



ДЕРЖАВНИЙ КОМПЕТЕТ З
ЦН І ТАРИФІВ
РЕСПУБЛІКИ КРИМ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И
ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ
ФИЯТЛАРЫВЕ ТАРИФЛЕРИ
БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ
КОМИТЕТИ

ПРОТОКОЛ № 62

Заседания правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым

г. Симферополь

20.12.2019

УТВЕРЖДЕНО

Председатель ГКЦТ РК

Ю. НОВОСАД

Председатель Правления: Председатель Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым – **Новосад Ю.А.**

Заместитель председателя Правления: Первый заместитель председателя Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым – **Мшанецкая С.В.**

Секретарь: Консультант отдела правового и кадрового обеспечения управления по обеспечению деятельности комитета – **Лысак Я.И.**

На заседании присутствовали члены правления

Пономарев А.А. Заместитель председателя Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым

Мартынов В.С. Заместитель председателя Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым

Ковтун Е.Е. Начальник управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, природного газа и прочих видов топлива

Нарижная Е.В. Начальник контрольно-ревизионного управления

Леонов И.В. Начальник управления тарифного регулирования на водоснабжение, водоотведение и в коммунальной сфере

Мехтиев В.В. Представитель Крымского УФАС

Во исполнение п. п. 5.4.5. Положения о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым, утвержденного постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014 № 166 письменную позицию представил

Кацуба Д.Ю. Представитель Ассоциации «НП Совет Рынка»

При рассмотрении вопроса № 3 присутствовали:

Чурак Н.С. Начальник отдела развития транспорта департамента городского развития администрации г. Керчь

Дубинин Н.И. Директор МУП «Керчгортранс»

При рассмотрении вопросов № 8, 9, 11, 12 присутствовали:

Маркин М.В. Начальник отдела балансов и транспорта электроэнергии

	ГУП РК «Крымэнерго» (Доверенность № 805-Д от 09.12.2019)
Иванникова Е.М.	Начальник департамента по экономике, финансам и тарифообразованию ГУП РК «Крымэнерго» (Доверенность № 703-Д от 29.12.2018)
Ганева Е.Н.	Начальник департамента по ценообразованию и аналитике ГУП РК «Крымэнерго» (Доверенность № 273-Д от 23.01.2019)
Забродина А.А.	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ГУП РК «Крымэнерго» (Доверенность № 497-Д от 20.05.2019)
При рассмотрении вопросов № 9, 11 присутствовали	
Синаевский Р.В.	Директор ООО «Крымтранзитэнерго»
Небользина Н.А.	Главный экономист ООО «Крымтранзитэнерго» (Доверенность № 17 от 18.11.2019)
Коротенко Р.А.	Заместитель директора по развитию ООО Крымтранзитэнерго» (Доверенность № 19 от 13.12.2019)
При рассмотрении вопроса № 10 присутствовали	
Рязанцев Д.Ю.	Генеральный директор АО «Крымэнерго»
Цурканенко А.М.	И.о. заместителя генерального директора-главного инженера АО «Крымэнерго» (Доверенность от 12.12.2019 № 23)
Лозовая М.А.	Представитель АО «Крымэнерго» (Доверенность от 12.12.2019 № 24)

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении тарифов на перевозку пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом по муниципальным маршрутам на территории г. Евпатория, оказываемую МУП «Трамвайное управление им. И.А. Пятецкого»
2. Об установлении тарифов на перевозку пассажиров и багажа наземным электрическим транспортом общего пользования на территории Республики Крым, осуществляемую ГУП РК «Крымтроллейбус», на 2020 год
3. Об установлении тарифа на перевозку пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования по муниципальным маршрутам, осуществляемую МУП МОГОК РК «Керчьгортранс» на территории муниципального образования городской округ Керчь на 2020г.
4. «Об установлении тарифов на водоснабжение и водоотведение Государственному унитарному предприятию Республики Крым «Вода Крыма» на 2020 год»
5. Об установлении тарифов на водоснабжение, водоотведение Муниципальному унитарному многоотраслевому предприятию жилищно-коммунального хозяйства «КП Уютное» Уютненского сельского поселения Сакского района Республики Крым на 2020 год
6. Об установлении тарифов на водоснабжение и водоотведение обществу с ограниченной ответственностью «Крымская Водная Компания» на 2020 год
7. Об установлении тарифов на тепловую энергию Обществу с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт» на 2020 год

8. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующему поставщику ГУП РК «Крымэнерго» в границах зон деятельности на 2020 год

9. О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 27.12.2017 №61/1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Крым на 2018-2020 годы» (ГУП РК «Крымэнерго», ООО «Крымтранзитэнерго»)

10. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Крым на 2020-2022 годы» (АО «Крымэнерго», ФГУП 102 ПЭС Минобороны России)

11. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым на 2020 год

12. Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории «население», по Республике Крым на 2020 год

13. Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» на территории Республики Крым на 2020-2022 годы

14. Об утверждении специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» для финансирования программы газификации на территории Республики Крым на 2020 год

15. Об утверждении розничных цен на природный газ, реализуемый населению на территории Республики Крым Государственным унитарным предприятием Республики Крым «Крымгазсети» на 2020 год

16. Об установлении тарифов в сфере водоснабжения для Государственного бюджетного учреждения Республики Крым «Крымское управление водного хозяйства и мелиорации» на 2020 год

1. По первому вопросу «Об установлении тарифов на перевозку пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом по муниципальным маршрутам на территории г. Евпатория, оказываемую МУП «Трамвайное управление им. И.А. Пятецкого» заслушали Василенко Е.А., которая доложила следующее.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 07.03.1995 №239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Положением о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым (далее – Госкомитет), утвержденным Постановлением Совета министров республики Крым от 27.06.2014 №166 с внесенными изменениями, Методическими рекомендациями по расчету экономически обоснованной стоимости перевозки пассажиров и багажа в городском и пригородном сообщении автомобильным и городским наземным электрическим транспортом общего пользования, утвержденными распоряжением Минтранса Российской Федерации от 18.04.2013 №НА-37-р (далее – Методика), Порядком формирования и установления тарифов на перевозку пассажиров и багажа всеми видами общественного автомобильного транспорта и наземного электрического транспорта, утвержденного Приказом Госкомитета от 10.04.2015 №20/5 с изменениями (далее – Порядок), уполномоченным по делу подготовлено заключение по тарифному делу от 16.10.2019 №315 «Об установлении тарифа на перевозку пассажиров и

багажа городским наземным электрическим транспортом общего пользования по муниципальным маршрутам, осуществляемую МУП «Трамвайное управление им.И.А.Пятецкого» на территории муниципального образования город Евпатория на 2020 год».

В целях установления тарифов был проведен анализ обосновывающих документов, представленных МУП «Трамвайное управление им.И.А.Пятецкого» (далее – Предприятие), оценка экономической обоснованности расходов, подлежащих включению в необходимую валовую выручку предприятия.

- Анализ проведен методом экономически обоснованных расходов. При подготовке заключения рассматривались и принимались во внимание все представленные документы.

Действующий тариф на перевозку пассажиров городским наземным электрическим транспортом общего пользования в размере 17,00 руб. и экономически обоснованный тариф (далее – ЭОТ) в размере 17,59 руб., установлен Приказом Госкомитета от 18.12.2018г. №61/5 с изменениями от 16.05.2019г.

Планируемый тариф на 2019г. в соответствии с расчетами, выполненными Предприятием, составляет 20,50 руб.

- Общие сведения

- Предприятие осуществляет свою деятельность в соответствии с Уставом предприятия, утвержденным постановлением администрации города Евпатория от 08.12.2015г. № 1826-п и действующей учетной политикой, утвержденной приказом предприятия от 09.01.2017г. № 1/1 (ОГРН 1159102004258, ИНН 9110088981, КПП 911001001).

- Юридический адрес предприятия: 297408, Республика Крым, г. Евпатория, ул. Белинского, 1.

- Основной вид деятельности предприятия – перевозка пассажиров. К прочим видам деятельности можно отнести предоставление в аренду общехозяйственных помещений, техники, размещение рекламы.

- Предприятие осуществляет деятельность по четырем маршрутам в г.Евпатория.

- В подтверждение расчетных табличных данных Приложения № 2 предоставлены: паспорта маршрутов № 1 («ул. Симферопольская - Спутник-2») с протяженностью 8,6 км., № 2 («Гортеатр - Лиман») – 4,7 км. (сезонный), № 3 («гост. Украина - Ж/д вокзал») – 1,2 км., № 4 («ул. Симферопольская – Новый пляж») – 1,8 км. (сезонный), количество всех транспортных средств – 25 шт., транспортных средств в работе – 8/12 единиц в зависимости от сезона (осеннее-зимний-весенний, летний), общая вместимость салона транспортного средства – 122/105 пассажиров.

- Основание для установления тарифа:

- - муниципальный контракт №124 от 05.09.2017г. на выполнение работ сроком действия до августа 2022г, заключенный с Предприятием Департаментом городского хозяйства администрации города Евпатория Республики Крым с Предприятием;

- - маршрутное задание для организации перевозок пассажиров городским наземным электрическим транспортом общего пользования – трамваем, осуществляемых Муниципальным унитарным предприятием «Трамвайное управление им. И.А.Пятецкого» городского округа Евпатория Республики Крым, согласованное администрацией города Евпатория Республики Крым (далее – Администрация);

- заявление об установлении тарифов на перевозку пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом на 2019 год в размере 20,50 руб. от 30.09.2019г. (вх.№4131/03) (с прилагаемыми таблицами и обосновывающими материалами);

- решение Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 16.10.2019г. №315 «Об установлении тарифа на перевозку пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом общего пользования по муниципальным маршрутам, осуществляемую МУП «Трамвайное управление им.И.А.Пятецкого» на территории муниципального образования город Евпатория на 2020 год».

- Оценка достоверности данных, предоставляемых предприятием.

- Экспертом рассматривались и принимались во внимание все предоставленные документы, имеющие значение для составления достоверного и независимого экспертного заключения. Эксперты исходили из того, что предоставленная информация является достоверной и подтверждена личной подписью ответственных лиц и печатью.

- Ответственность за достоверность предоставленных документов несет руководитель предприятия. Проведенная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

- Выводы эксперта, приведенные в настоящем Заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных к расчетам документов.

- **Объем оказываемых услуг**

Предприятие предлагает принять количество плановых перевозимых пассажиров для включения в расчет тарифа в количестве 3784,9 тыс.пас.

Данный показатель в 2018 году составил – 4631,8 тыс. пас.

Количество всех транспортных средств (далее - ТС) составляет 25 единиц, в том числе основных – 8 единиц (осеннее-зимний-весенний период) и 12 единиц (летний период), общая нормативная вместимостью одного ТС — КТ-4СУ (122 пас.) и Т-57 (105 пас.). Плановое количество рейсов – 113139. Планируемый предприятием средний коэффициент использования вместимости подвижного состава составляет 0,29. Предприятие предложило транспортную работу – «Общий плановый пробег, в объеме – 577,90 тыс. км.

Экспертная группа проанализировав данные (объем перевезенных пассажиров за 2018 год и 10 месяцев 2019г.), а так же данные муниципального заказа, отраженного в маршрутном задании, предлагает принять в расчет тарифа плановое количество перевозимых пассажиров в размере 4183,41 тыс.пас., при среднем коэффициенте использования вместимости подвижного состава – 0,32. Общий пробег в регулируемом периоде, с учетом нулевых пробегов, составит 579,094 тыс.км.

- В связи с вышеизложенным определены основные параметры для расчета:

- - всего количество ТС – 8/12 единиц;
- - плановое количество пассажиров – 4183,41 тыс.пас.;
- - общая вместимость салона ТС – 122/105 чел.;
- - количество необоротных рейсов – 112516 единиц;
- - общий пробег ТС – 579,094 тыс.км.
- - количество маршрутов – 4 (2 сезонных);
- - средний коэффициент вместимости транспортного средства – 0,32;

- **Расчет себестоимости предоставления услуг.**

- **Статья «Фонд оплаты труда производственного персонала»**

- В данную статью Предприятие включило весь ФОТ по предприятию в сумме 42993,77 тыс. руб., без выделения ремонтных бригад, общепроизводственных работников и аппарата управления в отдельные статьи затрат (в соответствии с бухгалтерским учетом, применяемом на Предприятии).

- Расчет затрат по статье «ФОТ основных работников» на период регулирования предложен Предприятием в сумме 16721,1 тыс. руб. и выполнен исходя из увеличения штата основных работников до 69 работников: 35 водителей и 34 кондукторов (заполнения вакантных должностей). Заявленная средняя заработная плата водителя – 23952,14 руб. и кондукторов – 16326,72 руб.

- Фактическая сумма данных затрат за 2018 год составила 13652,1 тыс. руб., из расчетов 64 работника: 33 водителей и 31 кондукторов. Фактическая средняя заработная плата водителей – 21573,23 руб., кондукторов – 13733,87 руб.

- По информации Предприятия за 10 месяцев 2019г. средняя заработная плата водителей составляет 22353,56 руб., кондукторов – 15633,33 руб.

- В соответствии с штатным расписанием количество основных работников составляет 110 единиц (основных 86): 57 водителей с маневровыми водителями и 53 кондуктора.

- Эксперт предлагает принять экономически обоснованные расходы по данной статье в сумме 16585,30 тыс. руб. из расчета 32 единиц водителей (средняя заработная плата – 25505,54 руб.) и 30 единиц кондукторов (средняя заработная плата – 18864,36 руб.).

- С целью повышения социальных стандартов и увеличения уровня заработной платы основных работников экспертная группа предлагает принять в уровень тарифа на 2020г., уровни заработных плат учтенных в тарифе на 2019 год:

- - число водителей в размере 32 работника с уровнем заработной платы в размере 25509,54 руб. в месяц;

- - число кондукторов в размере 30 единицы, с уровнем заработной платы в размере 18864,36 руб.

- **Статья «Страховые взносы»**

- Предприятие планирует расходы по данной статье в целом по предприятию в размере 25798,50 тыс. руб., в том числе общехозяйственные и административные расходы.

- По статье «Страховые взносы основного персонала» запланированы расходы в размере 5099,90 тыс. руб. и дополнительный тариф ФСС – 402,40 тыс. руб. (для водителей).

- Предлагается принять экономически обоснованные расходы по статье «Страховые взносы» основных работников в сумме 5288,22 тыс. руб., что соответствует 31,885 % (по фактическим данным 1-го полугодия 2019г.) от предложенного экспертом фонда оплаты труда, с учетом дополнительного процента отчислений в пенсионный фонд для водителей (в соответствии с предоставленной оценкой условий труда).

- **Статья «Электроэнергия»**

- Предприятием планируются расходы по данной статье в сумме 8161,60 тыс. руб.

- Предприятием выполнен расчет исходя из годового лимита, плановых и фактических объемов потребления электроэнергии на тягу и прочие хозяйственные нужды с учетом стоимости электроэнергии – 4,35 руб. на тягу и 4,39 руб. на хозяйственные нужды.

- Эксперты считают возможным принять сумму затрат по данной статье в сумме 8078,05 тыс. руб. на планируемый пробег ТС в 2020г. (транспортной работы) – на тягу в размере – 7732,67 тыс. руб. с учетом нормативного расхода электроэнергии на тягу, на хозяйные нужды в размере 115,88 тыс.руб.: стоимость кВт*.ч. в 1-м полугодии 2020 г. составит 4,40 руб. и во 2-м полугодии 2020 г. – 4,75 руб. (с учетом утвержденного республиканского графика повышения тарифов на электроэнергию на 7,9% со второго полугодия 2020г.).

- **Статья «Смазочные материалы»**

- По данной статье Предприятие планирует расходы в сумме 217,90 тыс. руб., с учетом расхода смазок и масел на подвижной состав в размере 150,00 тыс. руб. и хозяйственный транспорт – 67,90 тыс. руб.

- По данной статье в уровень расходов экспертами включена сумма в размере 103,40 тыс. руб. (специалистами Госкомитета проанализированы расходы за 10 месяцев 2019г. и применен ИПЦ, утвержденный на 2020 год в размере 99,6%).

- **Статья «ГСМ» (топливо)**

- Предприятием предлагается принять расходы по статье в сумме 1279,30 тыс. руб. на 2020 год. Аналогичные расходы в 2018году составили 815,50 тыс. руб., в 1-ом полугодии 2019г. – 478,90 тыс. руб. Расходы связаны с обеспечением ГСМ общепроизводственного транспорта.

- Экспертами исключены расходы на ГСМ на основное производство в полном объеме, затраты данного характера откорректированы и включены в общепроизводственные расходы, так как связаны с работой общепроизводственного транспорта.

- **Статья «Техническое обслуживание и текущий ремонт»**

- Предприятие планирует расходы на техническое обслуживание (далее – ТО) и текущий ремонт (далее – ТР) в сумме 4000,00 тыс. руб., без учета ФОТ ремонтного персонала.

- В данную статью включены затраты на ТО и ТР подвижного состава, кабельных сетей, подстанций, путей.

- В результате анализа фактических данных по вышеуказанной статье за 2018 год и 1-го полугодия 2019 года определено, что затраты на замену запасных частей и на услуги сторонних организаций по ТО, ТР, КР и расточке колесных пар (с учетом транспортных расходов) за 2018 год составили 4179,08 тыс. руб.

- В виду того, что предприятием не предоставлены пояснения об объемах потребности проведения капитальных видов ремонтов подвижного состава на 2020 год и не предоставлены планы-графики их проведения, предлагается принять экономически обоснованные расходы по статье «Техническое обслуживание и текущий ремонт» в сумме 23866,41 тыс. руб., в том числе:

- материалы – 3543,56 тыс.руб.(по данным за 2019г. с учетом ИПЦ на 2020г.);

- ФОТ ремонтных рабочих с начислениями ФСС (ремонтников подвижного состава, путей и энергослужбы, с руководителем подразделения) – 20322,86 тыс. руб.

- **Статья «Амортизация»**

- Предприятие планирует прямые расходы по данной статье в сумме 4680,30 тыс. руб.

- В виду того, что часть амортизируемого имущества передана Предприятию в пользование, также с учетом того, что Предприятие не предоставило согласованную инвестиционную программу, одним из источников, финансирования которой является статья «амортизация». И с учетом осуществления мероприятий по переоценке основных средств, проведенных с нарушением порядка проведения процедуры: отсутствие оснований (технико-экономического обоснования необходимости проведения переоценки для использования амортизационных отчислений для реализации инвестпрограммы) для проведения и соответствующего согласования с уполномоченными органами местного самоуправления, данные затраты в расчет тарифа экспертами включены исключительно в объеме приобретенных основных средств, используемых для производственных нужд (система видеонаблюдения, трехфазные счетчики) в размере 104,14 тыс.руб.

- **Статья «Прочие производственные расходы»**

- Расходы по данной статье на планируемый период деятельности Предприятием заложены в размере 274,18 тыс. руб., включают в себя расходы:

- аренда зала – 60,00 тыс. руб.;

- отчисления на культурно-массовую работу – 70,00 тыс. руб.;

- услуги банков – 114,18 тыс. руб.

- Вышеуказанные расходы не относятся к статье «Прочие производственные расходы». Так, «услуги банка» относятся к общехозяйственным расходам Предприятия, затраты на «аренду зала» и «культурно массовую работу» корректней отнести к затратам, освоенным за счет прибыли (в табличное приложение №14).

- К вышеуказанным затратам необходимо отнести: приобретение билетной продукции, приобретение спецодежды, страхование пассажиров, подвижного состава, медосмотры основного персонала, технический осмотр транспортных средств и другие расходы производственного назначения.

- Эксперт предлагает включить в данную статью расходы в объеме 414,04 тыс. руб.:

-

- Статья расходов	- Предложено Предприятием на 2020 год, тыс. руб.	- Включено ГКЦТ РК на 2020 год, тыс. руб.	- Примечания
- Билетная продукция (кассовая лета)	- 60,00	- 95,24	- Предоставлен дополнительный расчет потребности на 2020 год
- Технический	- 35,70	- 35,70	- Предоставлены акты

осмотр трамваев			выполненных работ за 2018г., 2019г. от ООО «Родник»
- Страхование подвижного основного состава	- 0,00	- 50,88	- Дополнительно предоставлены полисы страхования трамваев от 25.10.2019г.
- Страхование пассажиров	- 0,00	- 133,79	- Дополнительно предоставлен Акт от 31.07.2019г.
- Страхование водителей	- 0,00	- 42,00	- Дополнительно предоставлен Акт выполненных работ от 18.10.2019г.
- Медосмотры водителей	- 0,00	- 18,20	- Дополнительно предоставлены акты выполненных работ за 2018г., 2019г. и плановая потребность на 2020г.
- Медосмотры кондукторов	- 0,00	- 2,43	- Дополнительно предоставлены акты выполненных работ за 2018г., 2019г. и плановая потребность на 2020г.
- Молоко за вредность (денежная компенсация)	- 22,31	- 15,17	- Дополнительно предоставлены оборотно-сальдовые ведомости за 2018г., 1-е полугодие 2019г.
- Сумка кондуктора	- 0,00	- 19,50	- Предоставлены дополнительные подтверждающие материалы от февраля 2019г. Потребность на один год.
- Техническое освидетельствование баллонов	- 0,00	- 1,13	- Предоставлены подтверждающие материалы за апрель 2019 года.

-

- **Статья «Общепроизводственные расходы»**

- Предприятие запланировало расходы по данной статье на 2020 год в размере 1298,83 тыс.руб. Без учета ФОТ и ФСС общепроизводственных работников.

- В данную статью затрат включены следующие расходы: амортизация, аренда земельного участка, водоснабжение и водоотведение, возмещение расходов на пополнение телефонов диспетчеров, вывоз ТБО, услуги по испытанию электрооборудования (ежегодно), дистанционное снятие показателей прибора учета, заправка картриджей, денежная компенсация за молоко за вредность производства (перенесены в прочие расходы), теплоснабжение, технический осмотр автотранспорта, охрана депо, чековая лента (перенесены в прочие расходы).

- В результате проведенного анализа материалов, в том числе предоставленных дополнительно, экспертами Госкомитета предложена для включения в уровень тарифа сумма в размере 10207,82 тыс. руб.:

- - ФОТ (работников службы движения, отдела эксплуатации автотранспорта, отдела материально-технического обеспечения, специалисты) – 5734,20 тыс. руб.;
- - ФСС вышеуказанных работников – 1748,93 тыс. руб.;
- - амортизация активов производственного назначения – 392,14 тыс. руб.;
- - расходы по хозяйственному транспорту (топливо, смазки, затраты на технический осмотр, налог на транспорт) - 1045,63 тыс. руб.;
- - аренда земельного участка – 224,56 тыс. руб.;
- - водоснабжение и водоотведение – 58,57 тыс. руб.;
- - вывоз ТБО – 17,00 тыс. руб.;
- - утилизация отходов (проводится ежегодно) – 6,14 тыс. руб.;
- - теплоснабжение – 50,00 тыс. руб.;

- возмещение расходов на пополнение телефонов диспетчеров – 0,8 тыс. руб.;
- охрана депо – 796,18 тыс. руб.;
- перезарядка огнетушителей – 10,86 тыс. руб.;
- разработка энергетического паспорта (ранее понесенные расходы были отнесены на пять лет регулирования, так как данные работы выполняются для Предприятия единоразово, в данном периоде расходы учтены за 4-й год) – 9,91 тыс. руб.;
- разработка плана транспортной безопасности (ранее понесенные расходы были отнесены на пять лет регулирования, так как данные работы выполняются для Предприятия единоразово, в данном периоде расходы учтены за 3-й год) – 18,20 тыс. руб.;
- паспортизация отходов (ранее понесенные расходы были отнесены на пять лет регулирования, так как данные работы выполняются для Предприятия единоразово, в данном периоде расходы учтены за 4-й год) – 11,04 тыс. руб.;
- Членский взнос в Международную Ассоциацию предприятий городского электрического транспорта – 30,00 тыс. руб.;
- медосмотры (1 раз в два года: слесарь по ремонту подвижного состава – 3 чел., водитель автотранспорта – 4 чел., электромонтер контактной сети -1 чел.) - 9,71 тыс. руб.;
- содержание остановочных пунктов – 5,65 тыс. руб.;
- дистанционное снятие показателей прибора учета – 9,30 тыс. руб.;
- услуги по испытанию электрооборудования (ежегодно) – 29,00 тыс. руб.

Статья «Общехозяйственные расходы»

Предприятие планирует по статье расходы в сумме 1782,49 тыс. руб. без учета ФОТ и ФСС административного персонала.

- В данную статью затрат Предприятием включены следующие расходы: услуги связи, услуги по вывозу ТКО, услуги по водоснабжению и водоотведению, проведение оценочной стоимости (связаны со сдачей помещений в аренду), услуги обучения, членские взносы, амортизация основных средств, налог на землю, налог на имущество, транспортный налог, канцтовары, использование 1С, консультант, прочие услуги, услуги почты, прочие.

- Эксперт считает возможным принять сумму затрат в размере 6917,65 тыс. руб.
- ФОТ административного персонала – 4101,20 тыс. руб.;
- ФСС – 1250,87 тыс. руб.;
- налоги – 524,44 тыс. руб., в том числе налог на имущество - 77,82 тыс. руб. (с учетом начисления и уплаты за исключением движимого имущества), налог на землю – 444,01 тыс. руб., платежи за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ – 2,61 тыс. руб.;
- коммунальные услуги – 10,65 тыс. руб., в том числе услуги по вывозу ТКО – 2,56 тыс. руб., услуги по водоснабжению и водоотведению – 8,09 тыс. руб.;
- канцелярские товары – 424,64 тыс. руб., при анализе подтверждающих материалов за 2018 год сумма затрат, израсходованная Предприятием на канцелярские товары составила 393,77 тыс. руб.;
- услуги почты – 8,00 тыс. руб.;
- услуги банка 144,18 тыс. руб.;
- кадастровые работы (межевание в электронном виде) – 5,98 тыс. руб. (ранее понесенные расходы были отнесены на пять лет регулирования, так как данные работы выполняются для Предприятия единоразово, в данном периоде расходы учтены за 3-й год);
- кадастровые расходы - 119,72 тыс. руб. (ранее понесенные расходы были отнесены на пять лет регулирования, так как данные работы выполняются для Предприятия единоразово, в данном периоде расходы учтены 4-й год);
- услуги программы «1С бухгалтерия» - 36,86 тыс. руб.;
- услуги охраны ФГУП «Охрана» - 7,74 тыс. руб.;
- услуги системы БСС "Система Главбух", ЭС "Охрана труда" – 75,33 тыс. руб.;
- услуги программы "Консультант Бухгалтер смарт-комплект Оптимальный" – 137,81 тыс. руб.;
- услуги связи (абонплата и междугородние услуги) – 43,30 тыс. руб.;

- обучение (охрана труда, пожарно-технический минимум, нормы и правила работы в электроустановках, ГО и ЧС, Техобслуживание и ремонт колесных пар, тех.состояние городского электрического наземного транспорта) – 26,93 тыс. руб.

- В соответствии с учетной политикой Предприятия данные расходы относятся на основной вид деятельности.

- В виду того, что предприятием осуществляется несколько видов деятельности. Считаем корректным вышеуказанные расходы распределить в соответствии с объемами полученных доходов в разрезе видов деятельности.

- Так, по данным Предприятия за 2018 год доход от перевозки пассажиров, получен в размере 69746,30 тыс. руб. и прочие внереализационные доходы составили 1943,20 тыс. руб. Следовательно, на долю регулируемого вида деятельности приходится 97,29%.

- С учетом вышеизложенного, считаем возможным отнести на регулируемый вид деятельности сумму в размере – 6730,18 тыс. руб.

-

- **Величина экономически обоснованных расходов (себестоимости)**

- Величина экономически обоснованных затрат Предприятием заявлена в размере 77585,10 тыс. руб.

- В результате проведенных выше корректировок статей затрат предлагается принять экономически обоснованными расходы на перевозку пассажиров и багажа по регулируемому виду деятельности в сумме 71377,57 тыс. руб. Себестоимость перевозки пассажиров на 2020г. составит 17,06 руб.

- **Экономическая обоснованность величины прибыли**

- Предприятием планируется прибыль в размере 2000,00 тыс. руб. обоснований объема прибыли Предприятием не предоставлены.

- В соответствии с пунктом 39 главы 4 Методики рентабельность оборота транспортной организации должна быть не менее 4,8%.

- В результате анализа расчетных данных Предприятия по показателю - плановая прибыль на 2020 год, экспертами Госкомитета принята величина экономически обоснованной прибыли в размере 3604,57 тыс. руб., что составляет 5,05% рентабельности услуги. С учетом предложенного уровня рентабельности Предприятие получит минимально необходимый уровень рентабельности оборота в размере 4,80 % (прибыль до налогообложения / выручка от реализации).

- **Необходимая валовая выручка**

- Предприятием планируется доход от перевозки пассажиров в размере 79585,10 тыс. руб.

- Предлагается принять размер необходимой выручки, полученной от перевозки пассажиров и багажа в городском сообщении, в сумме 74982,13 тыс. руб.

- В сумме необходимого валового дохода учтена компенсация из бюджета за перевозку льготных категорий пассажиров.

- **Экономически обоснованный тариф**

С учетом вышеизложенного, **экономически обоснованный тариф** на перевозку пассажиров городским наземным электрическим транспортом общего пользования по муниципальным маршрутам города Евпатория для МУП «Трамвайное управление им.И.А.Пятецкого», составит **17 руб. 92 коп.** за одного перевезенного пассажира и одного место-багажа (учтено освобождение от НДС).

- В соответствии с п.11 Порядка - В случае, если заказчиком перевозок инициируется установление тарифа для населения ниже ЭОТ, заказчик перевозок предоставляет в Госкомитет документы по порядку и размеру компенсации разницы в тарифах. Рост предлагаемого ЭОТ к действующему составит 1,88%.

- Тариф для населения остается неизменным на уровне 17,00 руб.

-

Госкомитет письмом от 16.12.2019г. проинформировал Администрацию г.Евпатория Республики Крым (далее – Администрация) о расчетном ЭОТ на перевозку пассажиров

городским наземным электрическим транспортом, осуществляемую МУП «Трамвайное управление им. И.А.Пятецкого» на 2020 год в размере 17,92 руб. и расчетном уровне денежных средств для выплаты Предприятию компенсации по разнице в тарифах.

Письмом от 17.12.2019г. Администрация направила в адрес Госкомитета ходатайство об установлении тарифа для Предприятия в размере 18,00 руб., в виду отсутствия в муниципальном бюджете денежных средств на компенсацию по разнице в тарифах на 2020 год.

На основании п.18 Порядка – «для удобства денежного обращения и облегчения расчетов населения с субъектом регулирования Госкомитет вправе провести обоснованное округления предельных уровней тарифов до целых значений рубля».

Письмом от 19.12.2019г. Администрация предоставила протокол общественных слушаний по вопросу повышения уровня тарифа на перевозку пассажиров городским наземным электрическим транспортом в г.Евпатория с 01.01.2020г.

В результате расчета, проведенного специалистами Госкомитета с применением пункта 18 Порядка формирования и установления тарифов на перевозку пассажиров и багажа всеми видами общественного автомобильного транспорта и наземного электрического транспорта, утвержденного Приказом Госкомитета от 10.04.2015 №20/5, предлагается уровень предельно максимального ЭОТ на перевозку пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом общего пользования на территории г.Евпатория Республики Крым, осуществляемую МУП «Трамвайное управление им.И.А. Пятецкого» на 2020 год **в размере 18,00 руб.** (уровень рентабельности откорректирован с 5,05% до 5,50%) за одну поездку одного пассажира (учтено освобождение от НДС). Рост предлагаемого ЭОТ к действующему составит 2,33%. При условии осуществления Предприятием перевозки пассажиров по предельному уровню тарифа в размере 18,00 руб. – рост тарифа для населения на 2020 год составит 5,88%.

Предложение экспертов:

1. Установить экономически обоснованные тарифы на перевозку пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом общего пользования по муниципальным маршрутам г.Евпатория для Муниципального унитарного предприятия «Трамвайное управление им.И.А. Пятецкого» на период с 01.01.2020г. по 31.12.2020г. включительно в размере 17,92 руб. (семнадцать рублей 92 коп.) за одну поездку одного пассажира (учтено освобождение от НДС).

2. Установить тарифы для населения и перевозки багажа городским наземным электрическим транспортом общего пользования по муниципальным маршрутам г.Евпатория для Муниципального унитарного предприятия «Трамвайное управление им.И.А. Пятецкого» на период с 01.01.2020г. по 31.12.2020г. включительно в размере 17,00 руб. (семнадцать рублей 00 коп.) за одну поездку одного пассажира (учтено освобождение от НДС).

3. Тарифы используются при заключении государственным или муниципальным заказчиком государственных или муниципальных контрактов, в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2020 приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 18.12.2018 № 61/5 «Об установлении тарифа на перевозку пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом по муниципальным маршрутам на территории г.Евпатория, оказываемую Муниципальным унитарным предприятием «Трамвайное управление им.И.А. Пятецкого» .

После обсуждения вопрос был поставлен на голосование.

Проголосовали: «ЗА» - Новосад Ю.А., Мшанецкая С.В., Мартынов В.С.,
Леонов И.В., Нарижная Е.В., Ковтун Е.Е., Пономарев А.А.

«Против»- 0, «Воздержались» - 0

Решили

1. Установить экономически обоснованные тарифы на перевозку пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом общего пользования по муниципальным маршрутам г.Евпатория для Муниципального унитарного предприятия «Трамвайное управление им.И.А. Пятецкого» на период с 01.01.2020г. по 31.12.2020г. включительно в размере 17,92 руб. (семнадцать рублей 92 коп.) за одну поездку одного пассажира (учтено освобождение от НДС).

2. Установить тарифы для населения и перевозки багажа городским наземным электрическим транспортом общего пользования по муниципальным маршрутам г.Евпатория для Муниципального унитарного предприятия «Трамвайное управление им.И.А. Пятецкого» на период с 01.01.2020г. по 31.12.2020г. включительно в размере 17,00 руб. (семнадцать рублей 00 коп.) за одну поездку одного пассажира (учтено освобождение от НДС).

3. Тарифы используются при заключении государственным или муниципальным заказчиком государственных или муниципальных контрактов, в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2020 приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 18.12.2018 № 61/5 «Об установлении тарифа на перевозку пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом по муниципальным маршрутам на территории г.Евпатория, оказываемую Муниципальным унитарным предприятием «Трамвайное управление им.И.А. Пятецкого» .

2. По второму вопросу «Об установлении тарифов на перевозку пассажиров и багажа наземным электрическим транспортом общего пользования на территории Республики Крым, осуществляемую ГУП РК «Крымтроллейбус», на 2020 год» заслушали Ушанову В.С., которая доложила следующее.

Нормативно-правовые акты и методические документы, применяемые при регулировании тарифов:

- Постановление Правительства РФ от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»,

- Положение о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым (далее – Госкомитет), утвержденное Постановлением Совета министров республики Крым от 27.06.2014г. №166 с внесенными изменениями,

- Методические рекомендации по расчету экономически обоснованной стоимости перевозки пассажиров и багажа в городском и пригородном сообщении автомобильным и городским наземным электрическим транспортом общего пользования, утвержденные распоряжением Минтранса Российской Федерации от 18.04.2013г. № НА-37-р от (далее – Методические рекомендации),

- Порядок формирования и установления тарифов на перевозку пассажиров багажа всеми видами общественного автомобильного транспорта и наземного электрического транспорта, утвержденный Приказом Госкомитета от 10.04.2015г. № 20/5 с изменениями.

В целях установления тарифов был проведен анализ обосновывающих документов, представленных ГУП РК «Крымтроллейбус» (далее – Предприятие), оценка экономической обоснованности расходов, подлежащих включению в необходимую валовую выручку предприятия.

Анализ проведен методом экономически обоснованных расходов.

Действующие тарифы для населения на перевозку пассажиров наземным электрическим транспортом общего пользования установлены Приказом Госкомитета от 15.11.2018г. №52/1 (с изменениями от 20.06.2019г. №25/1) и составляют:

- в городском сообщении – 17,00 руб. за одну поездку одного пассажира, (ЭОТ – 23,91 руб. за одну поездку одного пассажира),

- в пригородном сообщении: 1,52 руб. за перевозку 1 пассажира на расстояние 1 километр (ЭОТ – 2,51 руб. за перевозку 1 пассажира на расстояние 1 километр),
- в междугородном сообщении тариф для населения – 2,20 руб. за перевозку 1 пассажира на расстояние 1 километр (ЭОТ – 3,45 руб. за перевозку 1 пассажира на расстояние 1 километр).

Общая информация о ГУП РК «Крымтроллейбус»

Полное наименование организации	Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымтроллейбус»
Сокращенное наименование организации	ГУП РК «Крымтроллейбус»
Руководитель	Врио генерального директора – Игуменов С.Н.
Действует на основании	Устав предприятия
телефон	(0652)27-10-42
факс	
Электронная почта	priyomnaya@crimeatroll.ru
Почтовый адрес:	
Индекс	295034
Район (город)	г.Симферополь
Улица, №	ул. Киевская, 78
Юридический адрес:	
Индекс	295034
Район (город)	г.Симферополь
Улица	ул. Киевская, 78
ОГРН	1159102005270
ОКПО	00794483
Виды регулируемой деятельности:	Оказание услуг по перевозке пассажиров и багажа наземным электрическим транспортом
Принадлежность имущества:	Государственная форма собственности
Система налогообложения	Общая

Количество перевезенных пассажиров, учтенных в расчете тарифа

Количество рейсов, перевезенных пассажиров и пассажирооборот 2018 года и плановые показатели на 2020 год отображены в таблице 1.

Таблица 1

	Город			Пригород			Межгород			Всего по предприятию		
	предприятие		комитет	предприятие		комитет	предприятие		комитет	предприятие		комитет
	2018г.	2020г.	2020г.	2018г.	2020г.	2020г.	2018г.	2020г.	2020г.	2018г.	2020г.	2020г.
Пробег, тыс.км.	6066,8	9123,0	6247,73	1325,1	1160,30	1162,3	4243,9	4317,0	4339,4	11635,8	14600,3	11747,2
Количество рейсов	546695	799890	576917	68853	64970	64970	62404	64483	64483	677952	929343	706370
Коэффициент использования вместимости	0,55	0,40	0,53	0,41	0,26	0,40	0,40	0,75	0,40			
Средняя протяженность поездки (среднее плечо)				12,1	11,7	12,8	52,6	22,9	53,26			
Количество перевезенных пассажиров, тыс. пасс.	31770,7	32578,6	31830,6	2853,4	2219,2	2567,1	1060,7	2334,5	1113,1	35684,8	37132,3	35510,8
Пассажирооборот, тыс. пасс.км.	-	-	-	37453,6	28957,6	32924,6	57115,5	55187,3	59286,1	94569,1	84144,9	92210,7

Городское сообщение: в связи с тем, в течение ряда лет плановые показатели, предоставляемые Предприятием в рамках тарифных заявок, значительно выше фактически выполняемых (порядка 30-40%), экспертами была проведена корректировка запланированного на 2020 г. объема транспортной работы. Проанализировав пассажиропоток по каждому маршруту городского сообщения за период 2018г. – 1 квартал 2019г., в расчет принят объем транспортной работы приближенный к фактическому. Количество рейсов – 576917 ед. (рост 6% к факту 2018г.), при коэффициенте использования вместимости троллейбусов – 0,53, плановое количество пассажиров на 2020г. составило – 31830,6 тыс.чел.

В пригородном и междугородном сообщениях, экспертами принято в расчет количество рейсов, запланированное Предприятием на 2020 год и согласованное с заказчиками перевозок – администрациями муниципальных образований г.Симферополь, г.Алушта, г.Ялта и Министерством транспорта РК. Параметры коэффициент использования вместимости транспортных средств, средняя протяженность поездки и пассажирооборот скорректированы в соответствии с фактическими данными предприятия за 2018 год.

Предлагается принять в расчет тарифов на 2020г. количество перевезенных пассажиров всего по Предприятию в размере 35510,8 тыс. пасс., из них в городском сообщении – 31830,6 тыс. пасс., в пригородном сообщении – 2567,1 тыс. пасс., в междугородном сообщении – 1113,1 тыс. пасс.

Статья «Фонд оплаты труда основного персонала»

Предприятие планирует расходы по статье «Фонд оплаты труда» в сумме 367271,6 тыс. руб., из них 275821,0 тыс. руб. в городском сообщении, 35986,6 тыс.руб. в пригородном сообщении, 55464,0 тыс.руб. в междугородном сообщении.

	Город		Пригород		Межгород		Всего	
	2018г.	2020г.	2018г.	2020г.	2018г.	2020г.	2018г.	2020г.
Предприятие	165447,9	275821,0	23479,7	35986,6	49469,9	55464,0	238397,5	367271,6
Госкомитет		197527,6		24625,2		41183,9		263336,7

Предприятие планирует водителей – 554 ед., кондукторов – 208 ед. При этом, средняя оплата труда основного персонала (водителей троллейбусов) планируется предприятием на уровне 46549,2 руб. в месяц, кондукторов на уровне 25050,0 руб. в месяц. Расчет произведен от тарифной ставки 27220,1 руб. (водители), 14483,7 руб. (кондукторы).

Эксперты произвели расчет заработной платы основного персонала с учетом критериев Распоряжения Совета министров Республики Крым от 29.10.2018г. № 1272-р «Прогноз социально-экономического развития Республики Крым на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов» и Республиканского Соглашения между Советом министров Республики Крым, республиканскими объединениями профсоюзов, объединениями работодателей на 2015-2017 гг. с дополнениями. Плановая численность основного персонала рассчитана по нормативу на основании средней продолжительности работы подвижного состава в сутки при среднегодовом выпуске на линию 150 троллейбусов (факт 1 полугодия 2019г.) и составила: водителей – 452 ед. В связи с тем, что из года в год не набирается количество кондукторов, заявленное предприятием, в расчет принята фактическая численность по состоянию на декабрь 2019г. – 52 ед.

Заработная плата водителей составляет в среднем 45821,0 руб. Заработная плата кондукторов составляет 23617,8 руб. Расчет произведен от тарифной ставки 12130,00 руб. (МРОТ) с применением повышающих коэффициентов (за классность, работу в ночные/вечерние часы, в праздничные дни, вредные условия труда и др.).

Предлагается признать экономически обоснованными расходы по статье «Фонд оплаты труда основного персонала» по регулируемой деятельности – 263336,7 тыс. руб. из них в городском сообщении 197527,6 тыс. руб., в пригородном сообщении 24625,2 тыс. руб., в междугородном сообщении 41183,9 тыс. руб.

Статья «Страховые взносы»

Предприятие планирует расходы по статье «Страховые взносы» в размере 126708,7 тыс. руб.

Экспертами произведен расчет в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 №212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования». Размер отчислений составляет 30,0%. Также учтены дополнительные отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,5%. В соответствии со специальной оценкой условий труда, проведенной на предприятии, водителям присвоена категория 3.2 – «вредные условия труда» и повышенная ставка отчислений страховых взносов в размере 4%.

Предлагается принять экономически обоснованными расходы по данной статье в сумме 90261,7 тыс. руб. из них в городском сообщении 67727,6 тыс. руб., в пригородном сообщении 8325,7 тыс. руб., в междугородном сообщении 14208,4 тыс. руб. (водители 34,5% от ФОТ, кондукторы 30,5% от ФОТ).

Статья «Затраты на электроэнергию»

Предприятием рассчитаны затраты на электроэнергию по основному виду деятельности в размере 237985,4 тыс. руб. с учетом стоимости электроэнергии 5,29 руб. и нормы расхода электроэнергии на тягу в среднем 356,0 кВт/100 км. Из них: в городском сообщении 156007,4 тыс.руб., в пригородном сообщении 17410,2 тыс. руб., в междугородном сообщении 64567,8 тыс. руб.

Экспертами расчет расходов на электроэнергию на 2020 год произведен с учетом нормы расхода электроэнергии на тягу, откорректированную в соответствии с фактическими показателями пробега, расхода и стоимости электроэнергии для Предприятия в 2018-2019гг. с учетом прогнозного изменения стоимости на 2020 год (индекс роста цены на э/э со второго полугодия 2020г. – 1,079).

Предлагается принять экономически обоснованными расходы по данной статье в размере 109816,2 тыс. руб. из них в городском сообщении – 63352,4 тыс. руб. с учетом НДС, в пригородном сообщении – 9816,2 тыс. руб. без учета НДС, в междугородном сообщении - 36647,6 тыс. руб. без учета НДС.

Статья «Смазочные материалы»

Предприятием предлагается принять расходы по статье «Смазочные материалы» в сумме 3166,7 тыс. руб.

Согласно п.28 «Методических рекомендаций по расчету экономически обоснованной стоимости перевозки пассажиров и багажа в городском и пригородном сообщении автомобильным и городским наземным электрическим транспортом общего пользования», утвержденных распоряжением Минтранса России от 18.04.2013 г. № НА-37-р – «расходы на приобретение смазочных и прочих эксплуатационных материалов для троллейбусов учтены в расходах на запасные части и материалы, расходуемые при техническом обслуживании и текущем ремонте троллейбусов».

В соответствии с вышеизложенным затраты по статье «Смазочные материалы» учтены в статье «Текущее обслуживание и ремонт».

Статья «Износ шин»

Предприятием предлагается принять расходы по статье «Износ шин» в сумме 19113,4 тыс. руб.

Экспертами расчеты произведены с использованием Методических рекомендаций № НА-37-р. Проведена корректировка затрат на восстановление шин с учетом того, что расчет затрат в городском сообщении рассчитывается с учетом стоимости материалов с учетом НДС. Предприятием был принят расчет по данной статье в городском сообщении без учета НДС.

Предлагается принять экономически обоснованными расходы по статье «Износ шин» в размере – 17747,4 тыс. руб. из них в городском сообщении 10205,1. руб., в пригородном сообщении 1646,5 тыс. руб., в междугородном сообщении 5895,8 тыс. руб.

Статья «Текущее обслуживание и ремонт»

Предприятие предлагает принять расходы по данной статье в размере 114444,5 тыс.руб. Из них в городском сообщении – 72752,7 тыс. руб., в пригородном сообщении – 12134,6 тыс. руб., в междугородном сообщении – 29557,2 тыс. руб.

Эксперты произвели расчет по данной статье затрат на основании «Методических рекомендаций по расчету экономически обоснованной стоимости перевозки пассажиров и багажа в городском и пригородном сообщении автомобильным и городским наземным электрическим транспортом общего пользования», утвержденные распоряжением Минтранса России от 18.04.2013 г. № НА-37-р (с учетом применения суммарного индекса цен на запасные части и материалы с января 2013 года). Норматив расходов на 2020 год составляет 3,16 руб. на 1 км. пробега транспортных средств.

Предлагается принять экономически обоснованные расходы по статье «Текущее обслуживание и ремонт» по регулируемой деятельности в размере 37173,0 тыс. руб. из них в городском сообщении 19770,4 тыс. руб., в пригородном сообщении 3678,0 тыс. руб., в междугородном сообщении 13724,7 тыс. руб.

Статья «Амортизация»

Предприятие планирует расходы по статье «Амортизация» в размере 13350,0 тыс. руб.

В связи с тем, что Предприятие не предоставило инвестиционную программу, одним из источников финансирования которой является амортизация, данные затраты в расчет тарифа на 2020 год экспертами не включены.

Статья «Прочие прямые расходы»

Предприятие планирует расходы по статье «Прочие прямые расходы» в размере 52621,1 тыс. руб. Из них, в городском сообщении 37856,8 тыс. руб., в пригородном сообщении 3677,9 тыс. руб., в междугородном сообщении 11086,4 тыс. руб.

Предприятием в данной статье учтены расходы на билетную продукцию, расходы, связанные с транспортной безопасностью, страхование, обслуживание ГЛОНАСС, тахографов, кассовых терминалов и пр.

Экспертами проведена корректировка данной статьи затрат. Из статьи «Общепроизводственные расходы» в данную статью перенесены затраты на тех.обслуживание и текущий ремонт контактной сети.

Расходы на текущий ремонт контактной сети, расходы на страхование транспортных средств, страхование пассажиров и обслуживание системы ГЛОНАСС приняты в объеме фактических затрат предприятия в 2018 году (с учетом ИПЦ).

Предприятием по статье «Транспортная безопасность» запланированы расходы в размере 40483,5 тыс. руб. В связи с высокой стоимостью мероприятий, запланированных Предприятием по данной статье, эксперты считают целесообразным их проведение за счет инвестпрограммы. В расчет тарифа по данной статье экспертами включена сумма на обучение и аттестацию персонала по вопросам транспортной безопасности, распределенная на 3-х летний период, в размере 1889,1 тыс. руб.

Всего по статье «Прочие прямые расходы» эксперты предлагают принять расходы в размере 22266,16 тыс. руб. с распределением по видам сообщения (по пробегу): в городском сообщении 12573,7 тыс. руб.(с НДС), в пригородном сообщении 2048,5 тыс. руб., в междугородном сообщении 7644,0 тыс. руб.

Общепроизводственные расходы

Предприятием в данной статье учтены расходы на заработную плату общепроизводственного персонала, износ инвентаря, коммунальные услуги общепроизводственного назначения, расходы по транспорту общепроизводственного назначения, расходы на тех.обслуживание и текущий ремонт контактной сети и прочие расходы общепроизводственного назначения (расходы по охране труда, медосмотры, обеспечение производственной санитарии, пожарной безопасности, ремонт и проверка оборудования и др.) в размере 591969,1 тыс.руб., из них в городском сообщении 429799,6 тыс.руб., в пригородном 42716,3 тыс.руб., в междугородном 119453,2 тыс.руб..

Экспертами проведена корректировка данной статьи затрат. Сумма затрат на заработную плату и начисления, обучение персонала перенесены в статью «Общехозяйственные расходы»

Расходы на тех.обслуживание и текущий ремонт контактной сети перенесены в статью «Прочие прямые расходы».

Остальные статьи расходов скорректированы экспертами с учетом фактических затрат 2018г., 1-го полугодия 2019г. и затрат, запланированных на 2020г., подтвержденных документально (договорами, бух.справками, оборотными ведомостями, платежными документами и пр.).

В результате проведенных корректировок эксперты предлагают принять расходы по статье «Общепроизводственные расходы» в размере 44998,2 тыс. руб., из них в городском сообщении 31413,32 тыс. руб., в пригородном сообщении 3379,9 тыс. руб., в междугородном сообщении 10205,0 тыс. руб.

Статья «Общехозяйственные расходы»

Предприятие планирует по данной статье расходы в размере 624270,7 тыс.руб. (с учетом переноса сумм из Прямых затрат).

В данной статье учтены затраты на оплату труда и начисления на ФОТ, амортизация основных фондов (без подвижного состава на линии), налоги, коммунальные услуги, расходы на хозтранспорт и прочие расходы.

Статьи расходов скорректированы экспертами с учетом фактических затрат 2018г., 1-го полугодия 2019г. и затрат, запланированных на 2020г., подтвержденных документально (договорами, бух.справками, оборотными ведомостями, платежными документами и пр.).

Распределение общехозяйственных расходов по видам деятельности произведено экспертами в соответствии с Учетной политикой предприятия – пропорционально объему получаемой выручки.

В результате проведенных корректировок, по статье затрат «Общехозяйственные расходы» в расчет тарифа включена сумма 472826,1 тыс. руб., в том числе: в городском сообщении 306512,6 тыс. руб. (с учетом НДС), в пригородном сообщении 41378,4 тыс. руб., в междугородном сообщении 124935,2 тыс.руб.

Величина экономически обоснованных расходов

ГУП РК «Крымтроллейбус» планирует принять расходы на перевозку пассажиров в размере 1641049,8 тыс.руб., из них в городском сообщении 1180465,0 тыс. руб., в пригородном сообщении 134238,4 тыс. руб., в междугородном сообщении 326346,4 тыс. руб.

В результате приведенных выше корректировок статей затрат предлагается принять экономически обоснованные расходы на перевозку пассажиров и багажа по регулируемой деятельности в размере 1058425,5 тыс.руб., из них в городском сообщении 709082,6 тыс. руб., в пригородном сообщении 94898,3 тыс. руб., в междугородном сообщении 254444,6 тыс. руб.

Таким образом, себестоимость одной поездки одного пассажира в городском сообщении составляет 22,28 руб. (с НДС), себестоимость одного пассажирокилометра в пригородном сообщении составляет 2,88 руб. и себестоимость одного пассажирокилометра в междугородном сообщении составляет 4,29 руб.

Необходимая валовая выручка

Для экономически устойчивой деятельности транспортной организации уровень рентабельности услуги (перевозки) должен быть равен 9,6% ($R_{np} = 9,6\%$) (п.39 гл.IV Методических рекомендаций).

Предлагается принять в расчет тарифа необходимую валовую выручку:

- в городском сообщении в размере 777154,5 тыс. руб., прибыль составит 68071,9 тыс. руб.,

- в пригородном сообщении в размере 104008,6 тыс. руб. (без учета НДС), прибыль составит 9110,2 тыс. руб.,

- в междугородном сообщении в размере 278871,3 тыс. руб. (без учета НДС), прибыль составит 24426,7 тыс. руб.

Предлагаем принять необходимый размер валовой выручки с учетом рентабельности в целом по предприятию – 1160034,4 тыс руб., прибыль – 101608,8 тыс. руб.

Экономически обоснованный тариф

С учетом вышеизложенного, величина экономически обоснованного тарифа составит:

- за одну поездку одного пассажира в городском сообщении – 24,42 руб. (учтено освобождение от НДС),

- за перевозку 1 пассажира на расстояние 1 км. в пригородном сообщении – 3,16 руб. без учета НДС,

- за перевозку 1 пассажира на расстояние 1 км. в междугородном сообщении – 4,70 руб. без учета НДС.

Предложение экспертов:

1. Установить тарифы для населения на перевозку пассажиров наземным электрическим транспортом общего пользования, осуществляемую Государственным унитарным предприятием Республики Крым «Крымтроллейбус»:

1.1. в городском сообщении в г. Симферополь, г. Алушта, г. Ялта в размере 17,00 руб. (семнадцать рублей 00 коп.) за одну поездку одного пассажира (учтено освобождение от НДС);

1.2. в пригородном сообщении в размере 1,52 руб. (один рубль 52 коп.) за перевозку одного пассажира на расстояние одного километра (с НДС);

1.3. в междугородном сообщении по трассе Симферополь - Ялта в размере 2,20 руб. (два рубля 20 коп.) за перевозку одного пассажира на расстояние одного километра (с НДС).

2. Установить экономически обоснованные тарифы на перевозку пассажиров наземным электрическим транспортом общего пользования:

2.1. в городском сообщении в г. Симферополь, г. Алушта, г. Ялта в размере 24,42 руб. (двадцать четыре рубля 42 коп.) за одну поездку одного пассажира (учтено освобождение от НДС);

2.2. в пригородном сообщении в размере 3,16 руб. (три рубля 16 коп.) за перевозку одного пассажира на расстояние одного километра (без НДС);

2.3. в междугородном сообщении по трассе Симферополь - Ялта в размере 4,70 руб. (четыре рубля 70 коп.) за перевозку одного пассажира на расстояние одного километра (без НДС).

3. Установить минимальную стоимость поездки:

3.1. в пригородном сообщении в размере, установленном пунктом 1.1.;

3.2. в междугородном сообщении в размере 20,00 руб. (двадцать рублей 00 коп.) (с учетом НДС);

4. Установить предельный тариф за провоз багажа наземным электрическим транспортом общего пользования:

4.1. в городском сообщении в размере, не превышающем стоимость проезда;

4.2. в пригородном и междугородном сообщении в размере минимальной стоимости поездки.

5. Размер платы за проезд в пригородном и междугородном сообщениях, взимаемых на остановочных пунктах, предусмотренных маршрутом, где не организовано кассовое обслуживание, определяется кратным 1,0 рублю (от 1 копейки до 49 копеек округляется в меньшую сторону, а от 50 копеек до 99 копеек - в большую сторону).

6. Тарифы, установленные пунктом 2, используются при заключении государственным или муниципальным заказчиком государственных или муниципальных контрактов, в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд.

7. Государственному унитарному предприятию Республики Крым «Крымтроллейбус» в течении десяти дней со дня вступления в силу настоящего приказа предоставить в Государственный комитет по ценам и тарифам Республики Крым сведения о стоимости

проезда по каждому маршруту в пригородном и междугородном сообщении с расшифровкой по каждому закрепленному остановочному пункту.

8. Признать утратившим силу с 01 января 2020 года приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 15.11.2018 № 52/1 «Об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа наземным электрическим транспортом общего пользования на территории Республики Крым, оказываемые ГУП РК «Крымтроллейбус», на 2019 год».

После обсуждения вопрос был поставлен на голосование.

Проголосовали: «ЗА» - Новосад Ю.А., Мшанецкая С.В., Мартынов В.С.,
Леонов И.В., Нарижная Е.В., Ковтун Е.Е., Пономарев А.А.
«Против»- 0, «Воздержались» - 0

Решили

1. Установить тарифы для населения на перевозку пассажиров наземным электрическим транспортом общего пользования, осуществляемую Государственным унитарным предприятием Республики Крым «Крымтроллейбус»:

1.1. в городском сообщении в г. Симферополь, г. Алушта, г. Ялта в размере 17,00 руб. (семнадцать рублей 00 коп.) за одну поездку одного пассажира (учтено освобождение от НДС);

1.2. в пригородном сообщении в размере 1,52 руб. (один рубль 52 коп.) за перевозку одного пассажира на расстояние одного километра (с НДС);

1.3. в междугородном сообщении по трассе Симферополь - Ялта в размере 2,20 руб. (два рубля 20 коп.) за перевозку одного пассажира на расстояние одного километра (с НДС).

2. Установить экономически обоснованные тарифы на перевозку пассажиров наземным электрическим транспортом общего пользования:

2.1. в городском сообщении в г. Симферополь, г. Алушта, г. Ялта в размере 24,42 руб. (двадцать четыре рубля 42 коп.) за одну поездку одного пассажира (учтено освобождение от НДС);

2.2. в пригородном сообщении в размере 3,16 руб. (три рубля 16 коп.) за перевозку одного пассажира на расстояние одного километра (без НДС);

2.3. в междугородном сообщении по трассе Симферополь - Ялта в размере 4,70 руб. (четыре рубля 70 коп.) за перевозку одного пассажира на расстояние одного километра (без НДС).

3. Установить минимальную стоимость поездки:

3.1. в пригородном сообщении в размере, установленном пунктом 1.1.;

3.2. в междугородном сообщении в размере 20,00 руб. (двадцать рублей 00 коп.) (с учетом НДС);

4. Установить предельный тариф за провоз багажа наземным электрическим транспортом общего пользования:

4.1. в городском сообщении в размере, не превышающем стоимость проезда;

4.2. в пригородном и междугородном сообщении в размере минимальной стоимости поездки.

5. Размер платы за проезд в пригородном и междугородном сообщениях, взимаемых на остановочных пунктах, предусмотренных маршрутом, где не организовано кассовое обслуживание, определяется кратным 1,0 рублю (от 1 копейки до 49 копеек округляется в меньшую сторону, а от 50 копеек до 99 копеек - в большую сторону).

6. Тарифы, установленные пунктом 2, используются при заключении государственным или муниципальным заказчиком государственных или муниципальных контрактов, в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд.

7. Государственному унитарному предприятию Республики Крым «Крымтроллейбус» в течении десяти дней со дня вступления в силу настоящего приказа предоставить

в Государственный комитет по ценам и тарифам Республики Крым сведения о стоимости проезда по каждому маршруту в пригородном и междугородном сообщении с расшифровкой по каждому закрепленному остановочному пункту.

8. Признать утратившим силу с 01 января 2020 года приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 15.11.2018 № 52/1 «Об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа наземным электрическим транспортом общего пользования на территории Республики Крым, оказываемые ГУП РК «Крымтроллейбус», на 2019 год».

3. По третьему вопросу «Об установлении тарифа на перевозку пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования по муниципальным маршрутам, осуществляемую МУП МОГОК РК «Керчьгортранс» на территории муниципального образования городской округ Керчь на 2020г.» заслушали Сердюк Т.Н.

При рассмотрении вопроса присутствовали:

Чурак Н.С.

Начальник отдела развития транспорта департамента городского развития администрации г. Керчь

Дубинин Н.И.

Директор МУП «Керчьгортранс»

Эксперт доложил следующее.

МУП МОГОК РК «Керчьгортранс» осуществляет пассажирские перевозки автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам в городском сообщении в г. Керчи автобусами НЕФАЗ 5299-30-51.

В целях установления тарифа был проведен анализ расчетов, предоставленных подтверждающих документов МУП МОГОК РК «Керчьгортранс», оценка экономической обоснованности расходов, подлежащих включению в необходимую валовую выручку Предприятия.

Анализ проведен методом экономически обоснованных расходов. При подготовке заключения рассматривались и принимались во внимание все представленные документы.

Действующий предельный максимальный тариф на перевозку пассажиров и багажа автомобильным транспортом в городском сообщении на территории г. Керчи, по которому осуществляет деятельность МУП МОГОК РК «Керчьгортранс» составляет 15,00 рублей за одну поездку одного пассажира. Данный тариф утвержден Приказом Комитета №63/3 от 20.12.2018г. Планируемый Предприятием тариф составил 21,20 руб. (увеличение к действующему тарифу 41,3 %).

Учредителем МУП МОГОК РК «Керчьгортранс» является муниципальное образование городской округ Керчь Республики Крым. Имущество Предприятия находится в муниципальной собственности, является неделимым и не может быть распределено по вкладам, в том числе между работниками предприятия. МУП МОГОК РК «Керчьгортранс» является правопреемником ККПП «Керчьтроллейбус». Предприятие имеет лицензию № АСС-82-000170 от 22.08.2016г. на перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек, применяет общую систему налогообложения, освобождено от уплаты НДС.

Основание для установления тарифа:

- Заявление МУП МОГОК РК «Керчьгортранс» об установлении индивидуального тарифа на перевозку пассажиров и багажа автомобильным транспортом на муниципальных маршрутах г. Керчь №5, № 41, №1 на 2020 год. (от 30.07.2019г. вх. № 2904/03 и уточненные расчеты от 08.10.2019г. вх. № 4191/03, от 09.12.2019г. вх. № 5158/03) с прилагаемыми таблицами и обосновывающими материалами;

- Решение Государственного комитета по ценам и тарифам от 05 сентября 2019 года № 260 «Об открытии дела об установлении тарифа на перевозку пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования по муниципальным маршрутам, осуществляемую МУП МОГОК РК «Керчьгортранс» на территории муниципального образования город Керчь на 2020г.»

- Постановление Администрации города Керчи № 1366/1-п от 29.06.2019г. «О признании

Победителя по итогам конкурса на право заключения временного договора на перевозку пассажиров на автобусном маршруте общего пользования» в котором МУП МОГОК РК «Керчьгортранс» признан по итогам конкурса победителем по маршрутам: № 1 «Автовокзал-Порт Крым»;

№ 5 «Автовокзал- Аршинцево – Горпляж (в летний купальный сезон);

№ 41 «ГУП КМЗ – Аршинцево – Горпляж (в летний купальный сезон).

- Постановление Администрации города Керчи № 2913/1-п от 09.12.2019г. «О внесении изменений в Постановление Администрации города Керчи Республики Крым от 10.08.2016г. № 2238/1-п «Об утверждении документа планирования регулярных перевозок по муниципальным маршрутам регулярных перевозок муниципального образования городской округ Керчь Республики Крым».

Количество перевезенных пассажиров, учтенных в расчете тарифа.

МУП МОГОК РК «Керчьгортранс» планирует осуществлять деятельность по регулярной перевозке пассажиров на 3 городских маршрутах. При этом, Предприятие предлагает принять количество перевезенных пассажиров для включения в расчет тарифа по перевозке пассажиров в количестве 13187,0 тыс.чел., в том числе льготных категорий – 6269,0 тыс.чел. Количество пассажирских автобусов составляет 34 единицы, общей нормативной вместимостью 3570 человек. Планируемый предприятием коэффициент использования вместимости подвижного состава составляет 0,53. Предприятие выполнило расчет количества перевезенных пассажиров по фактическому количеству перевезенных пассажиров и фактическому количеству выполненных рейсов за 10 месяцев 2019 года.

Расчет общей вместимости подвижного состава выполнен исходя из нормативной вместимости транспортных средств, участвующих в перевозке пассажиров в городском сообщении – 105 чел.

Согласно Договору № 023-В от 19.12.2019г на перевозку пассажиров на автобусных маршрутах общего пользования №1, № 5 и № 41 на территории муниципального образования городской округ Керчь Республики Крым для выполнения муниципального заказа необходимое количество транспортных средств составляет 34 единиц.

Экспертами было принято во внимание снижение коэффициента вместимости в 2019 году. При расчете планового количества перевезенных пассажиров на 2020 год принят коэффициент вместимости 0,53, количество пассажиров составило 13187,0 тыс.чел. Данный показатель принят в объемах, заявленных Предприятием.

Экспертная группа предлагает принять в расчет тарифа количество перевозимых пассажиров 13187,0 тыс. человек, из них: полностью оплачивающих проезд 6918,0 тыс. чел., льготных – 6269,0 тыс. чел., при коэффициенте использования вместимости подвижного состава по Предприятию - 0,53. Общий пробег автобусов в регулируемом периоде составит 4045,6 тыс.км.

Расчет себестоимости предоставления услуг.

Статья «Фонд оплаты труда».

Предприятие планирует расходы по статье «Фонд оплаты труда основного персонала» в сумме 70515,0 тыс. руб.

Численность водителей рассчитана, исходя из маршрутного расписания по 3 маршрутам, и составляет 131 человек. МУП МОГОК РК «Керчьгортранс» включает в ФОТ водителей доплату за расширение зоны обслуживания (40% от ФОТ кондукторов за обилечивание пассажиров). Среднемесячная заработная плата водителей, учтенная в расчетах Предприятия на расчетный период, составляет 44857,0 руб.

В расчет экономически обоснованных затрат включен фонд оплаты труда, исходя из численности водителей, заявленной Предприятием - 131 единица со средней заработной платой (учтено расширение зоны обслуживания) 43847,00 руб. При расчете среднемесячной заработной платы водителей взят минимальный размер оплаты труда, принятый в Республике Крым с 01.01.2020г. – 12130,00 руб. и повышающий коэффициент 2,31 (по Республиканскому соглашению между Советом министров Республики Крым, республиканскими объединениями профсоюзов, объединениями работодателей от 17.11.2014г.). Кроме этого, при расчете ФОТ

водителей, учтена 40% надбавка водителям от ФОТ кондукторов за обилечение пассажиров. При расчете ФОТ для кондукторов применен повышающий коэффициент – 1,53. Предприятие в расчете применило повышающий коэффициент для кондукторов – 1,57.

Эксперты предлагают принять экономически обоснованными расходы по статье «Фонд оплаты труда основного персонала» в объеме 68927,6 тыс.руб., что на 2,3% ниже расчета Предприятия.

Предприятие планирует расходы по статье «Страховые взносы», отнесенные на регулируемый вид деятельности в размере 24539,0 тыс. руб., или 34,8%. Расчет затрат по данной статье выполнен Предприятием в соответствии со ст.426, ст.428 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Предлагается принять экономически обоснованными расходы по данной статье в размере 34,8% от фонда оплаты труда водителей, или 23986,8 тыс.руб.

Статья «Топливо».

Планируемый МУП МОГОК РК «Керчьгортранс» общий пробег на регулируемый период составляет 4045,6 тыс. км., который рассчитан исходя из запланированных 235323 рейсов, необходимых для выполнения заказа на перевозку пассажиров по 3 маршрутам.

Предприятие предлагает принять расходы по статье «Топливо» в сумме 46339,0 тыс. руб.

Экспертами расчет затрат по статье «Топливо» выполнен с учетом норм расхода топлива, утвержденных Приказом Предприятия № 150-П-19 от 09.04.2019г., и применением надбавок, установленных Распоряжением Министерства транспорта Российской Федерации от 14.03.2008г. N АМ-23-р (ред. от 14.07.2015г.) "О введении в действие методических рекомендаций "Нормы расхода топлива и смазочных материалов на автомобильном транспорте". Применены следующие надбавки: 5% при работе в течении 4-х зимних месяцев; 8% при работе, требующей частых технологических остановок, связанной с посадкой и высадкой пассажиров, 5% при работе в населенных пунктах, 0,5% при работе кондиционера в кабине водителя в летнее время. Также включен расход топлива в зимний период на обогрев салона при стоянке по 0,5 часа. Расчет затрат по данной статье выполнен с учетом цены газа – метана, подтвержденной муниципальным контрактом № 0575600011219000003 от 07.10.2019г. с учетом Прогноза индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2024 г., опубликованных на официальном сайте Минэкономразвития 30.09.2019г. по отрасли «Производство нефтепродуктов» на 2020 год – 99,6%.

Предлагается принять экономически обоснованными расходы по данной статье в объеме 44031,6 тыс.руб.

Статья «Смазочные материалы».

Предприятием запланированы расходы по статье «Смазочные материалы» по регулируемой деятельности в сумме 21688,0 тыс. руб. Расчет выполнен в соответствии с Приложением № 4 Приказа Предприятия № 150-П-19 от 09.04.2019г. При этом, фактические затраты по данной статье за 2018 год составили 684,0 тыс.руб.

Экспертной группой были проанализированы предоставленные документы и выполнен расчет затрат по статье «Смазочные материалы» на регулируемый период в соответствии с п.28 «Методических рекомендаций по расчету экономически обоснованной стоимости перевозки пассажиров и багажа в городском и пригородном сообщении автомобильным и городским наземным электрическим транспортом общего пользования», утвержденных Распоряжением Министерства транспорта Российской Федерации № НА-37-р от 18.04.2013г. с изменениями (далее - Методические рекомендации № НА-37-р) по формуле:

$$P_{\text{см } i \text{ км}} = 0,075 \times P_{\text{т } i \text{ км}}, \text{ где:}$$

$P_{\text{см } i \text{ км}}$ – величина удельных расходов на смазочные и другие эксплуатационные материалы;

$P_{\text{т } i \text{ км}}$ - расходы на топливо для автобусов.

Предлагается принять экономически обоснованными расходы по статье «Смазочные материалы» в сумме 3302,4 тыс.руб.

Статья «Износ шин».

Предприятие планирует расходы по статье «Износ шин» в сумме 4994,0 тыс. руб.

Предлагается принять экономически обоснованными расходы по статье «Износ шин» 4641,6 тыс.руб., что на 7,1% меньше, чем предлагается Предприятием.

Статья «Ремонт и техническое обслуживание».

Предприятие при осуществлении своей деятельности по перевозке пассажиров по статье «Ремонт и техническое обслуживание» запланировало затраты в сумме 16789,0 тыс.руб., применив удельную норму расхода на запасные части и материалы на 1 км. пробега 4,15 руб.

Сумма расходов на запасные части и материалы на 4045,6 тыс.км общего годового пробега, включенная в расчет экономически обоснованного тарифа на 2020 год составит 16002,3 тыс.руб., что на 4,7% меньше, чем по расчетам Предприятия.

Кроме этого, для более точного расчета, затраты на оплату труда и начисления на фонд оплаты труда ремонтного персонала экспертной группой вынесены из общепроизводственных затрат (по расчету Предприятия), непосредственно в прямую статью «Ремонт и техническое обслуживание».

Экспертной группой выполнен расчет трудоемкости технического обслуживания и ремонта, необходимого для автобусов НЕФАЗ 5299-30-51 из расчета 4045,6 тыс.км. общего годового пробега. Экспертами принято количество ремонтных работников в количестве – 47,4 чел. и фондом оплаты труда 16348,3 тыс.руб. Начисление на данный фонд оплаты труда составит 5035,3 тыс.руб., или 30,8% от суммы ФОТ.

В результате вышеуказанных расчетов, затраты по статье «Ремонт и техническое обслуживание» приняты в объеме 37385,9 тыс.руб.

Статья «Прямые прочие расходы».

Предприятием запланированы расходы по данной статье в сумме 3462,3,0 тыс. руб.

По результатам анализа предоставленных документов, в статью «Прочие расходы» для расчета экономически обоснованного тарифа включены затраты в объеме 2858,2 тыс.руб. При этом, из итоговой суммы затрат по данной статье исключены суммы, которые были учтены в действующем тарифе и мероприятия по ним не были выполнены, всего на сумму 1300,0 тыс.руб., в том числе:

- «разработка плана обеспечения транспортной безопасности» - 100,0 тыс.руб.;
- «затраты на тахографы» - 1080,0 тыс.руб.;
- «затраты на карту водителя к тахографу» - 120,0 тыс.руб.

Статья «Общепроизводственные расходы».

В соответствии с Приказом МУП МОГОК РК «Керчгортранс» от 06.02.2019г. № 59/1-П-19 «О внесении изменений в учетную политику» счет 25 «Общепроизводственные расходы» распределяется пропорционально полученной выручки по итогам работы за 2018 год: 77% от общей суммы затрат - «Деятельность автобусного транспорта по регулярным внутригородским пассажирским перевозкам» и 23% от общей суммы затрат - «Деятельность троллейбусного транспорта по регулярным внутригородским пассажирским перевозкам».

Предприятие запланировало расходы по данной статье в сумме 49569,5 тыс. руб., в том числе на автобусные перевозки – 38720,0 тыс.руб.

Экспертной группой выполнен анализ данных затрат.

В результате, сумма общепроизводственных затрат, включенная в расчет, составила 23780,6 тыс.руб. В связи с тем, что предприятие оказывает, помимо регулируемых, другие виды услуг, часть общепроизводственных расходов - 4,4% (по объему дохода от прочих видов услуг, отраженных в Ф-2 за 2018 год.) экспертами исключена из расчета. Для распределения на регулируемые виды деятельности сумма общепроизводственных расходов составила 22734,3 тыс.руб. На автобусное сообщение отнесено 77%, или 17505,4 тыс.руб.

Статья «Общехозяйственные расходы».

МУП МОГОК РК «Керчгортранс» планирует расходы по данной статье в сумме 36237,2 тыс.руб., в том числе на автобусные перевозки – 27823,0 тыс.руб.

Экспертной группой выполнен анализ данных затрат.

В результате, сумма общехозяйственных затрат, включенная в расчет, составила 10568,6 тыс.руб. С учетом исключенных затрат в сумме 290,0 тыс.руб., к распределению между видами деятельности предлагается сумма 10278,6 тыс.руб. Часть общепроизводственных расходов - 4,4% (по объему дохода от прочих видов услуг, отраженных в Ф-2 за 2018 год.) экспертами исключена из расчета. Для распределения на регулируемые виды деятельности сумма общехозяйственных расходов составила 9826,3 тыс.руб. На автобусное сообщение отнесено 77%, или 7566,3 тыс.руб.

Величина экономически обоснованных расходов.

Предприятие планирует экономически обоснованные расходы на перевозку пассажиров автомобильным транспортом в городском сообщении в объеме 254869,3 тыс. руб.

В результате проведенной корректировки статей затрат предлагается принять экономически обоснованными расходы на перевозку пассажиров и багажа автомобильным транспортом в городском сообщении на регулируемый период в сумме 210205,8 тыс.руб.

Валовой доход.

Планируемый доход предприятия на регулируемый период составляет 279564,0 тыс. руб. с уровнем рентабельности 8,83 %.

В соответствии с п.39 Методики рентабельность оборота транспортной организации, определенная по прибыли до налогообложения, должна быть не менее 4,8%. Экспертами планируемый доход предложен в объеме 220821,2 тыс.руб. с уровнем рентабельности 5,05% (рентабельность оборота 4,8%).

В сумме необходимой валовой выручки учтена компенсация из бюджета за перевозку льготных категорий граждан.

Экономически обоснованный тариф.

С учетом вышеизложенного, величина экономически обоснованного тарифа на перевозку пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам №1, №5 и №41 в городском сообщении г. Керчь, обслуживаемым МУП МОГОК РК «Керчьгортранс» за одну поездку одного пассажира с 01.01.2020г. по 31.12.2020г. включительно составит 16,75 руб. (Шестнадцать рублей 75 копеек). Учтено освобождение от НДС.

В соответствии с п. 18 Порядка, для удобства денежного обращения и облегчения расчетов населения за оказываемую услугу по перевозке пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам г. Керчь в городском сообщении, экспертная группа предлагает принять уровень рентабельности 6,65% с целью округления экономически обоснованного тарифа до целого рубля и принять экономически обоснованный тариф за одну поездку одного пассажира на автомобильном транспорте по муниципальным маршрутам г.Керчи, обслуживаемым МУП МОГОК РК «Керчьгортранс»:

- с 01.01.2020г. по 31.12.2020г. включительно в размере 17 руб. 00 коп. (Семнадцать рублей 00 копеек). Учтено освобождение от НДС.

Предложение экспертов:

1. Установить экономически обоснованный тариф на перевозку пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования по муниципальным маршрутам городского сообщения города Керчь, оказываемую МУП МОГОК РК «Керчьгортранс» на период с 01.01.2020 года по 31.12.2020 года включительно в размере 17,00 руб. (семнадцать рублей 00 коп.) за одну поездку одного пассажира (учтено освобождение от НДС).

2. Установить предельный тариф за провоз багажа по муниципальным маршрутам в городском сообщении в размере, не превышающем стоимость проезда в соответствии с п.1 настоящего приказа.

3. Тарифы, установленные пунктами 1 и 2, используются при заключении государственным или муниципальным заказчиком государственных или муниципальных контрактов, в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд.

4. Признать с 01.01.2020 утратившим силу приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 20.12.2018г. № 63/3 «Об установлении тарифа на перевозку пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования по муниципальным маршрутам, осуществляемую МУП МОГОК РК «Керчьгортранс» на территории муниципального образования городской округ Керчь на 2019г.».

Представитель предприятия озвучил, что администрацией города и предприятием проведена разъяснительная работа с населением о повышении стоимости проезда с 1 января 2020 года.

После обсуждения вопрос был поставлен на голосование.

Проголосовали: «ЗА» - Новосад Ю.А., Мшанецкая С.В., Мартынов В.С.,
Леонов И.В., Нарижная Е.В., Ковтун Е.Е., Пономарев А.А.

«Против»- 0, «Воздержались» - 0

Решили

1. Установить экономически обоснованный тариф на перевозку пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования по муниципальным маршрутам городского сообщения города Керчь, оказываемую МУП МОГОК РК «Керчьгортранс» на период с 01.01.2020 года по 31.12.2020 года включительно в размере 17,00 руб. (семнадцать рублей 00 коп.) за одну поездку одного пассажира (учтено освобождение от НДС).

2. Установить предельный тариф за провоз багажа по муниципальным маршрутам в городском сообщении в размере, не превышающем стоимость проезда в соответствии с п.1 настоящего приказа.

3. Тарифы, установленные пунктами 1 и 2, используются при заключении государственным или муниципальным заказчиком государственных или муниципальных контрактов, в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд.

4. Признать с 01.01.2020 утратившим силу приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 20.12.2018г. № 63/3 «Об установлении тарифа на перевозку пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования по муниципальным маршрутам, осуществляемую МУП МОГОК РК «Керчьгортранс» на территории муниципального образования городской округ Керчь на 2019г.».

4. По четвертому вопросу «Об установлении тарифов на водоснабжение и водоотведение Государственному унитарному предприятию Республики Крым «Вода Крыма» на 2020 год» заслушали Березникову Ю.В., которая доложила, что Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Вода Крыма» обратилось в Государственные комитет по ценам и тарифам Республики Крым с заявлением об установлении тарифов на водоснабжение и водоотведение на 2020 год (с прилагаемыми таблицами и обосновывающими материалами).

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все предоставленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Экспертом было озвучено заключение по результатам экспертизы предложений об Государственного унитарного предприятия Республики Крым "Вода Крыма" об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2020 год (Приложение № 1 к протоколу), в том числе:

- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. ВОДОСНАБЖЕНИЕ (питьевая вода).

- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. ВОДООТВЕДЕНИЕ.
- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. ПРИЕМ И ОЧИСТКА СТОЧНЫХ ВОД (в составе тарифа на ВОДООТВЕДЕНИЕ)
- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. ВОДОСНАБЖЕНИЕ для нужд Государственного унитарного предприятия города Севастополь «Водоканал», предприятий водопроводно-канализационного хозяйства Вилинского и Угловского муниципальных образований Бахчисарайского муниципального района .
- ЗАТРАТЫ ВОДООТВЕДЕНИЕ ДЛЯ МУП РСО "Новофедоровка" (тыс.руб.)
- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей жилого квартала "Ешиль-Дагъ" села Фонтаны Чистенского с/п Симферопольского района Республики Крым
- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей с. Украинка, с.Клиновка, с.Теплое Перовского с/п Симферопольского района Республики Крым
- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей с. Живописное Урожайновского с/п Симферопольского района Республики Крым
- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей села Строгоновка: ул. Даглы, ул. Авдет, ул.Крымская, ул.Дострук, ул. Ветан, пер.Даглы, пер.Кунешли, ул. Рамазан, ул.Исмаилова Гаспаралы, пер.Керчь, ул.Авдет, пер.Татар, ул.Генчлик, ул.Кефе, ул.Карабаш, ул.Мектеп, ул.Орталан, ул.Кысметли, ул.Армут, ул.Мелевше, ул.Азытлык, ул.Оркапы, ул.Айригуль, ул.Джанкой, ул. Куванчлы, ул.Шамиля Алядина, ул.Меркезий, ул.Алупка, ул.Кудлак, пер.Гурзуф, пер. Албат, ул.Сарабуз, ул.Тюзлюк, ул.Аю-даг, ул.Сарыбаш, пер.Бельбек, ул. Семейз, пер.Чель, ул.Акьяр Трудовского с/п Симферопольского района
- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей с. Переваловка; с. Миндальное; с. Ворон; ул. Советская, ул. 1-ая Лесная с. Грушевка; ул. Склонная, ул. Придорожная, ул. Нижняя, ул. Майора Хвостова г. Судака; военный городок №26 бухты Капсель г.Судак
- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей ГО Керчь: ул. Котовского, ул. Луговая, у. Мелании Мусиенко г. Керчь, "Поселок Маяк", "Поселок Жуковка", "Поселок Глейки", "Поселок Героевка", "Поселок Аджимушкай"; Войковского с/п Ленинского района Республики Крым: ул. Самойлова, ул. Комарова, ул. Гагарина, ул. Степная, ул. Средняя, ул. Рудниковская, ул. Колхозная, ул. Логвинова, пер. Школьный, ул. Шоссейная, ул. Лихачева, ул. Речная, ул. Боровикова, ул. Нагорная, ул. Прямая с. Войково; ул. Гагарина, ул. Набережная, ул. Нестерова, ул. Нагорная с. Курортное; ул. Карьерская, ул. Северо-Западная, ул. Северная, ул. Егорова, ул. Переселенческая, ул. Десантная, ул. Степная с. Бондаренково; ул. Нижняя, ул. Вишневая п. Егорово; Глазовского с/п Ленинского района Республики Крым ул.Войковская, ул.Подгорная с. Глазовка; ул.Степная с. Осовины
- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей Надеждино Красноармейского с/п Красноперекоевского района Республики Крым
- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей сел Славное, Котовское Славновского с/п Раздольненского района Республики Крым (Красноперекоевский филиал ГУП РК "Вода Крыма")

- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. Подвоз питьевой воды для жителей Первомайского с/п. Кировского района Республики Крым: ул. Заречная с. Первомайское, ул.Шоссейная с.Изюмовка, ул.Подгорная с.Ключевое; Журавского с/п Кировского района Республики Крым: ул.Гагарина, ул.Горького, ул.Животноводов, ул.Комарова, ул.Куйбышева, ул.Курская, ул.Молодежная, ул.Н.Петрика, ул.Садовая, ул.Свердлова, ул.Советская, ул.Юбилейная с.Новопокровка, ул.Виноградная, ул.Гагарина, ул.Киевская, ул.Ленина, ул.Мира, ул.Набережная, ул.Новая, ул.Октябрьская, ул.Полевая, ул.Садовая, ул.Советская, ул.Степная, ул.Школьная, ул.Юбилейная, пер.Северный с.Журавки; Львовское с/п Кировского района Республики Крым: ул.Виноградная, ул.Северная, часть улицы Мичурина с.Львовское, ул.Заречная, ул.Юсупова с.Долинное, ул.Некрасова, ул.Новая с.Добролюбовка, с.Пруды. (Феодосийский филиал ГУП РК "Вода Крыма")

- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. Подвоз питьевой воды для жителей Ленинского района Республики Крым Батальненского с/п: ул.Гагарина, ул.Степная с.Ячменное; ул.Б/Н с.Южное; Заветненского с/п: ул.Степная, ул.Комсомольская с.Заветное, ул.Приозерная с.Костырино, ул.Черноморская, ул.Славы, ул.Новая с.Яковенково; Кировского с/п: ул.Б/Н с.Яркое, ул.Пушкино, ул.Ленино с.Вулкановка; Ленинского с/п: ул.Задорожная, ул.Новая, ул.Виноградная, ул.Озерная, ул.Зеленая, Шоссейная, ул.Полевая с.Фонтан; Останинского с/п: ул.Гагарина, ул.Степная с.Зеленый Яр, Хутор; Семисотского с/п: ул.Октябрьская, ул.Солуянова, ул.Виноградная, ул.Гагарина, ул.Южная, ул.Титова с.Семисотка, с.Соляное, с.Фронтное, с.Каменское, с.Ст.Петрово; Челядиновского с/п: ул.Шоссейная, ул.Виноградная, ул.Сенная, ул.Степная с.Огоньки, ул.Гагарина, ул.Новая, ул.Приморская, ул.Юбилейная, ул.Челядина, ул.Центральная, ул.Почтовая, ул.Садовая, ул.Северная, ул.Виноградная, ул.Южная с.Челядиново; Чистопольского с/п: ул.Центральная, ул.Придорожная с.Тасуново (Ленинский филиал ГУП РК "Вода Крыма")

- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей ул.Первомайская, ул.50 лет Октября, ул.Львовская, ул.Красноармейская, ул.Маяк-Салынская с.Либкнехтовка Чистопольского с/п Ленинского района Республики Крым

- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей г. Феодосии (мкрн. «Карантин», «Форштадт»): ул.Чехова, ул.Нахимова, ул.Очаковская, пер.Очаковский, пер.Сакко, ул.Ново-Карантинная, ул.Сейсмическая, пер.Пионерский, ул.Партизанская, ул.Рабочая, ул.Корабельная, ул.Щорса, ул.Крупской, ул.Большевикской, ул.Барсовой, пер.Лесной, пер.Корабельный, ул.Зеленая, ул.Воровского, ул.Урицкого, ул.Стахановская, пер.Прогонный, ул.Поперечная, пер.Ванцетти, ул.Борисова, пер.Зеленый, пер.Партизанский, пер.Смежный, ул.Короткая, ул.Лесная, ул.Водосточная, ул.Ленина, ул.Свободы, пер.Тельмана, ул.Октябрьская, ул.Осоавиахима, пер.Менжинского, пер.Осводовский, ул.Прогонная, ул.Восточная, пер.Верхний, ул.Верхняя, ул.Пелхина, ул.Демидюка, пер.Свободы, пер.Сейсмический, ул.Комсомольская, пер.Демидюк, ул.Желябова, пер.Маячный, ул.Крупская, пер.Ново-Карантинный; с.Виноградное; с.Пионерское; с.Узловое

- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей Каменского массива г.Симферополь Республики Крым

- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей Белогорского района Республики Крым с.Богатое, с.Русское, с.Мелехово, с.Горлинка,

с.Черемисовка, с.Красная Свобода, с.Поворотное Богатовского с/п; ул.Чехова с.Новокленово Зеленогорского с/п (Белогорский филиал ГУП РК "Вода Крыма")

- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. ВОДОСНАБЖЕНИЕ (техническая вода Феодосия).

- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. ВОДОСНАБЖЕНИЕ (техническая вода Ленинский филиал, скв. Каменка).

- Анализ экономической обоснованности расходов на питьевую воду в целях установления тарифов для населения г. Судак и пгт. Новый Свет дифференцированных по объемам потребления воды

Предложение экспертов:

Установить тарифы на водоснабжение и водоотведение Государственному унитарному предприятию Республики Крым «Вода Крыма» на период с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно в соответствии с представленной таблицей:

№ п/п	Населенный пункт	Период действия тарифа	Тариф для населения, руб./куб. м (с НДС)	Тариф для бюджетных организаций и прочих потребителей, руб./куб. м (без НДС)
1. Городской округ Алушта				
1.1. Питьевая вода				
1.1.1.	г. Алушта, с. Виноградное, с. Пушкино, с. Запрудное, с. Лазурное, с. Лавровое, с. Кипарисное, с. Лучистое, с. Рыбачье, с. Изобильное, с. Малый Маяк, с. Малореченское, пгт Партенит, с. Приветное, с. Зеленогорье, с. Генеральское, с. Солнечногорское, с. Верхняя Кутузовка, с. Нижняя Кутузовка, пос. Лаванда, п. Чайка, п. Утес, п. Бондаренково, с. Нижнее Запрудное	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,97
1.1.2.	ГО Алушта: п. Семидворье	с 01.01.2020 по 31.12.2020	-	39,97
1.1.3.	Для абонентов, технологически присоединенных к объекту "Водовод к резервуарам н19 от резервуара п.л. н34 Алые Паруса, 1"	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,97
1.2. Водоотведение				

1.2.1.	г. Алушта, с. Запрудное, с. Лучистое, с. Солнечногорское, с. Рыбачье, пгт Партенит, с. Изобильное, с. Малый Маяк, с. Малореченское, с. Нижняя Кутузовка, п. Утес, п. Розовый, п. Бондаренково, с. Лавровое, с. Пушкино	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,71	36,79
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,55	36,79
1.2.2	Для абонентов, технологически присоединенных к объектам: "Насосная станция 1 Утес", "Канализация ул. Глазкрицкого ОЦ-027509", "Канализация Раб. уголок - Горького - Берегов. - К. Маркса - Перекоп. - Набережн. Д-350 6705 м"	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,71	36,79
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,55	36,79
2. Бахчисарайский район				
2.1. Питьевая вода				
2.1.1.	г. Бахчисарай, с. Викторовка, с. Маловидное	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	40,52
2.1.2.	пгт Научный	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,97
2.1.3.	Почтовское сельское поселение, Ароматненское сельское поселение: с. Ароматное, Скалистовское сельское поселение: с. Скалистое, с. Трудолюбовка, с. Глубокий Яр, с. Прохладное	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,97
2.1.4.	Для нужд Государственного унитарного предприятия города Севастополь "Водоканал", предприятий водопроводно-канализационного хозяйства Вилинского и Угловского муниципальных образований Бахчисарайского муниципального района	с 01.01.2020 по 31.12.2020	-	6,50
2.1.5.	Красномакское сельское	с 01.01.2020	31,55	39,97

	поселение: с. Красный Мак, с. Холмовка, с. Залесное	по 31.12.2020		
2.1.6	Железнодороженское сельское поселение: с. Железнодорожное, с. Белокаменное, с. Мостовое, с. Речное, п. Сирень, с. Тургеневка, Куйбышевское сельское поселение: пгт Куйбышево, с. Танковое, с. Большое Садовое, с. Малое Садовое, с. Новоульяновка, Зеленовское сельское поселение: с. Зеленое, с. Богатырь, с. Нагорное, с. Плотинное, с. Счастливое, с. Многоречье, Плодовское сельское поселение: с. Плодовое, с. Брянское, с. Дубровка, Табачненское сельское поселение: с. Табачное	с 01.01.2020 по 30.06.2020	18,58	39,97
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	19,14	39,97
2.2. Водоотведение				
2.2.1.	г. Бахчисарай	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,71	41,37
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,55	41,37
2.2.2.	пгт Научный	с 01.01.2020 по 30.06.2020	14,59	40,85
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	15,03	40,85
2.2.3.	Почтовское сельское поселение	с 01.01.2020 по 30.06.2020	17,79	36,79
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	18,32	36,79
2.2.4.	Скалистовское сельское поселение: с. Скалистое	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,71	36,79
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,55	36,79
3. Городской округ Белогорск, Белогорский район				
3.1. Питьевая вода				

3.1.1.	г. Белогорск, Цветочненское сельское поселение: с. Долиновка, с. Цветочное; Вишенское сельское поселение: с. Белая Скала	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	67,99
3.1.2.	Зуйское сельское поселение: пгт Зуя, с. Петрово, с. Баланово, с. Барабаново, с. Литвиненково, с. Нижние Орешники, с. Верхние Орешники; Чернопольское сельское поселение: с. Чернополье; Вишенское сельское поселение: с. Вишенное, с. Мироновка; Ароматновское сельское поселение: с. Красногорье, с. Курортное, с. Ароматное; Курское сельское поселение: с. Курское, с. Тополевка; Муромское сельское поселение: с. Муромское, с. Сенное, с. Хлебное, с. Дивное; Крымскорозовское сельское поселение: с. Вишневое, с. Крымская Роза; Мичуринское сельское поселение: с. Лечебное, с. Мичуринское; Зеленогорское сельское поселение: с. Балки, с. Зеленогорское, с. Новокленово, с. Новогригорьевка, с. Александровка; Мельничное сельское поселение: с. Ударное, с. Мельничное; Новожиловское сельское поселение: с. Анновка, с. Новожиловка, с. Тургенево; Рушаковское сельское поселение: с. Луговое, с. Рушаковка; Богатовское сельское поселение: с. Богатое; Криничненское сельское поселение: с. Криничное, с. Кирпичное, с. Головановка, с. Яблочное;	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,97

	Земляничненское сельское поселение: с. Земляничное, с. Синекаменка, с. Еленовка; Зыбинское сельское поселение: с. Зыбины, с. Мельники			
3.2. Водоотведение				
3.2.1.	г. Белогорск, Цветочненское сельское поселение: с. Цветочное	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,71	73,30
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,55	73,30
3.2.2.	Зуйское сельское поселение: пгт Зуя; Вишенское сельское поселение: с. Вишенное; Ароматновское сельское поселение: с. Ароматное; Мельничное сельское поселение: с. Мельничное; Криничненское сельское поселение: с. Криничное; Крымскорозовское сельское поселение: с. Крымская Роза	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,71	36,79
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,55	36,79
4. Городской округ Джанкой, Красногвардейский район				
4.1. Питьевая вода				
4.1.1.	г. Джанкой, Красногвардейский район: Александровское сельское поселение: с. Александровка, с. Краснодарка, с. Тимашовка; Калининское сельское поселение: с. Калинино, с. Победино, с. Коммунары, с. Вишняковка; Клепининское сельское поселение: с. Клепинино, с. Карповка, с. Ястребовка; Колодезянское сельское поселение: с. Колодезное, с. Пологи, с. Докучаево; Котельниковское сельское поселение: с. Дубровское, с. Машино, с. Котельниково; Краснознаменское сельское поселение: с. Краснознаменка, с.	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,97

	Тимошенко, с. Рогово, с. Трактовое, с. Симоненко; Ленинское сельское поселение: с. Прямое, с. Звездное, с. Ленинское; Найденовское сельское поселение: с. Найденовка, с. Золотое, с. Орловка; Новопокровское сельское поселение: с. Новопокровка, с. Muskatное, с. Невское, с. Проточное, с. Мироновка; Ровновское сельское поселение: с. Ровное, с. Молочное, с. Некрасово, с. Новоникольское; Красногвардейское сельское поселение: пгт. Красногвардейское, с. Видное; Амурское сельское поселение: с. Искра, с. Новозуевка, с. Цветково, с. Новоивановка, с. Амурское; Петровское сельское поселение: с. Петровка, с. Ближнее, с. Пушкино, с. Новоэстония, с. Миролюбовка, с. Красная поляна, с. Кремневка, с. Известковое; Полтавское сельское поселение: с. Полтавка, с. Комаровка, с. Курганное; Восходненское сельское поселение: с. Чапаево, с. Заря, с. Климово, с. Новосельцы, с. Владимирово, с. Доходное, с. Плодородное, с. Знаменка, с. Восход; Пятихатское сельское поселение: с. Пятихатка, с. Заречное, с. Менделеево, с. Азов; Зерновское сельское поселение: с. Зерновое, с. Новоекатериновка; Марьяновское сельское поселение: с. Марьяновка, с. Щербаково, с. Ульяновка; Янтарненское сельское поселение: с. Янтарное, с.	

	Григорьевка, с. Красный партизан, с. Удачное			
4.2. Водоотведение				
4.2.1.	г. Джанкой	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,71	37,97
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,55	37,97
4.2.2.	Клепининское сельское поселение: с. Клепинино; Красногвардейское сельское поселение: пгт. Красногвардейское; Петровское сельское поселение: с. Петровка; Восходненское сельское поселение: с. Восход; Марьяновское сельское поселение: с. Марьяновка; Янтарненское сельское поселение: с. Янтарное	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,71	36,79
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,55	36,79
5. Городской округ Евпатория				
5.1. Питьевая вода				
5.1.1.	г. Евпатория, пгт. Заозерное, пгт. Мирный, пгт. Новоозерное	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,97
5.1.2.	Для абонентов, технологически присоединенных к объекту "Трубопровод 2 подъем-г/у № 3 39,2 км сталь ОЦ-000494"	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,97
5.2. Водоотведение				
5.2.1.	г. Евпатория, пгт. Заозерное, пгт. Мирный, пгт. Новоозерное	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,71	36,79
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,55	36,79
5.2.2.	Для абонентов, технологически присоединенных к объектам: "Мойнакский самотечный	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,71	36,79
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,55	36,79

	коллектор - XVI горколлектор", "Коллектор канализац. Мирн-ККОС 6,2 км ОЦ-000483", "Коллектор канализац. Н/оз ККОС 6,2 км ОЦ-000489"			
6. Городской округ Керчь, Ленинский район				
6.1. Питьевая вода				
6.1.1.	г. Керчь	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,97
6.1.2.	Ленинский район: Войковское сельское поселение: с. Бондаренково, с. Войково, Глазовское сельское поселение: с. Глазовка, с. Осовины, с. Юркино; Октябрьское сельское поселение: с. Октябрьское; Приозерновское сельское поселение: с. Приозерное	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,97
6.2. Водоотведение				
6.2.1.	г. Керчь	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,71	36,79
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,55	36,79
7. Городской округ Красноперекоск, Красноперекоский район				
7.1. Питьевая вода				
7.1.1.	г. Красноперекоск	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,97

7.1.2.	Краснопереконский район: Совхозненское сельское поселение; Почетненское сельское поселение; Ишунское сельское поселение: с. Ишунь, с. Пролетарка, с. Танковое; Воинское сельское поселение: с. Воинка; Братское сельское поселение: с. Братское, с. Полтавское, с. Сватово; Ильинское сельское поселение: с. Ильинка, с. Воронцовка, с. Курганное, с. Тракторное; Орловское сельское поселение: с. Орловское, с. Новониколаевка, с. Шатры; Вишневское сельское поселение: с. Вишневка, с. Зеленая Нива, с. Крепкое; Новопавловское сельское поселение: с. Новопавловка, с. Долинка, с. Привольное; Филатовское сельское поселение: с. Филатовка, с. Карпова Балка; Красноармейское сельское поселение: с. Красноармейское	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,97
7.1.3.	Для предприятий химической промышленности	с 01.01.2020 по 31.12.2020	-	50,83
7.2. Водоотведение				
7.2.1.	г. Краснопереконск, Совхозненское сельское поселение	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,71	36,79
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,55	36,79
8. Раздольненский район				
8.1. Питьевая вода				
8.1.1.	пгт. Раздольное	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,97

8.1.2.	Зиминское сельское поселение: с. Воронки; Ботаническое сельское поселение: с. Червоное; Серебрянское сельское поселение: с. Чехово, с. Серебрянка, с. Соколы, с. Бахчевка, с. Орловка; Славновское сельское поселение: с. Рылеевка, с. Steregущее; Кукушкинское сельское поселение: с. Огни, с. Кукушкино; Березовское сельское поселение: с. Березовка, с. Нива, с. Ульяновка; Ковыльновское сельское поселение: с. Ковыльное, с. Сенокосное, с. Ветрянка, с. Молочное, с. Волочаевка	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,97
8.1.3	Славновское сельское поселение: с. Славное	с 01.01.2020 по 31.12.2020	-	39,97
9. Сакский район				
9.1. Питьевая вода				
9.1.1.	г. Саки, с. Орехово, с. Прибрежное, пгт. Новофедоровка	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	-
9.1.2.	Питьевая вода для бюджетных организаций	с 01.01.2020 по 31.12.2020	-	39,97
9.1.3.	Питьевая вода для прочих потребителей	с 01.01.2020 по 31.12.2020	-	43,00
9.2. Водоотведение				
9.2.1.	г. Саки, с. Орехово, с. Прибрежное, пгт. Новофедоровка	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,71	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,55	-
9.2.2.	Водоотведение для бюджетных организаций	с 01.01.2020 по 31.12.2020	-	36,79
9.2.3.	Водоотведение для прочих потребителей	с 01.01.2020 по 31.12.2020	-	37,26
9.2.4.	Для предприятий водопроводно-	с 01.01.2020 по 31.12.2020	-	11,63

	канализационного хозяйства на территории пгт. Новофедоровка			
10. Городской округ Симферополь, Симферопольский район				
10.1. Питьевая вода				
10.1.1.	г. Симферополь, пгт. Грэсовский, пгт. Комсомольское, пгт. Молодежное, пгт. Аграрное, пгт. Аэрофлотский; Перовское, Скворцовское, Мирновское, Трудовское, Добровское, Николаевское сельские поселения; Чистенское сельское поселение: с. Левадки, с. Новозбурьевка, с. Трехпрудное, с. Трудолюбово, с. Фонтаны, с. Чистенькое	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,97
10.1.2.	Молодежненское сельское поселение: с. Солнечное	с 01.01.2020 по 30.06.2020	18,53	39,97
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	19,09	39,97
10.1.3	Для абонентов, технологически присоединенных к объекту "Водовод от ГРЭС до с. Укромное, стальной Ду - 250 мм, 2800 п/м ОЦ-002505"	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,97
10.2. Водоотведение				
10.2.1.	г. Симферополь, пгт. Грэсовский, пгт. Комсомольское, пгт. Аграрное, пгт. Аэрофлотский; Перовское, Скворцовское, Мирновское, Трудовское, Добровское, Николаевское сельские поселения; Чистенское сельское поселение: с. Чистенькое; Укромновское сельское поселение: с. Укромное; Молодежненское сельское поселение: пгт. Молодежное, с. Солнечное	с 01.01.2020 по 30.06.2020	17,79	36,79
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	18,32	36,79

10.2.2	Для абонентов, технологически присоединенных к объекту "Напорный канализ. коллектор 5000 п.м. Д - 150 мм асбестоц. чугун Укромное, ул. Путилинская, ОЦ-Н1131. Напорный канал. Коллектор две нитки пот. 2500 п.м. Д - 150 мм проходит через с. Совхозное"	с 01.01.2020 по 30.06.2020	17,79	36,79
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	18,32	36,79

11. Городской округ Судак

11.1. Питьевая вода

11.1.1.	г. Судак, пгт. Новый Свет	при потреблении услуги по индивидуаль ному прибору учета и объеме потребления на одного человека до 3 куб. м/мес. включительн о	с 01.01.2020 по 31.12.2020	25,24	-
		при потреблении услуги по индивидуаль ному прибору учета и объеме потребления на одного человека свыше 3 до 5 куб. м/мес. включительн о		31,55	
		при потреблении услуги по индивидуаль ному прибору		69,41	

		учета и объеме потребления на одного человека свыше 5 куб. м/мес.			
		при потреблении услуги по нормативу, управляющи м организациям , товарищества м собственников в жилья, жилищным кооперативам или иным специализиро ванным потребительс ким кооперативам с общедомовы ми приборами учета - при заключении договоров снабжения коммунальны ми ресурсами для целей оказания коммунальны х услуг населению		31,55	
11.1.2	г. Судак, пгт. Новый Свет		с 01.01.2020 по 31.12.2020	-	73,59
11.1.3	ГО Судак: с. Дачное, с. Богатовка, с. Солнечная Долина, с. Грушевка, с. Холодовка, с. Морское, с. Громовка, с. Веселое, с. Лесное		с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	73,59

11.1.4.	с. Междуречье	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,97
11.2. Водоотведение				
11.2.1.	г. Судак, пгт. Новый Свет, с. Дачное, с. Морское, с. Солнечная долина, с. Грушевка	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,71	36,79
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,55	36,79
12. Городской округ Феодосия, Кировский район				
12.1. Питьевая вода				
12.1.1.	Городской округ Феодосия: г. Феодосия, с. Солнечное, пгт. Приморский, с. Степное, с. Насыпное, с. Южное, с. Подгорное, пгт. Орджоникидзе, пгт. Коктебель, с. Наниково, с. Ближнее, с. Береговое	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,97
12.1.2.	г. Старый Крым, МО Кировский район: Абрикосовское сельское поселение: с. Абрикосовка, с. Бабенково, с. Кринички, с. Матросовка; Львовское сельское поселение: с. Львовское; Приветненское сельское поселение: с. Приветное, с. Айвазовское; Золотополенское сельское поселение: с. Золотое Поле; Первомайское сельское поселение	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,97
12.1.3.	ГО Феодосия: пгт. Щебетовка, пгт. Курортное, с. Краснокаменка	с 01.01.2020 по 30.06.2020	21,89	39,97
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	22,55	39,97
12.1.4.	МО Кировский район: Токаревское сельское поселение: с. Токарево, с. Шубино, Партизанское сельское поселение: с. Партизаны	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	51,11
12.1.5.	МО Кировский район: Ярकोполенское сельское	с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,43	39,97

	поселение: с. Яркое Поле, с. Красносельское, с. Ореховка, с. Трудолюбовка	с 01.07.2020 по 31.12.2020	30,31	39,97
12.2. Водоотведение				
12.2.1.	ГО Феодосия: г. Феодосия, с. Солнечное, пгт. Приморский, с. Ближнее	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,71	51,16
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,55	51,16
12.2.2.	ГО Феодосия: пгт. Орджоникидзе	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,71	36,79
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,55	36,79
12.3. Техническая вода				
12.3.1.	Техническая вода для Феодосийского филиала ГУП РК "Вода Крыма"	с 01.01.2020 по 31.12.2020	0,62	0,52
13. Ленинский район				
13.1. Водоснабжение				
13.1.1.	Батальненское сельское поселение: с. Батальное, с. Южное; Белинское сельское поселение: с. Белинское, с. Верхнезаморское, с. Нижнезаморское, с. Станционное; Виноградненское сельское поселение: с. Виноградное, с. Романово; Горностаевское сельское поселение: с. Горностаевка; Заветненское сельское поселение: с. Заветное; Ильичевское сельское поселение: с. Ильичево; Кировское сельское поселение: с. Кирово, с. Вулкановка; Красногорское сельское поселение: с. Красногорка, с. Королево; Лениново сельское поселение: пгт Ленино; Ленинское сельское поселение: с. Ленинское;	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	104,58

	Луговское сельское поселение: с. Луговое, с. Ерофеево; Марфовское сельское поселение: с. Марфовка; Марьевское сельское поселение: с. Марьевка, с. Пташкино, с. Вязниково; Новониколаевское сельское поселение: с. Новониколаевка; Останинское сельское поселение: с. Останино, с. Песочное; Семисотское сельское поселение: с. Семисотка; Уваровское сельское поселение: с. Уварово; Челядиновское сельское поселение: с. Челядиново; Чистопольское сельское поселение: с. Чистополье, с. Либкнехтовка			
13.1.2.	г. Щелкино, Мысовское, Калиновское сельские поселения	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	63,39
13.2. Водоотведение				
13.2.1.	Лениново сельское поселение: пгт. Ленино	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,71	41,11
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,55	41,11
13.2.2.	г. Щелкино; Калиновское сельское поселение: с. Калиновка; Мысовское сельское поселение: с. Мысовое	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,71	43,41
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,55	43,41
13.3. Техническая вода				
13.3.2.	Семисотское сельское поселение: с. Каменское	с 01.01.2020 по 31.12.2020	16,99	30,52
14. Прием и очистка сточных вод, в том числе, доставляемых спецавтотранспортом на канализационные очистные сооружения				
14.1	На всей территории оказания услуг	с 01.01.2020 по 31.12.2020	18,37	15,31
15. Подвоз питьевой воды				

15.1.	Тарифы на подвоз питьевой воды на территории жилого квартала "Ешил-Дагъ" села Фонтаны Чистенского с/п Симферопольского района Республики Крым на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно - в размере 164,03 руб./куб. м (с НДС), в том числе питьевая вода для населения - 31,55 руб./м ³ (с НДС)
15.2	Тарифы на подвоз питьевой воды на территории с. Украинка (ул. Осипова, ул. Братьев Ефановых, ул. Братьев Ефремовых, ул. Комсомольская, ул. Верхне-Садовая, ул. Садовая, ул. Октябрьская, ул. Партизанская, ул. Вербь, ул. Солнечная, ул. Мира, ул. Братьев Гризодубовых, ул. Братьев Голубовых), с. Клиновка (ул. Аратукская, ул. Центральная, ул. Подгорная, ул. Прудовая), с. Теплое (ул. Нижняя, ул. Верхняя) Перовского с/п Симферопольского района Республики Крым на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно - в размере 174,00 руб./куб. м (с НДС), в том числе питьевая вода для населения - 31,55 руб./куб. м (с НДС)
15.3	Тарифы на подвоз питьевой воды на территории с. Живописное Урожайновского с/п Симферопольского района Республики Крым на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно - в размере 311,14 руб./куб. м (с НДС), в том числе питьевая вода для населения - 31,55 руб./куб. м (с НДС)
15.4	Тарифы на подвоз питьевой воды на территории с. Строгоновка: ул. Даглы, ул. Авдет, ул.Крымская, ул.Дострук, ул. Ветан, пер.Даглы, пер.Кунешли, ул. Рамазан, ул.Исмаилова Гаспаралы, пер.Керчь, ул.Авдет, пер.Татар, ул.Генчлик, ул.Кефе, ул.Карабаш, ул.Мектеп, ул.Орталан, ул.Кысметли, ул.Армут, ул.Мелевше, ул.Азытлык, ул.Оркапы, ул.Айригуль, ул.Джанкой, ул. Куванчлы, ул.Шамяля Алядина, ул.Меркезий, ул.Алупка, ул.Кудлак, пер.Гурзуф, пер. Албат, ул.Сарабуз, ул.Тюзлюк, ул.Аю-даг, ул.Сарыбаш, пер.Бельбек, ул. Семейз, пер.Чель, ул.Акьяр Трудовского с/п Симферопольского района, на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно - в размере 155,11 руб./куб. м (с НДС), в том числе питьевая вода для населения - 31,55 руб./куб. м (с НДС)
15.5	Тарифы на подвоз питьевой воды на территории с. Переваловка; с. Миндальное; с. Ворон; ул. Советская, ул. 1-ая Лесная с. Грушевка; ул. Склонная, ул. Придорожная, ул. Нижняя, ул. Майора Хвостова г. Судак; военный городок №26 бухты Капсель г.Судак, на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно - в размере 114,16 руб./куб. м (с НДС), в том числе питьевая вода для населения - 31,55 руб./куб. м (с НДС)
15.6	Тарифы на подвоз питьевой воды на территории ГО Керчь: ул. Котовского, ул. Луговая, ул. Мелании Мусиенко г. Керчь, "Поселок Маяк", "Поселок Жуковка", "Поселок Глейки", "Поселок Героевка", "Поселок Аджимушкай"; Войковского с/п Ленинского района Республики Крым: ул. Самойлова, ул. Комарова, ул. Гагарина, ул. Степная, ул. Средняя, ул. Рудниковская, ул. Колхозная, ул. Логвинова, пер. Школьный, ул. Шоссейная, ул. Лихачева, ул. Речная, ул. Боровикова, ул. Нагорная, ул. Прямая с. Войково; ул. Гагарина, ул. Набережная, ул. Нестерова, ул. Нагорная с. Курортное; ул. Карьерская, ул. Северо-Западная, ул. Северная, ул. Егорова, ул. Переселенческая, ул. Десантная, ул. Степная с. Бондаренково; ул. Нижняя, ул. Вишневая п. Егорово; Глазовского с/п Ленинского района Республики Крым ул.Войковская, ул.Подгорная с. Глазовка; ул.Степная с. Осовины, на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно в размере 107,68 руб./куб. м (с НДС), в том числе питьевая вода для населения - 31,55 руб./куб. м (с НДС)
15.7	Тарифы на подвоз питьевой воды на территории с. Надеждино (ул. Гагарина, ул. Победы, ул. Ивана Полевого, ул. Херсонская, ул. Станкевского)

	с. Смушкино (ул. Степная) Красноармейского с/п Краснопереконского района Республики Крым на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно в размере 188,34 руб./куб. м (с НДС), в том числе питьевая вода для населения - 31,55 руб./куб. м (с НДС)
15.8	Тарифы на подвоз питьевой воды на территории сел Славное (ул. Хмельницкая, ул. Школьная, ул. 70 лет Октября, ул. Огородная, ул. Зеленая, ул. Конституции, ул. Мира, ул. Новая, ул. Ленина), Котовское (ул. Новая, ул. Первомайская, ул. Хмельницкая, ул. Виноградная, ул. Юбилейная, ул. Комсомольская, ул. Гагарина) Славновского с/п Раздольненского района Республики Крым на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно - в размере 256,61 руб./куб. м (с НДС), в том числе питьевая вода для населения - 31,55 руб./куб. м (с НДС)
15.9	Тарифы на подвоз питьевой воды на территории Первомайского с/п Кировского района Республики Крым: ул. Заречна с. Первомайское, ул.Шоссейная с.Измюмовка, ул.Подгорная с.Ключевое; Журавского с/п Кировского района Республики Крым: ул.Гагарина, ул.Горького, ул.Животноводов, ул.Комарова, ул.Куйбышева, ул.Курская, ул.Молодежная, ул.Н.Петрика, ул.Садовая, ул.Свердлова, ул.Советская, ул.Юбилейная с.Новопокровка, ул.Виноградная, ул.Гагарина, ул.Киевская, ул.Ленина, ул.Мира, ул.Набережная, ул.Новая, ул.Октябрьская, ул.Полевая, ул.Садовая, ул.Советская, ул.Степная, ул.Школьная, ул.Юбилейная, пер.Северный с.Журавки; Львовское с/п Кировского района Республики Крым: ул.Виноградная, ул.Северная, часть улицы Мичурина с.Львовское, ул.Заречная, ул.Юсупова с.Долинное, ул.Некрасова, ул.Новая с.Добролюбовка, с.Пруды на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно в размере 161,62 руб./куб. м (с НДС), в том числе питьевая вода для населения - 31,55 руб./куб. м (с НДС)
15.10	Тарифы на подвоз питьевой воды на территории Ленинского района Республики Крым Батальненского с/п: ул.Гагарина, ул.Степная с.Ячменное; ул.Б/Н с.Южное; Заветненского с/п: ул.Степная, ул.Комсомольская с.Заветное, ул.Приозерная с.Костырино, ул.Черноморская, ул. Славы, ул. Новая с.Яковенково; Кировского с/п: ул.Б/Н с.Яркое, ул.Пушкино, ул.Ленино с.Вулкановка; Ленинского с/п: ул. Задорожная, ул.Новая, ул. Виноградная, ул. Озерная, ул. Зеленая, Шоссейная, ул. Полевая с.Фонтан; Останинского с/п: ул.Гагарина, ул. Степная, Хутор с.Зеленый Яр, Хутор; Семисотского с/п: ул. Октябрьская, ул. Солуянова, ул. Виноградная, ул. Гагарина, ул. Южная, ул. Титова с.Семисотка, с. Соляное, с. Фронтное, с. Каменское, с. Ст. Петрово; Челядиновского с/п: ул. Шоссейная, ул. Виноградная, ул. Сенная, ул. Степная с.Огоньки, ул. Гагарина, ул. Новая, ул. Приморская, ул. Юбилейная, ул. Челядина, ул. Центральная, ул. Почтовая, ул. Садовая, ул. Северная, ул. Виноградная, ул. Южная с. Челядиново; Чистопольского с/п: ул. Центральная, ул. Придорожная с.Тасуново на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно в размере 139,27 руб./куб. м (с НДС), в том числе питьевая вода для населения - 31,55 руб./куб. м (с НДС)
15.11	Тарифы на подвоз питьевой воды на территории ул.Первомайская, ул.50 лет Октября, ул.Львовская, ул.Красноармейская, ул.Маяк-Салынская с. Либкнехтовка Чистопольского с/п Ленинского района Республики Крым на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно в размере 145,58 руб./куб. м (с НДС), в том числе питьевая вода для населения - 31,55 руб./куб. м (с НДС)
15.12	Тарифы на подвоз питьевой воды на территории г. Феодосии (мкрн. «Карантин», «Форштадт»): ул.Чехова, ул.Нахимова, ул. Очаковская, пер. Очаковский, пер. Сакко, ул. Ново-Карантинная, ул. Сейсмическая, пер. Пионерский, ул. Партизанская,

	ул.Рабочая, ул.Корабельная, ул.Щорса, ул.Крупской, ул.Большевицкой, ул.Барсовой, пер.Лесной, пер. Корабельный, ул. Зеленая, ул. Воровского, ул. Урицкого, ул. Стахановская, пер. Прогонный, ул. Поперечная, пер. Ванцетти, ул. Борисова, пер. Зеленый, пер. Партизанский, пер. Смежный, ул. Короткая, ул. Лесная, ул. Водосточная, ул. Ленина, ул.Свободы, пер.Тельмана, ул.Октябрьская, ул.Осоавиахима, пер.Менжинского, пер.Освоводский, ул.Прогонная, ул.Восточная, пер.Верхний, ул.Верхняя, ул. Пелхина, ул.Демидюка, пер.Свободы, пер.Сейсмический, ул.Комсомольская, пер.Демидюк, ул.Желябова, пер.Маячный, ул.Крупская, пер.Ново-Карантийный; с. Виноградное: ул. Горная, ул. Миндальная, ул. Ботаническая; с. Пионерское: ул. Зеленая; с. Узловое на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно в размере 101,39 руб./куб. м (с НДС), в том числе питьевая вода для населения - 31,55 руб./куб. м (с НДС)
15.13	Тарифы на подвоз питьевой воды на территории Каменского массива г.Симферополь Республики Крым на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно в размере 148,30 руб./куб. м (с НДС), в том числе питьевая вода для населения - 31,55 руб./куб. м (с НДС)
15.14	Тарифы на подвоз питьевой воды на территории Белогорского района Республики Крым с.Богатое (ул. Московская, пер. Московский, ул. Заречная, ул. Первомайская, пер. Первомайский, пер. Колодезный, ул. Молодежная, ул. Калинина, ул. Красногорская, ул. Горького, пер. Грушевый, ул. Садовая, ул. Пушкина, ул. Гоголя, ул. Советская), с.Русское (ул. Дружбы, ул. Чкалова, ул. Гоголя), с.Мелехово (ул. Мелеховская, ул. Лесная), с.Горлинка, (ул. Тополиная, ул. Заречная) с.Черемисовка (ул. Чапаева, ул. Молодежная, ул. Пушкина, ул. Чехова), с.Красная Свобода (ул. Гагарина, ул. Дружбы, ул. Советская, ул. Заречная, ул. Горная, ул. Кирилова), с.Поворотное (ул. Горная, ул. Маяковского) Богатовского с/п; ул.Чехова с.Новокленово Зеленогорского с/п на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно в размере 149,24 руб./куб. м (с НДС), в том числе питьевая вода для населения - 31,55 руб./куб. м (с НДС)

Утвердить Государственному унитарному предприятию Республики Крым «Вода Крыма» производственную программу в сфере водоснабжения на 2020 год.

Утвердить Государственному унитарному предприятию Республики Крым «Вода Крыма» производственную программу в сфере водоотведения на 2020 год.

Приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 20.12.2018 № 63/8 «Об установлении тарифов на водоснабжение и водоотведение Государственному унитарному предприятию Республики Крым «Вода Крыма на 2019 год» признать утратившим силу с 01 января 2020 года.

После обсуждения вопрос был поставлен на голосование.

Проголосовали: «ЗА» - Новосад Ю.А., Мшанецкая С.В., Мартынов В.С.,
Леонов И.В., Нарижная Е.В., Ковтун Е.Е., Пономарев А.А.

«Против»- 0, «Воздержались» - 0

Решили

Установить тарифы на водоснабжение и водоотведение Государственному унитарному предприятию Республики Крым «Вода Крыма» на период с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно в соответствии с предложениями экспертов.

Утвердить Государственному унитарному предприятию Республики Крым «Вода Крыма» производственную программу в сфере водоснабжения на 2020 год в соответствии с предложениями экспертов.

Утвердить Государственному унитарному предприятию Республики Крым «Вода Крыма» производственную программу в сфере водоотведения на 2020 год в соответствии с предложениями экспертов.

Приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 20.12.2018 № 63/8 «Об установлении тарифов на водоснабжение и водоотведение Государственному унитарному предприятию Республики Крым «Вода Крыма на 2019 год» признать утратившим силу с 01 января 2020 года.

5. По пятому вопросу «Об установлении тарифов на водоснабжение, водоотведение Муниципальному унитарному многоотраслевому предприятию жилищно-коммунального хозяйства «КП Уютное» Уютненского сельского поселения Сакского района Республики Крым на 2020 год» заслушали Березникову Ю.В., которая доложила, что Муниципальное унитарное многоотраслевое предприятие жилищно-коммунального хозяйства «КП Уютное» Уютненского сельского поселения Сакского района Республики Крым обратилось в Государственный комитет по ценам и тарифам Республики Крым с заявлением об установлении тарифов на водоснабжение, водоотведение на 2020 год (с прилагаемыми таблицами и обосновывающими материалами).

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все предоставленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Экспертом было озвучено заключение по результатам экспертизы предложений Муниципального унитарного многоотраслевого предприятия жилищно-коммунального хозяйства "КП Уютное" об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2020 год (Приложение № 2 к протоколу), в том числе:

- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. **ВОДОСНАБЖЕНИЕ.**
- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. **ВОДООТВЕДЕНИЕ.**

Предложение экспертов:

Установить тарифы на водоснабжение и водоотведение для муниципального унитарного многоотраслевого предприятия жилищно-коммунального хозяйства «КП Уютное» Уютненского сельского поселения Сакского района Республики Крым на период с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно в соответствии с представленной таблицей:

№ п/п	Населенный пункт	Период действия тарифа	тариф для населения (руб./куб.м.)	тариф для бюджетных организаций и прочих потребителей (руб./куб.м.)
Водоснабжение				
1.	с.Уютное, Уютненского сельского поселения Сакского района Республики Крым	с 01.01.2020 по 30.06.2020	14,08	25,36
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	14,50	25,36
Водоотведение				
1.	с.Уютное, Уютненского сельского поселения Сакского района	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	81,18

** Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «КП Уютное» находится на упрощенной системе налогообложения, не является плательщиком налога на добавленную стоимость в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.*

Утвердить муниципальному унитарному многоотраслевому предприятию жилищно-коммунального хозяйства «КП Уютное» Уютненского сельского поселения Сакского района Республики Крым производственную программу в сфере водоснабжения на 2020 год.

Утвердить муниципальному унитарному многоотраслевому предприятию жилищно-коммунального хозяйства «КП Уютное» Уютненского сельского поселения Сакского района Республики Крым производственную программу в сфере водоотведения на 2020 год.

Признать утратившим силу с 01 января 2020 года приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 06.12.2018 № 57/1 «Об установлении тарифов на водоснабжение, водоотведение Муниципальному унитарному многоотраслевому предприятию жилищно-коммунального хозяйства «КП Уютное» (ОГРН 1149102176959) Уютненского сельского поселения Сакского района Республики Крым на 2019 год».

После обсуждения вопрос был поставлен на голосование.

Проголосовали: «ЗА» - Новосад Ю.А., Мшанецкая С.В., Мартынов В.С.,
Леонов И.В., Нарижная Е.В., Ковтун Е.Е., Пономарев А.А.

«Против»- 0, «Воздержались» - 0

Решили

Установить тарифы на водоснабжение и водоотведение для муниципального унитарного многоотраслевого предприятия жилищно-коммунального хозяйства «КП Уютное» Уютненского сельского поселения Сакского района Республики Крым на период с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно в соответствии с предложениями экспертов.

Утвердить муниципальному унитарному многоотраслевому предприятию жилищно-коммунального хозяйства «КП Уютное» Уютненского сельского поселения Сакского района Республики Крым производственную программу в сфере водоснабжения на 2020 год.

Утвердить муниципальному унитарному многоотраслевому предприятию жилищно-коммунального хозяйства «КП Уютное» Уютненского сельского поселения Сакского района Республики Крым производственную программу в сфере водоотведения на 2020 год.

Признать утратившим силу с 01 января 2020 года приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 06.12.2018 № 57/1 «Об установлении тарифов на водоснабжение, водоотведение Муниципальному унитарному многоотраслевому предприятию жилищно-коммунального хозяйства «КП Уютное» (ОГРН 1149102176959) Уютненского сельского поселения Сакского района Республики Крым на 2019 год».

6. По шестому вопросу «Об установлении тарифов на водоснабжение и водоотведение обществу с ограниченной ответственностью «Крымская Водная Компания» на 2020 год» заслушали Леонова И.В., который доложил, что общество с ограниченной ответственностью «Крымская Водная Компания» обратилось в Государственный комитет по ценам и тарифам Республики Крым с заявлением об установлении тарифов на водоснабжение и водоотведение на 2020 год (с прилагаемыми таблицами и обосновывающими материалами).

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все предоставленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Экспертом было озвучено заключение по результатам экспертизы предложений общества с ограниченной ответственностью "Крымская Водная Компания" об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020 год (Приложение № 3 к протоколу), в том числе:

- Анализ основных технико-экономических показателей за отчетный год, текущий год и расчетный период регулирования. Анализ экономической обоснованности расходов по

статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ВОДОСНАБЖЕНИЕ (питьевая вода).

- Анализ основных технико-экономических показателей за отчетный год, текущий год и расчетный период регулирования. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ВОДООТВЕДЕНИЕ.

- Анализ основных технико-экономических показателей за отчетный год, текущий год и расчетный период регулирования. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ВОДОСНАБЖЕНИЕ (техническая вода с. Шафранное).

Предложение экспертов:

Установить тарифы на водоснабжение и водоотведение Обществу с ограниченной ответственностью «Крымская Водная Компания» с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно в соответствии с представленной таблицей:

№ п/п	Населенный пункт	Период действия тарифа	тариф для населения (руб./куб.м.) (с НДС)	тариф для бюджетных организаций (руб./куб.м.) (без НДС)	тариф для прочих потребителей (руб./куб. м.) (без НДС)
1. Питьевая вода					
1.1. Нижнегорский район Республики Крым					
1.1.1.	Желябовское с/п (с. Желябовка, с. Ломоносово); Лиственское с/п (с. Лиственное, с. Кирсановка, с. Цветущее); Новогригорьевское с/п (с. Новогригорьевка, с. Владиславовка, с. Коренное); Ивановское с/п (с. Ивановка); Михайловское с/п (с. Михайловка, с. Уютное); Садовое с/п (с. Садовое, с. Кукурузное, с. Серово); Чкаловское с/п (с. Заливное, с. Коврово, с. Луговое, с. Степановка, с. Чкалово, с. Великоселье); Пшениченское с/п (с. Пшеничное, с. Любимовка, с. Сливянка, с. Дворовое); Ивановское с/п (с. Заречье, с. Тамбовка); Уваровское с/п (с. Уваровка, с. Новоивановка, с. Семенное), Косточковское с/п (с. Косточковка, с. Фрунзе), Михайловское с/п (с. Кунцево)	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,59	39,59
1.2. Раздольненский район Республики Крым					
1.2.1.	Ручьевское с/п (с. Ручьи, с. Огородное, с. Камышное, с. Коммунарное, с. Максимовка, с. Федоровка); Зиминское с/п (с. Зимино, с. Красноармейское, с. Овражное)	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,59	39,59
1.2.2.	Новоселовское с/п (пгт. Новоселовское, с. Северное)	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	63,36	73,88
1.3. Первомайский район Республики Крым					

1.3.1.	Черновское с/п (с. Черново, с. Свердловское); Абрикосовское с/п (с. Абрикосово); Алексеевское с/п (с. Алексеевка, с. Привольное); Сусанинское с/п (с. Сусанино, с. Панфиловка, с. Ровное); Кормовское с/п (с. Кормовое, с. Чапаево, с. Тихоновка); Гришинское с/п (с. Гришино, с. Фрунзе, с. Выпасное); Правдовское с/п (с. Правда, с. Арбузово, с. Матвеевка); Стахановское с/п (с. Стахановка); Крестьяновское с/п (с. Крестьяновка, с. Новая Деревня); Гвардейское с/п (с. Гвардейское, с. Еленовка, с. Братское); Островское с/п (с. Островское, с. Снегиревка, с. Мельничное); Степновское с/п (с. Степное, с. Крыловка); Сарыбашское с/п (с. Сары-Баш); Калининское с/п (с. Калинино, с. Левитановка)	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,59	39,59
1.3.2.	Первомайское с/п (пгт. Первомайское, с.Макаровка,с. Упорное, с. Пшеничное)	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	53,75	53,75
1.4. Сакский район Республики Крым					
1.4.1.	Вересаевское с/п (с. Вересаево, с. Глинки); Виноградовское с/п (с. Виноградово, с. Ветровка); Воробьевское с/п (с. Воробьево, с.Шаумян, с.Шишкино, с.Фурманово); Добрушенское с/п (с.Елизаветово, с.Шалаши, с.Известковое, с.Добрушино); Зерновское с/п (с.Зерновое, с.Низинное); Ивановское с/п (с.Жаворонки, с.Ивановка); Кольцовское с/п (с.Кольцово, с.Нива, с.Огневое); Крайненское с/п (с.Крайнее, с.Трудовое, с.Вершинное); Крымское с/п (с.Крымское, с.Валентиново, с.Степное); Лесновское с/п (с.Лесновка, с.Владимировка, с.Куликовка, с.Гаршино); Митяевское с/п (с.Митяево, с.Шелковичное, с.Журавли, с.Долинка); Молочненское/п (с.Молочное, с.Абрикосовка, с.Витино); Ореховское с/п (с.Орехово, с.Червоное, с.Михайловка, с.Чеботарка); Охотниковское с/п (с.Охотниково, с.Наумовка, с.Карьерное, с.Громовка, п.Рунное, с.Орлянка); Ромашкинское с/п (с.Ромашкино, с.Колоски); Столбовское с/п (с.Столбовое, с.Лушино); Суворовское с/п (с.Суворовское, с.Каменоломня, с.Туннельное, с.Желтокаменка, с.Великое, с.Лиманное, с.Победное); Штормовское с/п (с.Штормовое, с.Крыловка, с.Хуторок, с.Приветное, с.Поповка); Веселовское с/п (с.Веселовка, с.Наташино, с.Властное, с.Порфирьевка); Сизовское с/п (с. Сизовка, с.Водопойное, с.Ильинка, с.Луговое)	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,59	39,59
1.4.2.	Фрунзенское с/п (с. Фрунзе)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	13,94	39,59	39,59
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	14,36	39,59	39,59

1.5. Симферопольский район Республики Крым					
1.5.1.	Урожайновское с/п (с.Урожайное); Трудовское с/п (с.Трудовое, с.Ивановка, с.Лазаревка, с.Строгановка, с.Денисовка, с.Акрополис); Мазанское с/п (с.Красновка, с.Лесноселье, с.Опушки, с.Мазанка); Кольчугинское с/п (с.Кольчугино, с.Равнополье, с.Прудовое.); Николаевское с/п (с. Ключевое, с. Александровка), Новоселовское с/п (с.Новоселовка); Пожарское с/п (с. Пожарское, с.Водное, Лекарственное); Школьное с/п (с. Школьное); Донское с/п (с.Донское, с.Верхнекурганное, с.Кленовка, с.Дмитрово); Гвардейское с/п (пгт. Гвардейское, с.Красная Зорька, с.Софиевка, с.Маленькое, с.Новый Сад); Первомайское с/п (с. Первомайское, с.Красное, с. Чайкино); Родниковское с/п (с. Родниково, с. Аркадьевка, с. Кубанское, с. Шафранное, с. Новый Мир)	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,59	39,59
1.5.2.	Журавлевское с/п (с. Журавлевка, с. Сторожевое, с. Сумское)	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,70	39,70
1.5.3.	Скворцовское с/п (с. Скворцово, с. Колодезное, с. Межгорное, с. Передовое)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	25,91	39,59	39,59
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	26,69	39,59	39,59
1.5.4.	Широковское с/п (с. Широкое, с. Дивное, с. Куприно, с. Пролетное)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	19,55	39,59	39,59
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	20,14	39,59	39,59
1.6. Советский район Республики Крым					
1.6.1.	Красногвардейское с/п (с. Красногвардейское, с. Лоховка, с. Лучевое); Черноземненское с/п (с. Черноземное, с. Алмазное, с. Демьяновка, с. Корнеевка, с. Раздольное); Чапаевское с/п (с. Коломенское, с. Чапаевка, с.Хлебное, с. Новый Мир, с. Николаевка)	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,59	39,59
1.7. Черноморский район Республики Крым					
1.7.1.	Черноморское с/п (пгт. Черноморское); Далековское с/п (с. Далекое, с.Зорянное, с.Владимировка, с.Журавлевка); Кировское с/п (с.Кировское, с.Дозорное, с.Задорное, п.Низовка); Краснополянское с/п (с.Красная Поляна, с.Внуково, с.Кузнецкое); Красноярское с/п (с.Красноярское, с.Ленское); Новосельское с/п (с.Новосельское, с.Артемовка); Окуневское с/п (с.Окуневка, с.Красносельское, с.Марьино, с.Громово, с.Знаменское); Оленевское с/п (с.Калиновка); Межводненское с/п (с.Межводное, с.Водопойное, с.Зайцево, с.Новоульяновка, с.Снежное); Новоивановское с/п (с.Новоивановка, с.Хмелево)	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,59	39,59

1.7.2	Медведевское с/п (с. Медведево)	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	39,59	43,98
2. Водоотведение					
2.1. Нижегородский район Республики Крым					
2.1.1.	Косточковское с/п (с. Косточковка); Михайловское с/п (с. Михайловка)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	22,29	38,01	38,01
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	22,96	38,01	38,01
2.2. Сакский район Республики Крым					
2.2.1.	Ореховское с/п (с. Орехово, с.Червоное, с.Чеботарка); Ромашкинское с/п (с.Ромашкино); Лесновское с/п (с.Лесновка); Молочненское с/п (с.Молочное); Митяевское с/п (с.Журавли); Охотниковское с/п (с.Карьерное); Сизовское с/п (с. Сизовка); Крымское с/п (с. Крымское)	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	38,01	38,01
2.2.2.	Фрунзенское с/п (с. Фрунзе)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	11,15	38,01	38,01
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	11,48	38,01	38,01
2.3. Симферопольский район Республики Крым					
2.3.1.	Урожайновское с/п (с.Урожайное); Мазанское с/п (с.Мазанка); Донское с/п (с. Донское)	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	38,01	38,01
2.3.2.	Школьненское с/п (с. Школьное)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	19,02	38,01	38,01
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	19,59		
2.3.3.	Гвардейское с/п (пгт. Гвардейское с. Маленькое, с.Новый Сад); Первомайское с/п (с. Чайкино)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	27,29	38,01	38,01
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	28,11	38,01	38,01
2.3.4.	Кольчугинское с/п (с.Кольчутино)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	15,18	38,01	38,01
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	15,64		
2.3.5.	Журавлевское с/п (с. Журавлевка)	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	61,68	61,68
2.3.6..	Широковское с/п (с. Широкое)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	12,27	38,01	38,01
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	12,64		

2.3.7.	Родниковское с/п (с. Родниково)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	19,02	38,01	38,01
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	19,59		
2.4. Первомайский район Республики Крым					
2.4.1.	Первомайское с/п (пгт. Первомайское)	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	62,39	62,39
2.5. Черноморский район Республики Крым					
2.5.1.	Черноморское с/п (пгт. Черноморское)	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	50,06	50,06
2.5.2.	Новосельское с/п (с. Новосельское)	с 01.01.2020 по 31.12.2020	31,55	38,01	38,01
3. Техническая вода					
3.1. Симферопольский район Республики Крым					
3.1.1.	Родниковское с/п (с. Шафранное)	с 01.01.2020 по 31.12.2020	16,90	14,08	14,08

Утвердить Обществу с ограниченной ответственностью «Крымская Водная Компания» производственную программу в сфере водоснабжения на 2020 год.

Утвердить Обществу с ограниченной ответственностью «Крымская Водная Компания» производственную программу в сфере водоотведения на 2020 год.

Признать утратившим силу с 01 января 2020 года приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 19.12.2018 № 62/1 «Об установлении тарифов на водоснабжение и водоотведение обществу с ограниченной ответственностью «Крымская Водная Компания» на 2019 год».

После обсуждения вопрос был поставлен на голосование.

Проголосовали: «ЗА» - Новосад Ю.А., Мшанецкая С.В., Мартынов В.С.,
Леонов И.В., Нарижная Е.В., Ковтун Е.Е., Пономарев А.А.

«Против»- 0, «Воздержались» - 0

Решили

Установить тарифы на водоснабжение и водоотведение Обществу с ограниченной ответственностью «Крымская Водная Компания» с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно в соответствии с предложениями экспертов.

Утвердить Обществу с ограниченной ответственностью «Крымская Водная Компания» производственную программу в сфере водоснабжения на 2020 год в соответствии с предложениями экспертов.

Утвердить Обществу с ограниченной ответственностью «Крымская Водная Компания» производственную программу в сфере водоотведения на 2020 год в соответствии с предложениями экспертов.

Признать утратившим силу с 01 января 2020 года приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 19.12.2018 № 62/1 «Об установлении тарифов на водоснабжение и водоотведение обществу с ограниченной ответственностью «Крымская Водная Компания» на 2019 год».

7. По седьмому вопросу «Об установлении тарифов на тепловую энергию Обществу с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт» на 2020 год» заслушали Леонова И.В., который доложил, что Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт» обратилось в Государственный комитет по ценам и тарифам Республики Крым с заявлением об установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 год (с прилагаемыми таблицами и обосновывающими материалами).

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все предоставленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Экспертом было озвучено заключение по результатам экспертизы предложений Общества с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт» об установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 год (Приложение № 4 к протоколу), в том числе:

- Анализ основных технико-экономических показателей
- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Предложение экспертов:

Установить тарифы на тепловую энергию Обществу с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт», на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно в соответствии с представленной таблицей:

Включено полностью в соответствии с представленной таблицей.									
№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1.	ООО «Сервисная компания «Комфорт»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020		-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020		-	-	-	-	-
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 300,00	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 300,00	-	-	-	-	-
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-	-	-	-	-

* В соответствии со статьей 143 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организация признается налогоплательщиком налога на добавленную стоимость.

Установить тарифы на тепловую энергию на подогрев воды Обществу с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт», на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно в соответствии с представленной таблицей:

№ п/ п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рован-ный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	ООО «Сервисная компания «Комфорт»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020		-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020		-	-	-	-	-
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 300,00	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 300,00	-	-	-	-	-
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-	-	-	-	-

* В соответствии со статьей 143 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организация признается налогоплательщиком налога на добавленную стоимость.

Признать утратившим силу с 01.01.2020 приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 20.12.2018 № 63/7 «Об установлении тарифов на тепловую энергию Обществу с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт» на 2019 год».

После обсуждения вопрос был поставлен на голосование.

Проголосовали: «ЗА» - Новосад Ю.А., Мшанецкая С.В., Мартынов В.С.,
Леонов И.В., Нарижная Е.В., Ковтун Е.Е., Пономарев А.А.

«Против»- 0, «Воздержались» - 0

Решили

Установить тарифы на тепловую энергию Обществу с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт», на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно в соответствии с предложениями экспертов.

Установить тарифы на тепловую энергию на подогрев воды Обществу с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт», на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно в соответствии с предложениями экспертов.

Признать утратившим силу с 01.01.2020 приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 20.12.2018 № 63/7 «Об установлении тарифов на тепловую энергию Обществу с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт» на 2019 год».

8. По восьмому вопросу «Об установлении бытовой надбавки гарантирующему поставщику ГУП РК «Крымэнерго» в границах зон деятельности на 2020 год заслушали Ковтун Е.Е.

При рассмотрении вопроса присутствовали:

Маркин М.В.	Начальник отдела балансов и транспорта электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» (Доверенность № 805-Д от 09.12.2019)
Иванникова Е.М.	Начальник департамента по экономике, финансам и тарифообразованию ГУП РК «Крымэнерго» (Доверенность № 703-Д от 29.12.2018)
Ганева Е.Н.	Начальник департамента по ценообразованию и аналитике ГУП РК «Крымэнерго» (Доверенность № 273-Д от 23.01.2019)
Забродина А.А.	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ГУП РК «Крымэнерго» (Доверенность № 497-Д от 20.05.2019)

Эксперт доложил следующее.

В соответствии с Положением о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым, утвержденным постановлением Совета Министров Республики Крым от 27 июня 2014 года № 166, руководствуясь Федеральным законом №294-ФЗ от 26 декабря 2008 года «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», Федеральным законом №35-ФЗ от 26 марта 2003 года «Об электроэнергетике», Федеральным законом № 147-ФЗ от 17 августа 1995 года «О естественных монополиях», Федеральным конституционным законом от 21 марта 2014 года № 6-ФКЗ "О принятии в Российскую Федерацию Республики Крым и образовании в составе Российской Федерации новых субъектов – Республики Крым и города федерального значения Севастополя", Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Приказом ФАС России от 21.11.2017 N 1554/17 «Об утверждении Методических указаний по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», Регламентом Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым, утвержденным приказом №1/1 от 15.07.2015г., предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и на основании заявления Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымэнерго» от 30.04.2018г. №622/9236, решением Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 13.05.2019г. №87 было открыто дело об установлении бытовой надбавки гарантирующего поставщика для Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымэнерго» на 2018 год. (уведомление об открытии тарифного дела №1636/02/1 от 15.05.2019г. Экспертами по делу назначены начальник управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики природного газа и прочих видов топлива – Ковтун Е.Е. (уполномоченный по делу), заместитель начальника управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики

природного газа и прочих видов топлива – Булатов А.А., заведующий сектором управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики природного газа и прочих видов топлива – Сафонов А.В., главный специалист управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики природного газа и прочих видов топлива – Пицына И.В..

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования), при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

Приказом ФАС России от 21.11.2017 N 1554/17 утверждены Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов (далее Методические указания).

Для установления сбытовых надбавок гарантирующего поставщика Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымэнерго» на 2020 год экспертами использовался метод сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями.

Сведения о проверяемом юридическом лице

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымэнерго» (ГУП РК «Крымэнерго»), является собственностью Республики Крым, основано на праве хозяйственного ведения, находится в сфере управления Министерства топлива и энергетики Республики Крым, создано в соответствии с Постановлением Государственного Совета Республики Крым от 11 апреля 2014 года №2006-6/14 «О Государственном унитарном предприятии Республики Крым «Крымэнерго» и распоряжением Совета министров Республики Крым от 30 апреля 2014 года №371-р «О вопросах Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымэнерго».

Предприятие является коммерческой организацией, созданной для обеспечения стабильного функционирования энергетической системы и энергетической безопасности Республики Крым.

Согласно учредительным документам ГУП РК «Крымэнерго» размер уставного фонда предприятия составляет 27*770*000,0 рублей.

Имущество ГУП РК «Крымэнерго» находится в собственности Республики Крым и принадлежит предприятию на праве хозяйственного ведения и отражается на его самостоятельном балансе.

Реквизиты предприятия:

Полное название – Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымэнерго»

Сокращенное наименование – ГУП РК «Крымэнерго»

Место нахождения – 295 034, г. Симферополь, ул. Киевская 74/6

Фактический адрес – 295 034, г. Симферополь, ул. Киевская 74/6

ОГРН 1149102003423, ИНН – 9102002878 / 910201001

Ф.И.О. руководителя – Лойко Максим Александрович

Адрес электронной почты – kanc@gup.energy.crimea.ru

Контактный телефон – (0652) 59 – 11 – 45

Факс – 60 - 00 - 91

Предприятие имеет филиалы:

- Джанкойские магистральные электрические сети (РК, 296100, г. Джанкой, пер. Спортивный, 7);

- Симферопольские магистральные электрические сети (РК, 295022, г. Симферополь, ул. Бела Куна, 2 «а»);

- Феодосийские магистральные электрические сети (РК, 298112, г. Феодосия, ул. Гарнаева, 106);

- Учебно-тренировочный центр (РК, 298540, г. Алушта, Малый Маяк, пос. Бондаренково, ул. Колядина, 9);
- Расчетный центр (РК, 295034, г. Симферополь, ул. Киевская, 74/6);
- обособленное предприятие «Югэнергопром» (РК, 295034, г. Симферополь, ул. Крымской Правды, 8).

Достоверность представленных материалов.

При выполнении экспертизы использовались представленные обосновывающие материалы ГУП РК «Крымэнерго», а также дополнительно полученные в ходе выполнения работы от указанной организации.

Указанные материалы были представлены:

- ГУП РК «Крымэнерго» в адрес Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым следующими письмами:

- От 30 апреля 2019г. №622/9236 Тарифная заявка с целью расчёта сбытовой надбавки на 2020г. в 1 томе с указанием файлов, представленных по системе ЕИАС;
- От 23 августа 2019г. №620/19021 в дополнение к тарифной заявке с указанием файлов, представленных по системе ЕИАС;
- От 27 августа 2019г. №620/19341 в дополнение к тарифной заявке с указанием файлов, представленных по системе ЕИАС;
- От 27 августа 2019г. №620/19342 в дополнение к тарифной заявке с указанием файлов, представленных по системе ЕИАС.
- От 28 августа 2019г. №711/19515 в дополнение к тарифной заявке с указанием файлов, представленных по системе ЕИАС.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ГУП РК «Крымэнерго» с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Следует отметить, что руководитель ГУП РК «Крымэнерго» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.1. КОАП.

Анализ предложений ГУП РК «Крымэнерго» о размере необходимой валовой выручки для сбытовой деятельности гарантирующего поставщика на 2019 год.

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» услуги по передаче электрической энергии подлежат государственному регулированию. В соответствии с п.6 Основ ценообразования, субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по видам деятельности. Предприятием предоставлены данные раздельного учета по видам деятельности.

При проведении экспертизы экспертами также учитывались:

1. Приказ ФАС РФ «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей по субъектам Российской Федерации на 2020 год» от 14.11.2019 № 1509/19, согласно которому по Республике Крым утверждены предельные минимальные и максимальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на уровне:

I полугодие	II полугодие

Предельные минимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категориям потребителей, (руб./кВт*ч)	Предельные максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категориям потребителей, (руб./кВт*ч)	Предельные минимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категориям потребителей, (руб./кВт*ч)	Предельные максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категориям потребителей, (руб./кВт*ч)
1	2	3	4
0,01000	1,74723	0,01072	1,88562

2. Приказ ФАС России от 28 ноября 2019 года № 1567/19-ДСП "Об утверждении Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России на 2020 г» которым утверждена величина годового объема полезного отпуска покупателям Республики Крым в объеме 5 148,09 млн. кВтч.

3. Приказ ФАС России "Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2020 г» на момент составления экспертного заключения не опубликован. При это по системе ЕИАС Комитетом получен проект по Республики Крым, который и был учтен экспертами. Согласно проекту:

ИНДИКАТИВНЫЕ ЦЕНЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И НА МОЩНОСТЬ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ И ПРИРАВНЕННЫХ К НЕМУ КАТЕГОРИЙ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА 2020 ГОД			
I полугодие 2020 года		II полугодие 2020 года	
Индикативная цена на электрическую энергию, руб./МВт·ч	Индикативная цена на мощность, руб./МВт (в месяц)	Индикативная цена на электрическую энергию, руб./МВт·ч	Индикативная цена на мощность, руб./МВт (в месяц)
452,57	183 723,25	452,57	188 114,24

3.1. Определение группы масштаба деятельности ГП.

В соответствии с Приложением N 2 к Методическим указаниям группа масштаба деятельности ГП определяется для каждого планируемого периода регулирования (i) в соответствии с величиной приведенного количества точек поставки (шт.), рассчитываемого по формуле:

$$n_i^{\text{приведенное}} = 0,04 \cdot n_i^{\text{нас город}} + 0,04 \cdot n_i^{\text{нас сел}} + n_i^{\text{ИКУ}} + n_i^{\text{нас иные}} + n_{\text{менее 670 кВт},i}^{\text{пп}} + n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},i}^{\text{пп}} + n_{\text{менее 10 МВт},i}^{\text{пп}} + n_i^{\text{сет}},$$

Согласно информации предприятия, количество точек поставки составляет:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018 г.		2019 г.	2020 г.
			Факт	План	План	План
1	Прогнозное количество точек поставки					
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей	шт.				
1.1.1	Население, проживающее в городских населенных пунктах	шт.	458723	450 489	453 045	467766
1.1.2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	шт.	393 220	384 909	389 521	400 420

1	Для плановых данных по количествам точек поставки в 2020 г.								
1.1	Затраты на оплату труда	136,56	191,01	2 277,01	3 260,51	2 912,94	2 724,95	2 400,50	5 154,73
1.2	Затраты на содержание помещений	30,37	45,40	332,99	474,82	425,20	397,76	350,40	522,72
1.3	Затраты на печать и доставку документов	56,64	74,41	532,00	2 083,19	1 318,60	1 233,50	1 086,64	692,13
1.4	Затраты на организацию колл-центров, взаимодействие с потребителями	14,90	14,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Затраты на организацию сбора и обработку показаний ПУ	27,96	75,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Затраты на обеспечение возможности внесения платы различными способами	126,34	95,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Накладные расходы	34,27	52,86	632,58	965,20	838,25	784,15	690,79	1 134,97
1.8	Сумма эталонных затрат	427,04	549,53	3 774,58	6 783,72	5 494,99	5 140,36	4 528,33	7 504,55
2	Для плановых данных по количествам точек поставки в 2018 г.								
2.1	Затраты на оплату труда	136,56	191,01	2 277,01	3 260,51	2 912,94	2 724,95	2 400,50	5 154,73
2.2	Затраты на содержание помещений	30,37	45,40	332,99	474,82	425,20	397,76	350,40	522,72
2.3	Затраты на печать и доставку документов	56,64	74,41	532,00	2 083,19	1 318,60	1 233,50	1 086,64	692,13
2.4	Затраты на организацию колл-центров, взаимодействие с потребителями	14,90	14,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Затраты на организацию сбора и обработку показаний ПУ	27,96	75,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Затраты на обеспечение возможности внесения платы различными способами	126,34	95,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Накладные расходы	34,27	52,86	632,58	965,20	838,25	784,15	690,79	1 134,97
2.8	Сумма эталонных затрат	427,04	549,53	3 774,58	6 783,72	5 494,99	5 140,36	4 528,33	7 504,55
3	Для фактических данных по количествам точек поставки в 2018 г.								
3.1	Затраты на оплату труда	136,56	191,01	2 277,01	3 260,51	2 912,94	2 724,95	2 400,50	5 154,73
3.2	Затраты на содержание помещений	30,37	45,40	332,99	474,82	425,20	397,76	350,40	522,72
3.3	Затраты на печать и доставку документов	56,64	74,41	532,00	2 083,19	1 318,60	1 233,50	1 086,64	692,13
3.4	Затраты на организацию колл-центров, взаимодействие с потребителями	14,90	14,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Затраты на организацию сбора и обработку показаний ПУ	27,96	75,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	Затраты на обеспечение возможности внесения платы различными способами	126,34	95,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	Накладные расходы	34,27	52,86	632,58	965,20	838,25	784,15	690,79	1 134,97
3.8	Сумма эталонных затрат	427,04	549,53	3 774,58	6 783,72	5 494,99	5 140,36	4 528,33	7 504,55

3.3. Тарифы, используемые в расчете

Показатель	Единица	Тариф

	измерения	1 полугод ие 2018 г.	2 полугод ие 2018 г.	1 полугод ие 2019 г.	2 полугод ие 2019 г.		1 полугоди е 2020 г.	2 полугодие 2020 г.

Сбытовая надбавка для максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	руб./кВт·ч	0,24322	0,24322	0,04830	0,04830			
Сбытовая надбавка для максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,14024	0,14024	0,02776	0,02830			
Сбытовая надбавка для максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,14024	0,14024	0,02776	0,02830			
Сбытовая надбавка для группы потребителей "население и приравненные к нему категории потребителей"								
Сбытовая надбавка	руб./кВт·ч	0,10539	0,19046	0,19046	0,22637			
Сбытовая надбавка для группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"								
Сбытовая надбавка	руб./кВт·ч	0,01908	0,04379	0,01460	0,01460			

Тарифы на электроэнергию для населения и приравненных категорий (с НДС)								
Население, проживающее в городах								
объем, потребленный до 150 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	руб./кВт·ч	2,43	2,70	2,74	3,04		3,04	3,31
объем, потребленный от 150 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	руб./кВт·ч	3,04	3,38	3,44	3,81		3,81	4,15
объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	руб./кВт·ч	4,95	4,95	5,03	5,03		5,03	5,03
для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа независимо от объемов потребления	руб./кВт·ч	2,43	2,70	2,74	3,04		3,04	3,31
Население, проживающее в поселках городского типа								
объем, потребленный до 150 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	руб./кВт·ч	2,43	2,70	2,58	2,86		2,86	3,12
объем, потребленный от 150 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	руб./кВт·ч	3,04	3,38	3,18	3,53		3,53	3,84
объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	руб./кВт·ч	4,95	4,95	5,03	5,03		5,03	5,03
для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа независимо от объемов потребления	руб./кВт·ч	2,43	2,70	2,58	2,86		2,86	3,12
Население, проживающее в поселках и селах								
объем, потребленный до 150 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	руб./кВт·ч	2,29	2,54	2,58	2,86		2,86	3,12
объем, потребленный от 150 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	руб./кВт·ч	2,82	3,13	3,18	3,53		3,53	3,84
объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	руб./кВт·ч	4,95	4,95	5,03	5,03		5,03	5,03
для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа независимо от объемов потребления	руб./кВт·ч	2,29	2,54	2,58	2,86		2,86	3,12
Население, проживающее в жилых домах (в том числе в жилых домах гостиничного типа и общежитиях), оборудованных в установленном порядке кухонными электроплитами (в том числе в городах, поселках городского типа, поселках и селах)								
объем, потребленный до 150 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	руб./кВт·ч	1,93	2,14	2,17	2,41		2,41	2,63
объем, потребленный от 150 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	руб./кВт·ч	2,43	2,70	2,74	3,04		3,04	3,31

объем,потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	руб./кВт·ч	4,95	4,95	5,03	5,03		5,03	5,03
для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа независимо от объемов потребления	руб./кВт·ч	1,93	2,14	2,17	2,41		2,41	2,63
#####								
В период с 1 мая по 30 сентября (включительно)								
объем, потребленный до 250 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	руб./кВт·ч	1,93	2,14	2,17	2,41		2,41	2,63
объем, потребленный от 250 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	руб./кВт·ч	2,43	2,70	2,74	3,04		3,04	3,31
объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	руб./кВт·ч	4,95	4,95	5,03	5,03		5,03	5,03
В период с 1 октября по 30 апреля (включительно)								
объем, потребленный до 3600 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	руб./кВт·ч	1,93	2,14	2,17	2,41		2,41	2,63
объем, потребленный сверх 3600 кВт·ч э/э в месяц	руб./кВт·ч	4,95	4,95	5,03	5,03		5,03	5,03
для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа независимо от объемов потребления э/э	руб./кВт·ч	1,93	2,14	2,17	2,41		2,41	2,63
Население, проживающее в многоквартирных домах, не газифицированных природным газом, в которых отсутствуют или не функционируют системы центрального теплоснабжения								
В период с 1 мая по 30 сентября (включительно)								
объем, потребленный до 250 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	руб./кВт·ч	1,93	2,14	2,17	2,41		2,41	2,63
объем, потребленный от 250 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	руб./кВт·ч	2,43	2,70	2,74	3,04		3,04	3,31
объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	руб./кВт·ч	4,95	4,95	5,03	5,03		5,03	5,03
В период с 1 октября по 30 апреля (включительно)								
объем, потребленный до 3600 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	руб./кВт·ч	1,93	2,14	2,17	2,41		2,41	2,63
объем, потребленный сверх 3600 кВт·ч э/э в месяц	руб./кВт·ч	4,95	4,95	5,03	5,03		5,03	5,03
для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа независимо от объемов потребления э/э	руб./кВт·ч	1,93	2,14	2,17	2,41		2,41	2,63
Население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица, кроме общежитий	руб./кВт·ч	3,04	3,38	3,44	3,81		3,81	4,15
Общежития (подпадающие под определение "население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица") в городах и поселках городского типа	руб./кВт·ч	2,43	2,70	2,74	3,04		3,04	3,31
Общежития (подпадающие под определение "население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица") в поселках и селах	руб./кВт·ч	2,29	2,54	2,58	2,86		2,86	3,12
Для исполнителей коммунальных услуг, (товариществам собственников жилья, жилищно- строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям, за исключением общежитий), которые рассчитываются с ресурсоснабжающей организацией по общему расчетному средству учета и приобретают электрическую энергию для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений в домах, оборудованных кухонными электроплитами и/или электроотопительными установками, кроме содержания общего имущества многоквартирных домов.	руб./кВт·ч	2,43	2,70	2,74	3,04		3,04	3,31
Общежитиям (подпадающим под определение «население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица»), расположенным в домах, оборудованных кухонными электроплитами и/или	руб./кВт·ч	1,93	2,14	2,17	2,41		2,41	2,63

электроотопительными установками (в том числе в городах, поселках городского типа, поселках и селах)								
Население, приобретающее электроэнергию по тарифам, дифференцированным по двум зонам суток								
ночная зона	руб./кВт·ч	1,81	2,01	2,40	2,13		2,13	2,32
дневная зона	руб./кВт·ч	2,58	2,86	3,44	3,04		3,04	3,31
Население, приобретающее электроэнергию по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток								
ночная зона	руб./кВт·ч	1,03	1,15	1,37	1,22		1,22	1,32
полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,58	2,86	3,44	3,04		3,04	3,31
пиковая зона	руб./кВт·ч	3,86	4,30	5,15	4,56		4,56	4,97
Потребители, приравненные к населению	руб./кВт·ч	3,04	3,38	3,44	3,44		3,81	4,15
Многоквартирные дома, общежития на технические цели, освещение дворов, лестниц, номерных знаков								
в городах, поселках городского типа	руб./кВт·ч	3,45	3,83	3,89	4,31		4,31	4,70
в сельской местности	руб./кВт·ч	3,18	3,53	3,59	3,98		3,98	4,34
Дачные и дачно-строительные кооперативы, садоводческие товарищества, гаражно-строительные кооперативы на технические цели (работу насосов) и освещение территории	руб./кВт·ч	3,45	3,83	3,89	4,31		4,31	4,70
Прочие тарифы для населения								
Тариф на передачу	руб./кВт·ч	0,80	1,50				1,747 2	1,8856
Тариф на инфраструктурные услуги								
ОАО "СО ЕЭС"	руб./кВт·ч	0,00	0,00				0,001 686	0,0017
ОАО "АТС"	руб./кВт·ч	0,00	0,00				0,001 109	0,0011
ЗАО "ЦФР"	руб./кВт·ч	0,00	0,00				0,000 343	0,0003
Суммарный тариф за инфраструктурные услуги	руб./кВт·ч	0,003 047	0,003047				0,003 138	0,003138

3.4. Объемы, используемые в расчете

[illegible]

	поселках городского типа								
3.2.1	объем, потребленный до 150 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	объем, потребленный от 150 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа независимо от объемов потребления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Население, проживающее в поселках и селах	333 510,07	369 640,52	365 577,12	331 742,35	423 510,07	441 640,52	499 725,30	465 313,97
3.3.1	объем, потребленный до 150 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	138 689,17	200 014,38	163 487,50	160 811,00	226 689,17	237 014,38	227 750,47	226 762,58
3.3.2	объем, потребленный от 150 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	139 110,54	134 203,26	161 182,31	135 507,93	139 110,54	164 203,26	214 860,39	186 849,00
3.3.3	объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	33 362,91	17 928,57	16 833,97	14 810,57	33 362,91	17 928,57	27 423,48	25 925,16
3.3.4	для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа независимо от объемов потребления	22 347,45	17 494,31	24 073,34	20 612,85	24 347,45	22 494,31	29 690,97	25 777,23
3.4	Население, проживающее в жилых домах (в том числе в жилых домах гостиничного типа и общежитиях), оборудованных в установленном порядке кухонными электроплитами (в том числе в городах, поселках городского типа, поселках и селах)	25 160,97	23 447,27	31 639,02	31 933,04	25 160,97	33 447,27	32 454,52	32 756,28
3.4.1	объем, потребленный до 150 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	15 605,99	17 076,96	21 802,04	22 513,26	15 605,99	22 076,96	22 364,00	23 093,65
3.4.2	объем, потребленный от 150 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	7 831,44	5 245,39	8 626,18	8 433,91	7 831,44	10 245,39	8 848,53	8 651,34
3.4.3	объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	1 374,33	738,99	656,57	474,03	1 374,33	738,99	673,50	486,25
3.4.4	для многодетных, приемных семей и	349,20	385,93	554,22	511,84	349,20	385,93	568,51	525,04

	детских домов семейного типа независимо от объемов потребления								
3.5	##### #####	31 116,71	39 414,82	42 688,48	33 979,52	66 116,71	58 414,82	43 788,78	34 855,52
3.5.1	В период с 1 мая по 30 сентября (включительно)	7 087,54	220,07	6 683,31	9 560,79	7 087,54	21 620,07	6 855,57	9 807,26
3.5.1.1	объем, потребленный до 250 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	2 057,32	180,58	3 009,22	3 409,31	3 057,32	12 180,58	3 086,79	3 497,20
3.5.1.2	объем, потребленный от 250 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	1 887,24	12,76	2 365,04	3 661,98	1 887,24	4 012,76	2 425,99	3 756,38
3.5.1.3	объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	3 142,98	26,73	1 309,05	2 489,49	2 142,98	5 426,73	1 342,79	2 553,67
3.5.2	В период с 1 октября по 30 апреля (включительно)	22 710,57	36 967,45	33 277,68	21 410,36	57 710,57	36 567,45	34 135,42	21 962,32
3.5.2.1	объем, потребленный до 3600 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	22 222,92	36 125,88	31 452,21	20 419,48	57 222,92	36 125,88	32 262,90	20 945,89
3.5.2.2	объем, потребленный сверх 3600 кВт·ч э/э в месяц	487,64	841,57	1 825,47	990,88	487,64	441,57	1 872,52	1 016,43
3.5.3	для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа независимо от объемов потребления э/э	1 318,60	2 227,30	2 727,48	3 008,38	1 318,60	227,30	2 797,79	3 085,94
3.6	Население, проживающее в многоквартирных домах, не газифицированных природным газом, в которых отсутствуют или не функционируют системы центрального теплоснабжения	51 463,33	35 419,63	47 116,96	39 105,20	51 463,33	40 419,63	60 281,89	49 645,12
3.6.1	В период с 1 мая по 30 сентября (включительно)	8 820,86	13 484,16	8 351,86	13 320,62	8 820,86	13 484,16	11 193,25	17 678,74
3.6.1.1	объем, потребленный до 250 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	6 142,01	9 474,72	6 064,65	9 379,35	6 142,01	9 474,72	8 098,50	12 523,84
3.6.1.2	объем, потребленный от 250 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	2 130,38	3 017,70	2 052,10	3 392,33	2 130,38	3 017,70	2 726,41	4 414,43
3.6.1.3	объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	548,47	991,74	235,11	548,93	548,47	991,74	368,35	740,48
3.6.2	В период с 1 октября по 30 апреля (включительно)	41 516,59	21 186,92	37 510,52	24 791,46	41 516,59	26 186,92	47 801,72	30 947,64

3.6.2.1	объем, потребленный до 3600 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	41 378,40	21 131,24	37 465,95	24 738,64	41 378,40	26 131,24	47 730,89	30 886,95
3.6.2.2	объем, потребленный сверх 3600 кВт·ч э/э в месяц	138,20	55,68	44,57	52,81	138,20	55,68	70,83	60,69
3.6.3	для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа независимо от объемов потребления э/э	1 125,87	748,55	1 254,59	993,13	1 125,87	748,55	1 286,92	1 018,74
3.7	Население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица, кроме общежитий	98 319,14	104 649,72	63 633,65	67 582,45	78 319,14	64 649,72	64 947,46	68 978,11
3.8	Общежития (подпадающие под определение "население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица") в городах и поселках городского типа	13 928,21	9 947,28	8 717,81	6 613,31	13 928,21	9 947,28	8 942,51	6 783,80
3.9	Общежития (подпадающие под определение "население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица") в поселках и селах	2 245,26	1 564,57	1 577,59	966,64	2 245,26	1 564,57	1 618,25	991,56
3.10	##### #####	3 505,03	2 796,18	4 381,73	4 264,55	3 505,03	2 796,18	4 494,67	4 374,49
3.11	##### #####	8 075,86	7 043,93	7 257,88	6 711,47	8 075,86	7 043,93	7 444,95	6 884,50
3.12	Население, приобретающее электроэнергию по тарифам, дифференцированн ым по двум зонам суток	14 021,44	12 631,14	40 902,60	43 336,26	14 021,44	12 631,14	41 956,88	44 453,48
3.12.1	ночная зона	4 833,90	3 907,33	27 219,40	30 353,54	4 833,90	3 907,33	14 035,89	13 317,42
3.12.2	дневная зона	9 187,55	8 723,82	13 683,20	12 982,72	9 187,55	8 723,82	27 920,99	31 136,06
3.13	Население, приобретающее электроэнергию по тарифам, дифференцированн ым по трем зонам суток	19 974,65	12 623,58	23 346,75	19 521,79	19 974,65	38 623,58	23 948,51	20 025,07

3.13.1	ночная зона	8 158,10	4 534,73	9 208,50	7 138,33	8 158,10	30 534,73	9 445,85	7 322,36
3.13.2	полупиковая зона	8 518,47	5 671,77	10 371,60	9 027,20	8 518,47	5 671,77	10 638,93	9 259,92
3.13.3	пиковая зона	3 298,09	2 417,08	3 766,65	3 356,26	3 298,09	2 417,08	3 863,73	3 442,79
3.14	Потребители, приравненные к населению	2 101,40	2 218,56	2 060,52	2 199,48	2 101,40	2 218,56	2 439,99	2 602,80
3.15	Многokвартирные дома, общежития на технические цели, освещение дворов, лестниц, номерных знаков	19 110,33	18 853,55	-278,53	9 026,35	19 110,33	18 853,55	7 920,49	9 259,06
3.15.1	в городах, поселках городского типа	18 769,36	18 558,19	-554,94	8 799,93	18 769,36	18 558,19	7 636,96	9 026,79
3.15.2	в сельской местности	340,97	295,36	276,40	226,43	340,97	295,36	283,53	232,26
3.16	Дачные и дачно-строительные кооперативы, садоводческие товарищества, гаражно-строительные кооперативы на технические цели (работу насосов) и освещение территории	440,00	644,00	2 176,44	3 008,15	440,00	644,00	669,76	925,71

№ п/п	Период	Объем электроэнергии, тыс. кВт·ч					Объем мощности, кВт		
		Прочие потребители 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	Сетевые организации	Население и приравненные категории	Прочие потребители	Сетевые организации	Население и приравненные категории
1	2018 г.								
1.1	Январь 2018					227 350,80			364 371,10
1.2	Февраль 2018					216 824,70			347 427,60
1.3	Март 2018					212 177,80			355 838,70
1.4	Апрель 2018					185 112,80			314 685,10
1.5	Май 2018					176 693,80			309 742,10
1.6	Июнь 2018					168 456,70			270 034,90
1.7	1 полугодие 2018	740 474,93	284 478,46	166 009,01	470 214,20	1 186 616,60			327 016,58
1.8	Июль 2018					180 975,70			298 133,60
1.9	Август 2018					201 383,70			333 386,30
1.10	Сентябрь 2018					171 619,80			303 901,00
1.11	Октябрь 2018					185 113,70			356 106,50
1.12	Ноябрь 2018					214 950,70			389 045,40
1.13	Декабрь 2018					245 159,70			392 897,50
1.14	2 полугодие 2018	763 896,85	302 900,29	182 472,46	519 560,40	1 199 203,30			345 578,38
1.15	Итого за 2018	1 504 371,77	587 378,75	348 481,47	989 774,60	2 385 819,90			336 297,48
2	2019 г.								
2.1	Январь	159 885,71	61 425,50	35 845,20	133 437,60				

	2019								
2.2	Февраль 2019	153 563,18	58 996,49	34 427,73	88 555,20				
2.3	Март 2019	138 353,75	53 153,27	31 017,89	87 243,00				
2.4	Апрель 2019	127 808,39	49 101,91	28 653,70	69 653,90				
2.5	Май 2019	113 571,05	43 632,16	25 461,79	48 160,60				
2.6	Июнь 2019	112 623,02	43 267,94	25 249,25	52 506,10				
2.7	1 полугодие 2019	805 805,09	309 577,25	180 655,55	479 556,40				
2.8	Июль 2019	124 040,10	49 184,37	29 629,53	76 345,20				
2.9	Август 2019	137 917,89	54 687,19	32 944,52	74 038,60				
2.10	Сентябрь 2019	116 355,09	46 137,11	27 793,80	45 586,00				
2.11	Октябрь 2019	118 294,32	46 906,05	28 257,03	94 397,40				
2.12	Ноябрь 2019	138 915,63	55 082,81	33 182,85	94 047,50				
2.13	Декабрь 2019	140 413,44	55 676,72	33 540,64	123 920,00				
2.14	2 полугодие 2019	775 936,48	307 674,24	185 348,38	508 334,70				
2.15	Итого за 2019	1 581 741,57	617 251,50	366 003,93	987 891,10				
3	2020 г.								
3.1	Январь 2020	186 165,41	72 676,59	42 667,37	125 924,70	250 049,20			414 285,40
3.2	Февраль 2020	155 867,04	60 848,50	35 723,27	82 939,50	230 402,80			410 483,30
3.3	Март 2020	137 861,43	53 819,34	31 596,55	92 300,80	248 030,30			403 708,20
3.4	Апрель 2020	137 245,83	53 579,02	31 455,46	61 177,80	203 976,10			365 963,30
3.5	Май 2020	114 007,26	44 506,97	26 129,40	54 643,80	175 457,50			291 175,60
3.6	Июнь 2020	120 976,35	47 227,62	27 726,65	57 254,80	161 295,30			266 801,50
3.7	1 полугодие 2020	852 123,32	332 658,03	195 298,69	474 241,40	1 269 211,20	291 633,18	136 654,80	358 736,22
3.8	Июль 2020	126 124,11	49 237,24	28 906,47	90 309,90	196 297,60			319 504,80
3.9	Август 2020	143 751,97	56 118,93	32 946,61	79 554,60	211 225,30			344 353,60
3.10	Сентябрь 2020	118 916,74	46 423,57	27 254,61	49 393,30	181 888,90			305 335,70
3.11	Октябрь 2020	122 085,22	47 660,51	27 980,79	94 023,20	183 256,10			317 048,30
3.12	Ноябрь 2020	141 746,76	55 336,12	32 487,03	94 266,60	216 968,50			372 207,80
3.13	Декабрь 2020	135 551,63	52 917,62	31 067,16	125 315,10	232 652,40			378 665,70
3.14	2 полугодие 2020	788 176,44	307 693,99	180 642,66	532 862,70	1 222 288,80	211 455,88	151 480,70	339 519,32
3.15	Итого за 2020	1 640 299,76	640 352,02	375 941,36	1 007 104,10	2 491 500,00	251 544,53	144 067,75	349 127,77

3.5. Цены, используемые в расчете

Фактическая цена, руб./кВт·ч			
№ п/п	Показатель	2018 г.	
1	Средневзвешенная оптовая цена на электроэнергию (мощность), руб./кВт·ч	2,9517	

Прогнозная цена, руб./кВт·ч			
№ п/п	Показатель	2018 г.	
1	Прогнозная цена на электроэнергию (мощность), руб./кВт·ч	1,8910	
Прогнозная цена			
№ п/п	Показатель	Цена, руб./кВт·ч	
		1 полугодие 2020 г.	2 полугодие 2020 г.
1	Прогнозная цена на электроэнергию, руб./кВт·ч	1,5290	1,5930
2	Прогнозная цена на мощность, руб./кВт	858,8240	881,2010
3	Для расчета РПП прочих потребителей		
3.1	Средневзвешенная оптовая цена на электроэнергию (мощность), руб./кВт·ч	2,7192	2,6535
4	Для расчета РПП сетевых организаций		
4.1	Средневзвешенная оптовая цена на электроэнергию (мощность), руб./кВт·ч	3,0138	3,0960

Средневзвешенная стоимость покупки э/э (мощности) для энергоснабжения населения					Расчет цен по полугодиям	да
№ п/п	Период	Индикативная цена на электроэнергию, руб./кВт·ч	Индикативная цена на мощность, руб./кВт	Объем электроэнергии, тыс. кВт·ч	Объем мощности, кВт	Средневзв. стоимость покупки э/э (мощности), руб./МВт·ч
1	2018 г.					
1.1	Январь 2018	0,42778	171,11000	227 350,80	364 371,10	710,71
1.2	Февраль 2018	0,42778	171,11000	216 824,70	347 427,60	710,71
1.3	Март 2018	0,42778	171,11000	212 177,80	355 838,70	710,71
1.4	Апрель 2018	0,42778	171,11000	185 112,80	314 685,10	710,71
1.5	Май 2018	0,42778	171,11000	176 693,80	309 742,10	710,71
1.6	Июнь 2018	0,42778	171,11000	168 456,70	270 034,90	710,71
1.7	Июль 2018	0,44920	175,47588	180 975,70	298 133,60	752,60
1.8	Август 2018	0,44920	175,47588	201 383,70	333 386,30	752,60
1.9	Сентябрь 2018	0,44920	175,47588	171 619,80	303 901,00	752,60
1.10	Октябрь 2018	0,44920	175,47588	185 113,70	356 106,50	752,60
1.11	Ноябрь 2018	0,44920	175,47588	214 950,70	389 045,40	752,60
1.12	Декабрь 2018	0,44920	175,47588	245 159,70	392 897,50	752,60
2	2020 г.					
2.1	Январь 2020	0,45257	183,72325	250 049,20	414 285,40	764,14
2.2	Февраль 2020	0,45257	183,72325	230 402,80	410 483,30	764,14
2.3	Март 2020	0,45257	183,72325	248 030,30	403 708,20	764,14
2.4	Апрель 2020	0,45257	183,72325	203 976,10	365 963,30	764,14
2.5	Май 2020	0,45257	183,72325	175 457,50	291 175,60	764,14
2.6	Июнь 2020	0,45257	183,72325	161 295,30	266 801,50	764,14

2.7	Июль 2020	0,45257	188,11424	196 297,60	319 504,80	766,09
2.8	Август 2020	0,45257	188,11424	211 225,30	344 353,60	766,09
2.9	Сентябрь 2020	0,45257	188,11424	181 888,90	305 335,70	766,09
2.10	Октябрь 2020	0,45257	188,11424	183 256,10	317 048,30	766,09
2.11	Ноябрь 2020	0,45257	188,11424	216 968,50	372 207,80	766,09
2.12	Декабрь 2020	0,45257	188,11424	232 652,40	378 665,70	766,09

3.6. Прочие данные, используемые в расчете

Прочие исходные данные, необходимые для расчета сбытовых надбавок ГП					
№ п/п	Показатель	Значение, %			
		2017	2018	2019	2020
1	Доли расходов ГП				
1.1	Доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении НВВ ГП в 2019 году				0,00%
1.2	Доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП в 2019 году				100,00%
2	Индекс потребительских цен				
2.1	Индекс потребительских цен, применяемый для расчета сбытовых надбавок ГП		106,81%		115,07%
2.2	Фактический индекс потребительских цен, опубликованный Минэкономразвития России	103,70%	102,90%		
2.3	Прогнозный индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития РФ	104,00%	102,70%	104,70%	103,00%
3	Прогноз роста цен на электроэнергию (мощность)				
3.1	Прогноз роста цен на электроэнергию (мощность)			111,00%	105,60%

3.7. Ключевые ставки ЦБ, используемые в расчете

№ п/п	Показатель	Период действия		Количество дней действия	Значение, %
		с	по		
1	Средневзвешенная ключевая ставка				7,75%
1.1	Ключевая ставка ЦБ	01.01.2019	13.12.2019	347	7,75%

3.8. Неподконтрольные расходы

При расчете неподконтрольных расходов экспертами учитывалось:

1. Амортизация – 100% как источник инвестиционной программы, утвержденной приказом Минтопэнерго РК № 631 от 10.12.2019 г. в сумме – 23582,43 тыс.рублей. Расчет экспертов
ПРИЛОЖЕНИЕ 3.

В НВВ на 2020 год по сбытовой деятельности амортизация заявлена ГУП РК «Крымэнерго» в сумме 45300,00 тыс.рублей. Согласно пункту 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

Предприятием представлен пообъектный расчет амортизации с указанием амортизации на переоцененную стоимость, срока полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе. Экспертами произведен расчет амортизации на первоначальную стоимость по объектам, подлежащим амортизации в 2020 году. Экономически обоснованный размер амортизации на 2020 год определен экспертами в сумме 5 670,86 тыс.рублей.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

Экономически обоснованный размер амортизации на 2020 год с учетом амортизации на переоцененную стоимость определен экспертами в сумме 23 582,43 тыс.рублей.

2. Прибыль на капитальные вложения согласно утвержденной приказом Минтопэнерго РК № 631 от 10.12.2019 г. инвестиционной программе предусмотрена в сумме – 163700,00 тыс.рублей.

ГУП РК «Крымэнерго» является предприятием Республики Крым и находится в управлении Минтопэнерго. Согласно п.3.2. Устава – продукция и доходы от использования имущества, находящегося в хозяйственном ведении, а также имущество, приобретенной им за счет полученной прибыли, является государственной собственностью Республики Крым и находится в хозяйственном ведении Предприятия.

Согласно расчету экспертов расчетная предпринимательская прибыль на 2020 год определена в размере – 192744,59 тыс.рублей и полностью покрывает потребность предприятия в капитальных вложениях.

2. Налог на имущество в сумме 1463,92 тыс.рублей Расчет экспертов ПРИЛОЖЕНИЕ 4
Налог на транспорт в сумме 50,85 тыс.рублей

Наименование показателя	Учтено при утверждении тарифов на 2018 г.					Факт за 2018 г.					Предложение на 2020 г.				
	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации
		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок	2 813 065,13	233565728,39	38 927 621,40	5 561 088,77	647 872,20	0,00	0,00	0,00	0,00	355564000	14 074 508,32	9 012 403,60	1 502 067,27	212 071,32	296 146,93
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	2 718 566,00	2 479 538,02	413 256,34	59 036,62	626 953,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 225 026,74	8 468 450,61	1 411 408,44	199 271,53	278 272,67
Капитальные вложения из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Внерезидентные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций					0,00					0,00					0,00
Налоги (включая налог на прибыль)	94 499,13	86 190,36	14 365,06	2 052,15	20 919,18	0,00	0,00	0,00	0,00	60 625 000,00	849 481,58	543 952,99	90 658,83	12 799,78	17 874,26
Отчисления части прибыли ГУП в региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 939 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
корректировка выпадающих 2017 года из-за особенностей тарифного регулирования Республики Крым	0,00	231000000	38 500 000,00	5 500 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	275000000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

В расчет неподконтрольных расходов экспертами включен показатель корректировки выпадающих доходов 2018 года, связанный с особенностями тарифного регулирования по Республике Крым. Так по расчету экспертов размер выпадающих доходов по населению (излишне полученный) за 2018 и 2020 годы составил – 447 307,27 тыс. рублей, в т.ч.:

- Отклонение выпадающих доходов из-за разницы плановых и фактических объемов потребления населением, в 1-м полугодии 2018 года - 89 154, 93

тыс. рублей;

Отклонение выпадающих доходов из-за разницы в цене реализации при плановых объемах потребления населением в 1-м полугодии 2018 года - -753 114, 16 тыс. рублей;

- Отклонение выпадающих доходов из-за разницы плановых и фактических объемов потребления населением, во 2-м полугодии 2018 года - 32 545,44 тыс. рублей;

- Отклонение выпадающих доходов из-за разницы в цене реализации при плановых объемах потребления населением во 2-м полугодии 2018 года - - 42 202,53 тыс. рублей;

- Выпадающие (недополученные) доходы, в 1-м полугодии 2020 года – 60 296,31

тыс. рублей;

- Выпадающие (недополученные) доходы, во 2-м полугодии 2020 года – 159 096, 77 тыс. рублей;

- Отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за период, предшествующий базовому периоду регулирования - 6 915, 97 тыс. рублей;

Всего Выпадающие (излишне полученные) доходы ставили 440 391,30 тыс. рублей.

В методике предусмотрена формула (82) для расчета отклонения величины выпадающих доходов в периоде i-2:

$$\text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}} = \sum_{m=1}^{12} \sum_{i-2}^l (\text{Ц}_{m,i-2}^{\text{нас.покупка}} + \text{СН}_{m,i-2}^{\text{нас}} + \\ + \text{СЕТ}_{m,i-2,l}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,i-2}^{\text{нас.инфр}} - \text{Ц}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) \cdot (\text{Э}_{m,i-2,l}^{\text{нас факт}} - \text{Э}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) + \Delta \text{РД}_{i-2}$$

где:

$\text{Ц}_{m,i-2}^{\text{нас.покупка}}$ - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) периода, предшествующему базовому периоду регулирования (i - 2), определяемая по формуле (81);

$\text{СН}_{m,i-2}^{\text{нас}}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на период регулирования, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2), к которому относится месяц (m), руб./кВт*ч;

$\text{СЕТ}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}$ - тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в месяце (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), для подгруппы потребителей, в отношении которой применяется 1-й вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВт*ч;

$\text{Ц}_{m,i-2}^{\text{нас.инфр}}$ - плата за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанная для месяца (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), руб./кВт*ч;

$\text{Ц}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}$ - установленный на период регулирования, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2), к которому относится месяц (m), 1-й вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВт*ч;

$\text{Э}_{m,i-2,l}^{\text{нас факт}}$ - объем электрической энергии, поставленной ГП населению в месяце (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), по 1-ому виду тарифа, кВт*ч;

$\Xi_{m,i-2,l}^{\text{нас}}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению, учтенный при установлении сбытовых надбавок ГП, в месяце (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), по 1-ому виду тарифа, кВт*ч;

$\Delta P D_{i-2}$ - отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2), руб.

Структурно она состоит из двух частей. Отклонения выпадающих доходов с учетом разности цен и плановых/фактических объемов, а также величины $\Delta P D$, которая в методике названа "отклонение стоимости электрической энергии (мощности) мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за период i-2".

Выпадающие доходы, связанные с перекрестным субсидированием населения и приравненных, на расчетный период регулирования i, которые включают в себя также и отклонение величины выпадающих доходов в периоде i-2, полностью входят в НВВ только сетевых организаций в соответствии с формулами 71 (и 72) методики:

$$\text{НВВ}_i^{\text{сет}} = \Xi O Z_i^{\text{сет}} \cdot d_i^{\text{мэоз}} + \Xi B_i^{\text{сет}} \cdot d_i^{\text{эв}} + \text{Вып}_i + \text{НР}_i^{\text{сет}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{сет}}, (71)$$

где:

$\Xi O Z_i^{\text{сет}}$ - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i), определенная методом экономически обоснованных затрат в соответствии с главой VI Методических указаний;

$d_i^{\text{мэоз}}$ - доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования (i), устанавливаемая в соответствии с пунктами 7 или 8 Методических указаний;

$d_i^{\text{эв}}$ - доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования (i), определяемая по формуле (4);

$\Xi B_i^{\text{сет}}$ - эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i), руб.;

Вып_i - выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций в расчетном периоде регулирования (i) и определяемые в соответствии с пунктом 56 Методических указаний;

$\text{НР}_i^{\text{сет}}$ - неподконтрольные расходы ГП, относимые на сетевые организации, определяемые в соответствии с подпунктом "в" пункта 11

$\text{Рез}_{i-2}^{\text{сет}}$ - недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2), рассчитываемые в соответствии с пунктом 55 Методических указаний.

При применении формулы (71) при расчете на 2020 год по ГУП РК «Крымэнерго» получаем отрицательный результат – 267343,94 тыс. рублей и отрицательные сбытовые надбавки по сетевым организациям.

С целью учета всей суммы излишне полученных доходов, с учетом особенностей тарифного регулирования по Республике Крым, экспертами в расчете данный показатель сбалансирован в расчете неподконтрольных расходов добавлением (переносом) в фактические расходы по сетевым организациям 275000,00 тыс. рублей и той же суммы в разбивке между прочими в плановый показатель 2018 года.

3.9. Выпадающие доходы 2018 год

№ п/п	Тарифная категория	1 полугодие 2018 г.									2 полугодие 2018 г.								
		Объем потребления э/э, учтенный при утверждении и сбытовых надбавок на 2017 год, тыс. кВт·ч	Фактический объем потребления э/э, тыс. кВт·ч	Средневзвешенная стоимость покупки э/э (мощности), руб./кВт·ч	Сбытовая надбавка для населения, руб./кВт·ч (без НДС)	Тариф на передачу для населения, руб./кВт·ч (без НДС)	Тариф на инфраструктурные услуги, руб./кВт·ч (без НДС)	Тариф для населения, руб./кВт·ч (без НДС)	Отклонение выпадающих доходов из-за разницы плановых и фактических объемов потребления населением, руб.	Отклонение выпадающих доходов из-за разницы в цене реализации при плановых объемах потребления населением, руб.	Объем потребления э/э, учтенный при утверждении и сбытовых надбавок на 2017 год, тыс. кВт·ч	Фактический объем потребления э/э, тыс. кВт·ч	Средневзвешенная стоимость покупки э/э (мощности), руб./кВт·ч	Сбытовая надбавка для населения, руб./кВт·ч (без НДС)	Тариф на передачу для населения, руб./кВт·ч (без НДС)	Тариф на инфраструктурные услуги, руб./кВт·ч (без НДС)	Тариф для населения, руб./кВт·ч (без НДС)	Отклонение выпадающих доходов из-за разницы плановых и фактических объемов потребления населением, руб.	Отклонение выпадающих доходов из-за разницы в цене реализации при плановых объемах потребления населением, руб.
1	Итого по населению и приравненным категориям потребителей	1 186 620,00	1 214 317,76	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,30	89 154 930,18	-753 114 158,39	1 199 200,00	1 169 417,83	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,48	32 545 442,55	-42 202 532,88
1.1.1	Население, проживающее в городах	563 647,59	573 519,77	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,39	12 021 528,03	-424 081 829,80	558 305,24	569 427,25	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,60	-1 656 277,80	-86 831 214,83
1.1.1.1	объем, потребленный до 150 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	303 094,33	317 289,14	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,06	-6 266 876,35	-140 080 134,59	320 066,94	320 109,80	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,29	6 770,63	50 569 728,95
1.1.1.2	объем, потребленный от 150 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	210 274,69	210 510,32	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,58	-225 837,90	-201 761 436,33	190 265,03	201 817,38	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,86	-4 832 286,85	-84 419 197,60
1.1.1.3	объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	36 784,62	29 057,59	0,71	0,10539	0,80	0,003047	4,19	19 913 226,21	-74 883 828,50	33 422,64	31 721,35	0,75	0,19046	1,50	0,003047	4,19	2 975 227,09	-55 474 408,52
1.1.1.4	для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа независимо от объемов потребления	13 493,94	16 662,72	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,06	-1 398 983,94	-7 356 430,39	14 550,62	15 778,72	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,29	194 011,33	2 492 662,34
1.1.2	Население, проживающее в поселках городского типа	0,00	0,00	0,71	0,10539	0,80	0,003047	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75	0,19046	1,50	0,003047	0,00	0,00	0,00
1.1.2.1	объем, потребленный до 150 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	0,00	0,00	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,29	0,00	0,00
1.1.2.2	объем, потребленный от 150 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	0,00	0,00	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,86	0,00	0,00

1.1. 2.3	объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	0,00	0,00	0,71	0,10539	0,80	0,003047	4,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75	0,19046	1,50	0,003047	4,19	0,00	0,00
1.1. 2.4	для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа независимо от объемов потребления	0,00	0,00	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,29	0,00	0,00
1.1. 3	Население, проживающее в поселках и селах	333 510,07	365 577,12	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,35	16 993 841,55	-228 368 466,98	369 640,52	331 742,35	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,43	-5 409 966,58	-613 268,67
1.1. 3.1	объем, потребленный до 150 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	138 689,17	163 487,50	0,71	0,10539	0,80	0,003047	1,94	-8 006 052,60	-52 781 351,19	200 014,38	160 811,00	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,15	-11 508 912,71	47 209 192,14
1.1. 3.2	объем, потребленный от 150 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	139 110,54	161 182,31	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,39	-17 039 382,83	-124 432 576,17	134 203,26	135 507,93	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,65	-269 322,23	-27 972 980,34
1.1. 3.3	объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	33 362,91	16 833,97	0,71	0,10539	0,80	0,003047	4,19	42 596 475,45	-43 382 547,02	17 928,57	14 810,57	0,75	0,19046	1,50	0,003047	4,19	5 452 761,44	-25 900 781,37
1.1. 3.4	для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа независимо от объемов потребления	22 347,45	24 073,34	0,71	0,10539	0,80	0,003047	1,94	-557 198,46	-7 771 992,60	17 494,31	20 612,85	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,15	915 506,92	6 051 300,89
1.1. 4	Население, проживающее в жилых домах (в том числе в жилых домах гостиничного типа и общежитиях), оборудованных в установленном порядке кухонными электроплитами (в том числе в городах, поселках городского типа, поселках и селах)	25 160,97	31 639,02	0,71	0,10539	0,80	0,003047	1,91	1 385 163,90	-5 897 508,55	23 447,27	31 933,04	0,75	0,19046	1,50	0,003047	1,99	4 485 475,10	15 067 963,01
1.1. 4.1	объем, потребленный до 150 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	15 605,99	21 802,04	0,71	0,10539	0,80	0,003047	1,64	-110 052,09	-387 240,47	17 076,96	22 513,26	0,75	0,19046	1,50	0,003047	1,81	3 438 748,10	14 240 818,81
1.1. 4.2	объем, потребленный от 150 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	7 831,44	8 626,18	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,06	-350 870,45	-3 808 378,06	5 245,39	8 433,91	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,29	503 710,52	1 332 357,34
1.1. 4.3	объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	1 374,33	656,57	0,71	0,10539	0,80	0,003047	4,19	1 849 727,98	-1 692 046,15	738,99	474,03	0,75	0,19046	1,50	0,003047	4,19	463 373,58	-828 980,06

1.1. 4.4	для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа независимо от объемов потребления	349,20	554,22	0,71	0,10539	0,80	0,003047	1,64	-3 641,53	-9 843,87	385,93	511,84	0,75	0,19046	1,50	0,003047	1,81	79 642,90	323 766,92
1.1. 5	Население, проживающее в жилых домах (в том числе в жилых домах гостиничного типа и общежитиях), оборудованных в установленном порядке электрообогревательными установками или электрообогревательными установками и кухонными электроплитами (в том числе в городах, поселках городского типа, поселках и селах)	31 116,71	42 688,48	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,03	861 689,15	-9 782 608,90	39 414,82	33 979,52	0,75	0,19046	1,50	0,003047	1,87	-11 390 231,42	11 467 928,29
1.1. 5.1	В период с 1 мая по 30 сентября (включительно)	7 087,54	6 683,31	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,88	4 498 332,21	-4 471 129,23	220,07	9 560,79	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,13	-1 688 056,31	-1 618 561,34
1.1. 5.1. 1	объем, потребленный до 250 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	2 057,32	3 009,22	0,71	0,10539	0,80	0,003047	1,64	-16 907,32	-53 448,78	180,58	3 409,31	0,75	0,19046	1,50	0,003047	1,81	2 042 342,65	2 156 568,72
1.1. 5.1. 2	объем, потребленный от 250 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	1 887,24	2 365,04	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,06	-210 944,12	-1 044 141,31	12,76	3 661,98	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,29	576 490,28	578 505,67
1.1. 5.1. 3	объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	3 142,98	1 309,05	0,71	0,10539	0,80	0,003047	4,19	4 726 183,65	-3 373 539,14	26,73	2 489,49	0,75	0,19046	1,50	0,003047	4,19	-4 306 889,24	-4 353 635,73
1.1. 5.2	В период с 1 октября по 30 апреля (включительно)	22 710,57	33 277,68	0,71	0,10539	0,80	0,003047	1,79	-3 611 619,02	-5 263 035,02	36 967,45	21 410,36	0,75	0,19046	1,50	0,003047	1,87	-10 196 248,67	11 183 531,43
1.1. 5.2. 1	объем, потребленный до 3600 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	22 222,92	31 452,21	0,71	0,10539	0,80	0,003047	1,64	-163 927,47	-558 643,48	36 125,88	20 419,48	0,75	0,19046	1,50	0,003047	1,81	-9 935 127,27	12 916 389,31
1.1. 5.2. 2	объем, потребленный сверх 3600 кВт·ч э/э в месяц	487,64	1 825,47	0,71	0,10539	0,80	0,003047	4,19	-3 447 691,55	-4 704 391,55	841,57	990,88	0,75	0,19046	1,50	0,003047	4,19	-261 121,40	-1 732 857,87
1.1. 5.3	для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа независимо от объемов потребления э/э	1 318,60	2 727,48	0,71	0,10539	0,80	0,003047	1,64	-25 024,03	-48 444,64	2 227,30	3 008,38	0,75	0,19046	1,50	0,003047	1,81	494 073,55	1 902 958,19

1.1. 6	Население, проживающее в многоквартирных домах, не газифицированных природным газом, в которых отсутствуют или не функционируют системы центрального теплоснабжения	51 463,33	47 116,96	0,71	0,10539	0,80	0,003047	1,69	1 152 003,15	-2 422 185,16	35 419,63	39 105,20	0,75	0,19046	1,50	0,003047	1,92	3 214 842,21	21 693 205,43
1.1. 6.1	В период с 1 мая по 30 сентября (включительно)	8 820,86	8 351,86	0,71	0,10539	0,80	0,003047	1,90	843 494,38	-1 619 596,43	13 484,16	13 320,62	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,09	773 246,90	5 508 866,57
1.1. 6.1. 1	объем, потребленный до 250 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	6 142,01	6 064,65	0,71	0,10539	0,80	0,003047	1,64	1 373,99	-107 718,25	9 474,72	9 379,35	0,75	0,19046	1,50	0,003047	1,81	-60 323,03	5 932 933,52
1.1. 6.1. 2	объем, потребленный от 250 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	2 130,38	2 052,10	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,06	34 560,99	-905 982,60	3 017,70	3 392,33	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,29	59 182,60	535 907,23
1.1. 6.1. 3	объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	548,47	235,11	0,71	0,10539	0,80	0,003047	4,19	807 559,40	-605 895,57	991,74	548,93	0,75	0,19046	1,50	0,003047	4,19	774 387,34	-959 974,18
1.1. 6.2	В период с 1 октября по 30 апреля (включительно)	41 516,59	37 510,52	0,71	0,10539	0,80	0,003047	1,64	310 794,87	-780 305,22	21 186,92	24 791,46	0,75	0,19046	1,50	0,003047	1,82	2 286 885,04	15 556 130,13
1.1. 6.2. 1	объем, потребленный до 3600 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	41 378,40	37 465,95	0,71	0,10539	0,80	0,003047	1,64	69 491,53	-665 457,48	21 131,24	24 738,64	0,75	0,19046	1,50	0,003047	1,81	2 281 872,47	15 648 489,69
1.1. 6.2. 2	объем, потребленный сверх 3600 кВт·ч э/э в месяц	138,20	44,57	0,71	0,10539	0,80	0,003047	4,19	241 303,35	-114 847,73	55,68	52,81	0,75	0,19046	1,50	0,003047	4,19	5 012,56	-92 359,56
1.1. 6.3	для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа независимо от объемов потребления э/э	1 125,87	1 254,59	0,71	0,10539	0,80	0,003047	1,64	-2 286,10	-22 283,51	748,55	993,13	0,75	0,19046	1,50	0,003047	1,81	154 710,26	628 208,73
1.1. 7	Население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица, кроме общежитий	98 319,14	63 633,65	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,58	33 243 951,79	-60 989 011,74	104 649,72	67 582,45	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,86	15 505 053,23	-28 269 399,80
1.1. 8	Общежития (подпадающие под определение "население, которое рассчитывается со сбытовой	13 928,21	8 717,81	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,06	2 300 344,67	-3 848 827,86	9 947,28	6 613,31	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,29	-526 687,77	1 044 745,72

	организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица") в городах и поселках городского типа																		
1.1. 9	Общежития (подпадающие под определение "население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица") в поселках и селах	2 245,26	1 577,59	0,71	0,10539	0,80	0,003047	1,94	215 556,59	-509 317,97	1 564,57	966,64	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,15	-175 534,47	283 775,94
1.1. 10	Население, проживающее в жилых домах (в том числе в жилых домах гостиничного типа), оборудованных кухонными электроплитами и/или электрообогревательными установками (в том числе в городах, поселках городского типа, поселках и селах), которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица, кроме общежитий	3 505,03	4 381,73	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,06	-387 053,54	-1 934 490,73	2 796,18	4 264,55	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,29	231 967,19	673 697,55
1.1. 11	Общежития (подпадающие под определение "население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания	8 075,86	7 257,88	0,71	0,10539	0,80	0,003047	1,64	14 528,76	-128 911,95	7 043,93	6 711,47	0,75	0,19046	1,50	0,003047	1,81	-210 299,24	4 245 358,81

	юридического лица"), расположенным в домах, оборудованных кухонными электроплитами и/или электрообогревательными установками (в том числе в городах, поселках городского типа, поселках и селах)																		
1.1. 12	Население, приобретающее электроэнергию по тарифам, дифференцированным по двум зонам суток	14 021,44	40 902,60	0,71	0,10539	0,80	0,003047	1,96	-677 383,69	-5 495 780,67	12 631,14	43 336,26	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,20	19 737 513,76	22 834 834,88
1.1. 12. 1	ночная зона	4 833,90	27 219,40	0,71	0,10539	0,80	0,003047	1,53	1 878 887,87	2 284 612,75	3 907,33	30 353,54	0,75	0,19046	1,50	0,003047	1,70	19 642 186,86	22 544 242,94
1.1. 12. 2	дневная зона	9 187,55	13 683,20	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,19	-2 556 271,56	-7 780 393,42	8 723,82	12 982,72	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,42	95 326,90	290 591,94
1.1. 13	Население, приобретающее электроэнергию по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток	19 974,65	23 346,75	0,71	0,10539	0,80	0,003047	1,83	-1 045 901,39	-5 265 114,29	12 623,58	19 521,79	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,14	2 781 302,97	6 685 709,67
1.1. 13. 1	ночная зона	8 158,10	9 208,50	0,71	0,10539	0,80	0,003047	0,87	782 501,65	6 859 876,19	4 534,73	7 138,33	0,75	0,19046	1,50	0,003047	0,97	3 831 289,88	10 504 304,67
1.1. 13. 2	полупиковая зона	8 518,47	10 371,60	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,19	-1 053 703,77	-5 897 384,62	5 671,77	9 027,20	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,42	75 104,62	202 055,63
1.1. 13. 3	пиковая зона	3 298,09	3 766,65	0,71	0,10539	0,80	0,003047	3,27	-774 699,27	-6 227 605,86	2 417,08	3 356,26	0,75	0,19046	1,50	0,003047	3,64	-1 125 091,53	-4 020 650,63
1.1. 1.1 4	Потребители, приравненные к населению	2 101,40	2 060,52	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,58	39 182,93	-1 974 881,14	2 218,56	2 199,48	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,86	7 982,32	-920 030,21
1.1. 1.1 5	Многоквартирные дома, общежития на технические цели, освещение дворов, лестниц, номерных знаков	19 110,33	-278,53	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,92	25 305 086,59	426 980,46	18 853,55	9 026,35	0,75	0,19046	1,50	0,003047	3,24	7 840 800,16	-7 160 366,36
1.1. 5.1	в городах, поселках городского типа	18 769,36	-554,94	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,92	25 235 548,99	724 690,70	18 558,19	8 799,93	0,75	0,19046	1,50	0,003047	3,25	7 803 204,80	-7 036 870,54
1.1. 5.2	в сельской местности	340,97	276,40	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,69	69 537,60	-297 710,24	295,36	226,43	0,75	0,19046	1,50	0,003047	2,99	37 595,36	-123 495,83

1.1. 1.1 6	Дачные и дачно-строительные кооперативы, садоводческие товарищества, гаражно-строительные кооперативы на технические цели (работу насосов) и освещение территории	440,00	2 176,44	0,71	0,10539	0,80	0,003047	2,92	-2 267 608,31	-2 842 203,10	644,00	3 008,15	0,75	0,19046	1,50	0,003047	3,25	-1 890 497,13	-2 405 472,32

3.10. Выпадающие доходы 2020 год

№ п/п	Тарифная категория	1 полугодие 2020 г.							2 полугодие 2020 г.						
		Объем потребления э/э, тыс. кВт·ч	Средневзвешенная стоимость покупки э/э (мощности), руб./кВт·ч	Сбытовая надбавка для населения, руб./кВт·ч (без НДС)	Тариф на передачу для населения, руб./кВт·ч (без НДС)	Тариф на инфраструктурные услуги, руб./кВт·ч (без НДС)	Тариф для населения, руб./кВт·ч (без НДС)	Выпадающие (недополученные) доходы, руб.	Объем потребления э/э, тыс. кВт·ч	Средневзвешенная стоимость покупки э/э (мощности), руб./кВт·ч	Сбытовая надбавка для населения, руб./кВт·ч (без НДС)	Тариф на передачу для населения, руб./кВт·ч (без НДС)	Тариф на инфраструктурные услуги, руб./кВт·ч (без НДС)	Тариф для населения, руб./кВт·ч (без НДС)	Выпадающие (недополученные) доходы, руб.
1	Итого по населению и приравненным категориям потребителей	1 269 211,20	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,69	60 296 310,36	1 222 288,80	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,94	159 096 774,28
1.1.1	Население, проживающее в городах	468 577,24	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,82	-38 126 344,33	474 439,35	0,77	0,41212	1,89	0,003138	3,07	198 490,26
1.1.1.1	объем, потребленный до 150 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	274 492,77	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,53	56 970 042,78	276 159,46	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,76	85 230 823,54
1.1.1.2	объем, потребленный от 150 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	162 117,39	0,76	0,22637	1,75	0,003138	3,18	-70 378 412,17	163 827,73	0,77	0,41212	1,89	0,003138	3,46	-64 117 418,99
1.1.1.3	объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	18 906,11	0,76	0,22637	1,75	0,003138	4,19	-27 428 733,47	22 010,13	0,77	0,41212	1,89	0,003138	4,19	-24 754 884,85
1.1.1.4	для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа независимо от объемов потребления	13 060,96	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,53	2 710 758,53	12 442,03	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,76	3 839 970,56
1.1.2	Население, проживающее в поселках городского типа	0,00	0,76	0,22637	1,75	0,003138	0,00	0,00	0,00	0,77	0,41212	1,89	0,003138	0,00	0,00
1.1.2.1	объем, потребленный до 150 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	0,00	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,38	0,00	0,00	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,60	0,00
1.1.2.2	объем, потребленный от 150 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	0,00	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,94	0,00	0,00	0,77	0,41212	1,89	0,003138	3,20	0,00
1.1.2.3	объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	0,00	0,76	0,22637	1,75	0,003138	4,19	0,00	0,00	0,77	0,41212	1,89	0,003138	4,19	0,00
1.1.2.4	для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа независимо от объемов потребления	0,00	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,38	0,00	0,00	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,60	0,00
1.1.3	Население, проживающее в поселках и селах	499 725,30	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,72	9 120 580,67	465 313,97	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,93	63 910 486,38
1.1.3.1	объем, потребленный до 150 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	227 750,47	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,38	81 431 408,10	226 762,58	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,60	105 889 585,87
1.1.3.2	объем, потребленный от 150 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	214 860,39	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,94	-43 141 114,71	186 849,00	0,77	0,41212	1,89	0,003138	3,20	-24 857 952,38
1.1.3.3	объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	27 423,48	0,76	0,22637	1,75	0,003138	4,19	-39 785 616,47	25 925,16	0,77	0,41212	1,89	0,003138	4,19	-29 158 141,61
1.1.3.4	для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа независимо от объемов потребления	29 690,97	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,38	10 615 903,74	25 777,23	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,60	12 036 994,50

1.1.4	Население, проживающее в жилых домах (в том числе в жилых домах гостиничного типа и общежитиях), оборудованных в установленном порядке кухонными электроплитами (в том числе в городах, поселках городского типа, поселках и селах)	32 454,52	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,20	17 658 506,26	32 756,28	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,37	22 796 506,74
1.1.4.1	объем, потребленный до 150 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	22 364,00	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,01	16 382 668,62	23 093,65	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,19	20 213 774,79
1.1.4.2	объем, потребленный от 150 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	8 848,53	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,53	1 836 481,74	8 651,34	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,76	2 670 054,56
1.1.4.3	объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	673,50	0,76	0,22637	1,75	0,003138	4,19	-977 100,51	486,25	0,77	0,41212	1,89	0,003138	4,19	-546 885,22
1.1.4.4	для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа независимо от объемов потребления	568,51	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,01	416 456,41	525,04	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,19	459 562,62
1.1.5	Население, проживающее в жилых домах (в том числе в жилых домах гостиничного типа и общежитиях), оборудованных в установленном порядке электрообогревательными установками или электрообогревательными установками и кухонными электроплитами (в том числе в городах, поселках городского типа, поселках и селах)	43 788,78	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,20	23 783 566,50	34 855,52	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,46	21 240 062,22
1.1.5.1	В период с 1 мая по 30 сентября (включительно)	6 855,57	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,62	816 612,98	9 807,26	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,93	1 348 289,62
1.1.5.1.1	объем, потребленный до 250 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	3 086,79	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,01	2 261 213,87	3 497,20	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,19	3 061 087,57
1.1.5.1.2	объем, потребленный от 250 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	2 425,99	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,53	503 506,82	3 756,38	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,76	1 159 329,10
1.1.5.1.3	объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	1 342,79	0,76	0,22637	1,75	0,003138	4,19	-1 948 107,71	2 553,67	0,77	0,41212	1,89	0,003138	4,19	-2 872 127,05
1.1.5.2	В период с 1 октября по 30 апреля (включительно)	34 135,42	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,13	20 917 444,89	21 962,32	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,28	17 190 666,14
1.1.5.2.1	объем, потребленный до 3600 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	32 262,90	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,01	23 634 076,40	20 945,89	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,19	18 333 847,10
1.1.5.2.2	объем, потребленный сверх 3600 кВт·ч э/э в месяц	1 872,52	0,76	0,22637	1,75	0,003138	4,19	-2 716 631,52	1 016,43	0,77	0,41212	1,89	0,003138	4,19	-1 143 180,96
1.1.5.3	для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа независимо от объемов потребления э/э	2 797,79	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,01	2 049 508,64	3 085,94	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,19	2 701 106,46
1.1.6	Население, проживающее в многоквартирных домах, не газифицированных природным газом, в которых отсутствуют или не функционируют системы центрального теплоснабжения	60 281,89	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,05	41 769 060,43	49 645,12	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,27	39 350 311,42
1.1.6.1	В период с 1 мая по 30 сентября (включительно)	11 193,25	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,21	5 963 991,53	17 678,74	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,42	11 491 667,62
1.1.6.1.1	объем, потребленный до 250 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	8 098,50	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,01	5 932 527,95	12 523,84	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,19	10 962 063,09
1.1.6.1.2	объем, потребленный от 250 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	2 726,41	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,53	565 856,52	4 414,43	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,76	1 362 419,96
1.1.6.1.3	объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	368,35	0,76	0,22637	1,75	0,003138	4,19	-534 392,94	740,48	0,77	0,41212	1,89	0,003138	4,19	-832 815,43
1.1.6.2	В период с 1 октября по 30 апреля (включительно)	47 801,72	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,01	34 862 338,56	30 947,64	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,20	26 966 947,70
1.1.6.2.1	объем, потребленный до 3600 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	47 730,89	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,01	34 965 099,24	30 886,95	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,19	27 035 210,51
1.1.6.2.2	объем, потребленный сверх 3600 кВт·ч э/э в месяц	70,83	0,76	0,22637	1,75	0,003138	4,19	-102 760,67	60,69	0,77	0,41212	1,89	0,003138	4,19	-68 262,80
1.1.6.3	для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа независимо от объемов потребления э/э	1 286,92	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,01	942 730,34	1 018,74	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,19	891 696,10
1.1.7	Население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица, кроме общежитий	64 947,46	0,76	0,22637	1,75	0,003138	3,18	-28 194 993,15	68 978,11	0,77	0,41212	1,89	0,003138	3,46	-26 996 030,73

1.1.8	Общежития (подпадающие под определение "население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица") в городах и поселках городского типа	8 942,51	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,53	1 855 987,39	6 783,80	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,76	2 093 678,45
1.1.9	Общежития (подпадающие под определение "население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица") в поселках и селах	1 618,25	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,38	578 599,08	991,56	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,60	463 020,72
1.1.10	Население, проживающее в жилых домах (в том числе в жилых домах гостиничного типа), оборудованных кухонными электроплитами и/или электрообогревательными установками (в том числе в городах, поселках городского типа, поселках и селах), которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица, кроме общежитий	4 494,67	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,53	932 852,67	4 374,49	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,76	1 350 095,16
1.1.11	Общежития (подпадающие под определение "население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица"), расположенным в домах, оборудованных кухонными электроплитами и/или электрообогревательными установками (в том числе в городах, поселках городского типа, поселках и селах)	7 444,95	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,01	5 453 774,31	6 884,50	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,19	6 025 970,51
1.1.12	Население, приобретающее электроэнергию по тарифам, дифференцированным по двум зонам суток	41 956,88	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,28	19 351 890,43	44 453,48	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,51	24 706 501,92
1.1.12.1	ночная зона	14 035,89	0,76	0,22637	1,75	0,003138	1,78	13 556 984,57	13 317,42	0,77	0,41212	1,89	0,003138	1,93	15 097 010,34
1.1.12.2	дневная зона	27 920,99	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,53	5 794 905,86	31 136,06	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,76	9 609 491,58
1.1.13	Население, приобретающее электроэнергию по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток	23 948,51	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,14	14 402 580,10	20 025,07	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,39	13 560 703,91
1.1.13.1	ночная зона	9 445,85	0,76	0,22637	1,75	0,003138	1,02	16 286 665,11	7 322,36	0,77	0,41212	1,89	0,003138	1,10	14 402 798,57
1.1.13.2	полупиковая зона	10 638,93	0,76	0,22637	1,75	0,003138	2,53	2 208 073,18	9 259,92	0,77	0,41212	1,89	0,003138	2,76	2 857 881,24
1.1.13.3	пиковая зона	3 863,73	0,76	0,22637	1,75	0,003138	3,80	-4 092 158,19	3 442,79	0,77	0,41212	1,89	0,003138	4,14	-3 699 975,90
1.1.1.14	Потребители, приравненные к населению	2 439,99	0,76	0,22637	1,75	0,003138	3,18	-1 059 250,35	2 602,80	0,77	0,41212	1,89	0,003138	3,46	-1 018 661,96
1.1.1.15	Многоквартирные дома, общежития на технические цели, освещение дворов, лестниц, номерных знаков	7 920,49	0,76	0,22637	1,75	0,003138	3,58	-6 660 677,57	9 259,06	0,77	0,41212	1,89	0,003138	3,91	-7 797 780,10
1.1.1.15.1	в городах, поселках городского типа	7 636,96	0,76	0,22637	1,75	0,003138	3,59	-6 497 425,91	9 026,79	0,77	0,41212	1,89	0,003138	3,92	-7 670 104,13
1.1.1.15.2	в сельской местности	283,53	0,76	0,22637	1,75	0,003138	3,32	-163 251,66	232,26	0,77	0,41212	1,89	0,003138	3,62	-127 675,97
1.1.1.16	Дачные и дачно-строительные кооперативы, садоводческие товарищества, гаражно-строительные кооперативы на технические цели (работу насосов) и освещение территории	669,76	0,76	0,22637	1,75	0,003138	3,59	-569 822,07	925,71	0,77	0,41212	1,89	0,003138	3,92	-786 580,63

3.11. Отклонение стоимости для населения в 2018 году

№ п/п	Период	Фактический объем, тыс. кВт*ч	Прогнозный объем, тыс. кВт*ч	Фактическая средневзв. оптовая цена на э/э (мощность), руб./тыс. кВт*ч	Средневзв. стоимость покупки э/э (мощности) для энергоснабжения населения (по индикативу), руб./тыс. кВт*ч	Отклонение стоимости, руб.
1.1	Январь 2018	239 234,81	227 350,80	3 062,66	702,01	28 053 926,83
1.2	Февраль 2018	220 437,96	216 824,70	3 314,90	701,96	9 441 247,80
1.3	Март 2018	237 302,95	212 177,80	2 922,33	714,74	55 465 902,66
1.4	Апрель 2018	195 153,79	185 112,80	3 289,43	718,66	25 813 069,96
1.5	Май 2018	167 869,28	176 693,80	2 828,13	727,73	-18 534 994,88
1.6	Июнь 2018	154 318,98	168 456,70	2 853,74	702,07	-30 419 738,86
1.7	Июль 2018	187 807,29	180 975,70	2 985,96	738,27	15 355 275,74
1.8	Август 2018	202 089,92	201 383,70	3 082,15	739,70	1 654 278,16
1.9	Сентябрь 2018	174 022,46	171 619,80	3 353,88	759,93	6 232 379,06
1.10	Октябрь 2018	175 330,51	185 113,70	2 967,84	786,77	-21 337 862,99
1.11	Ноябрь 2018	207 584,56	214 950,70	2 948,38	766,80	-16 069 826,01
1.12	Декабрь 2018	222 583,09	245 159,70	2 889,19	730,42	-48 737 689,93
1.13	2018 год	2 383 735,59	2 385 819,90			6 915 967,56

3.12. Расчет эталонной выручки население и всего по всем категориям

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Итого за 2020 г. по всем категориям потребителей	Население и приравненные категории				
				Итого за 2020 г.	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители и приравненные к населению
1	Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	руб.	1 608 779 136,52	775 626 528,97				
1.1	Постоянная компонента эталонных затрат ГП, в т.ч.:	руб.	873 962 539,37	534 965 733,14	224 449 914,83	253 212 537,42	37 350 345,28	19 952 935,61
1.1.1	На оплату труда	руб.	371 936 391,37	191 910 492,46	71 775 197,57	88 013 623,96	22 531 542,50	9 590 128,44
1.1.2	На содержание помещений	руб.	67 788 947,04	41 573 328,38	15 962 307,78	20 919 420,59	3 295 013,35	1 396 586,66
1.1.3	На печать и доставку документов	руб.	156 492 547,89	75 447 875,70	29 769 677,73	34 286 653,89	5 264 263,49	6 127 280,60
1.1.4	На организацию работы колл-центров	руб.	14 696 984,25	14 696 984,25	7 831 359,43	6 865 624,82	0,00	0,00
1.1.5	На организацию сбора и обработку показаний приборов учета	руб.	49 585 900,74	49 585 900,74	14 695 624,81	34 890 275,93	0,00	0,00
1.1.6	На обеспечение возможности внесения платы различными способами	руб.	110 283 718,26	110 283 718,26	66 403 620,83	43 880 097,43	0,00	0,00
1.1.7	На накладные расходы	руб.	103 178 049,82	51 467 433,34	18 012 126,69	24 356 840,81	6 259 525,94	2 838 939,91
1.2	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	руб.	220 258 167,61	79 051 099,07				
1.2.1	Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств	%		0,94%				
1.2.1.1	Доля (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала	%		8,00%				
1.2.1.1.1	Предложение ГП по доле выручки от	%		8,00%				

	продажи электрической энергии, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала							
1.2.1.1.2	Предельная величина доли выручки от продажи электрической энергии, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала	%		8,33%				
1.2.2	Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на базовый период регулирования с учетом НДС	руб.		8 409 691 390,47				
1.3	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	руб.	317 433 125,25	125 898 742,33				
1.3.1	Предложение ГП по РСД	руб.		125 898 742,33				
1.3.2	Предельная величина РСД	руб.		126 145 370,86				
1.3.2.1	Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	%		0,015				
1.3.2.2	Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на расчетный период регулирования с учетом НДС	руб.		8 409 691 390,47				
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	192 401 102,16	35 710 954,43				
1.4.1	Предложение ГП по РПП	руб.		35 710 954,43				
1.4.2	Предельная величина РПП	руб.		39 923 458,09				
1.4.2.1	Неподконтрольные расходы	руб.		14 074 508,32				
1.4.2.2	Недополученные ('+') или излишне полученные ('-') доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	руб.		1 336 024,07				
1.4.2.2.2	Корректировка из-за несоответствия планового объема потребления фактическому	руб.		2 753 515,51				
1.4.2.2.3	Корректировка из-за несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ	руб.		4 651 912,28				
1.4.2.2.4	Разность фактических и учтенных в тарифе неподконтрольных расходов в периоде, предшествующему базовому периоду регулирования	руб.		-2 813 065,13				
1.4.2.2.5	Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание потребителей в базовом периоде регулирования в случаях, установленных пунктом 15 Основных	руб.		0,00				

	положений							

3.13. Расчет эталонной выручки прочие

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Итого за 2020 г.	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	Эталонная выручка ГП для целей расчета бытовой надбавки	руб.	732 106 414,53	575 695 063,27	104 949 560,21	51 461 791,05	101 046 193,01
1.1	Постоянная компонента эталонных затрат ГП, в т.ч.:	руб.	336 950 121,07	328 755 566,26	7 683 882,66	510 672,16	2 046 685,15
1.1.1	На оплату труда	руб.	178 620 070,52	174 276 065,87	4 073 293,71	270 710,95	1 405 828,38
1.1.2	На содержание помещений	руб.	26 073 059,37	25 438 966,54	594 577,26	39 515,57	142 559,28
1.1.3	На печать и доставку документов	руб.	80 855 910,41	78 889 513,84	1 843 853,20	122 543,36	188 761,78
1.1.4	На организацию работы колл-центров	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	На организацию сбора и обработку показаний приборов учета	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	На обеспечение возможности внесения платы различными способами	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.7	На накладные расходы	руб.	51 401 080,77	50 151 020,00	1 172 158,48	77 902,28	309 535,71
1.2	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	руб.	106 188 844,64	68 881 699,45	24 560 199,11	12 746 946,07	35 018 223,90
1.2.1	Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств	%		0,94%	0,94%	0,94%	0,94%
1.2.1.1	Доля (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала	%		8,00%	8,00%	8,00%	8,00%
1.2.1.1.1	Предложение ГП по доле выручки от продажи электрической энергии, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала	%		8,00%	8,00%	8,00%	8,00%
1.2.1.1.2	Предельная величина доли выручки от продажи электрической энергии, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала	%		8,33%	8,33%	8,33%	8,33%
1.2.2	Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на базовый период регулирования с учетом НДС	руб.		7 327 840 366,76	2 612 787 139,76	1 356 058 093,03	3 725 342 968,09
1.3	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	руб.	172 005 233,90	107 605 927,46	41 894 361,22	22 504 945,22	19 529 149,02
1.3.1	Предложение ГП по РСД	руб.		107 605 927,46	41 894 361,22	24 598 959,69	19 529 149,02
1.3.2	Предельная величина РСД	руб.		122 844 089,23	43 793 876,31	22 504 945,22	61 246 991,23
1.3.2.1	Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	%		0,015	0,015	0,015	0,015
1.3.2.2	Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на расчетный	руб.		8 189 605 948,38	2 919 591 754,08	1 500 329 681,61	4 083 132 748,91

	период регулирования с учетом НДС						
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	112 238 012,79	70 451 870,11	30 811 117,22	15 699 227,59	44 452 134,94
1.4.1	Предложение ГП по РПП	руб.	115 794 997,61				44 452 134,94
1.4.2	Предельная величина РПП	руб.	112 238 012,79				45 390 169,84
1.4.2.1	Неподконтрольные расходы	руб.	10 726 542,19	9 012 403,60	1 502 067,27	212 071,32	296 146,93
1.4.2.2	Недополученные (+) или излишне полученные (-) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	руб.	-283 280 712,73	-234 819 696,54	-42 451 275,21	-6 009 740,98	356 907 953,86
1.4.2.2.2	Корректировка из-за несоответствия планового объема потребления фактическому	руб.	-7 949 330,07	-6 247 940,91	-1 393 616,62	-307 772,54	2 167 901,94
1.4.2.2.3	Корректировка из-за несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ	руб.	9 076 852,96	16 646 575,83	-7 100 123,97	-469 598,90	-586 919,59
1.4.2.2.4	Разность фактических и учтенных в тарифе неподконтрольных расходов в <u>периоде, предшествующему базовому периоду регулирования</u>	руб.	-278 054 438,55	-233 565 728,39	-38 927 621,40	-5 561 088,77	354 916 127,80
1.4.2.2.5	Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание потребителей в базовом периоде регулирования в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.2.2.6	Предложение ГП по распределению расчетной предпринимательской прибыли по категориям прочих потребителей	%		62,77%	27,45%	13,99%	
1.5	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения	руб.					-447 307 266,34
1.5.1	Отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за <u>период, предшествующий базовому периоду регулирования</u>	руб.					6 915 967,56

3.14. НВВ для расчета сбытовой надбавки

Наименование показателя	Единица измерения	2020 г.		
		Население и	Прочие потребители	Сетевые

		приравненны е категории	Итого за 2020 г.	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	организац и
НВВ ГП для целей расчета сбытовой надбавки	руб.	791 037 061,37	459 552 243,98	349 887 770,33	64 000 352,26	45 664 121,39	10 943 027,47
НВВ ГП для целей расчета сбытовой надбавки, определенная методом экономически обоснованных затрат	руб.	241 895 554,58	317 252 151,30	266 421 157,37	44 777 973,92	6 053 020,01	34 577 229,92
НВВ ГП для целей расчета сбытовой надбавки на <u>базовый период регулирования</u> , определенная методом экономически обоснованных затрат	руб.	259 983 149,88	336 638 435,89	281 868 028,37	47 374 537,35	7 395 870,17	51 779 519,45
Доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат	%	0,00%		0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	руб.	775 626 528,97	732 106 414,53	575 695 063,27	104 949 560,21	51 461 791,05	101 046 193,01
Доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов	%	100,00%		100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Неподконтрольные расходы ГП	руб.	14 074 508,32	10 726 542,19	9 012 403,60	1 502 067,27	212 071,32	296 146,93
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за <u>период, предшествующий базовому периоду регулирования</u>	руб.	1 336 024,07	-283 280 712,73	-234 819 696,54	-42 451 275,21	-6 009 740,98	356 907 953,86
Выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения	руб.						-447 307 266,34
Объем электрической энергии, поставляемой ГП, определенный исходя из сводного прогнозного баланса	кВт·ч	2 491 500 000,00	2 656 593 141,82	1 640 299 760,61	640 352 023,87	375 941 357,35	1 007 104 100,00

Предложение экспертов:

По результатам анализа, проведенного экспертами Комитета, предлагаем:

Принять для ГУП РК «Крымэнерго» экономически обоснованным размер необходимой валовой выручки при оказании услуг по сбытовой деятельности гарантирующего поставщика на 2020 год в размере **1 261 532,33 тыс.руб. (без НДС).**

Утвердить на 2020 год сбытовые надбавки гарантирующего поставщика ГУП РК «Крымэнерго» в размере:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт.ч.	
		1-е полугодие	2-е полугодие
1	2	3	4
1	ГУП РК «Крымэнерго»	0,2264	0,4121

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	
		руб./кВт.ч.	
		1-е полугодие	2-е полугодие
1	2	3	4

1	ГУП РК «Крымэнерго»	0,0109	0,0109

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей "прочие потребители"	
		руб./кВт.ч.	
		1-е полугодие	2-е полугодие
1	2	3	4
1	ГУП РК «Крымэнерго»	СН _{до 670 кВт} = 0,0483	СН _{т до 670 кВт} = 0,3917
		СН _{от 670 кВт до 10 МВт} = 0,0283	СН _{от 670 кВт до 10 МВт} = 0,1940
		СН _{не менее 10 МВт} = 0,0283	СН _{не менее 10 МВт} = 0,1940

Озвучена письменная позиция Кацубы Д.Ю.: По вопросу об установлении сбытовой надбавки гарантирующему поставщику ГУП РК «Крымэнерго» в границах зон деятельности на 2020 год голосую «воздержался», т.к.:

- использованная при расчете расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения выручка не соответствует расчетам, предоставленным по п.1 повестки: средний одноставочный тариф 1 полугодия 2020 года в расчете сбытовой надбавки составляет 3,23 руб./кВтч, в расчете тарифов для населения – 3,28 руб./кВтч;
- средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком России значений, не учитывает изменение ставки в 2019 году;
- используемые в расчете корректировки Рез^{вып}₂₀₁₈ отклонения в ценах не предусмотрены п. 57 Методических указаний.

Ковтун Е.Е., пояснила - при расчете расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения был использован показатель по выручке на 2-е полугодие 2019 г, при которой средний одноставочный тариф составляет 3,23 руб./кВтч.;

- используемые в расчете корректировки Рез^{вып}₂₀₁₈ отклонения в ценах не предусмотрены п. 57 Методических указаний, но вместе с тем, данная корректировка связана с особенностями формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и условиями получения субсидии из федерального бюджета.

После обсуждения вопрос был поставлен на голосование.

Проголосовали: «ЗА» - Новосад Ю.А., Мшанецкая С.В., Мартынов В.С.,

Леонов И.В., Нарижная Е.В., Ковтун Е.Е., Пономарев А.А.

«Против»- 0, «Воздержались» - Кацуба Д.Ю.

Решили

Установить с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года сбытовую надбавку гарантирующему поставщику электрической энергии Государственному унитарному предприятию Республики Крым «Крымэнерго» в границах зон деятельности с календарной разбивкой в соответствии с представленной таблицей:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт.ч.	
		1-е полугодие	2-е полугодие
1	2	3	4
1	ГУП РК «Крымэнерго»	0,2264	0,4121

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	
		руб./кВт.ч.	
		1-е полугодие	2-е полугодие
1	2	3	4
1	ГУП РК «Крымэнерго»	0,0109	0,0109

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей "прочие потребители"	
		руб./кВт.ч.	
		1-е полугодие	2-е полугодие
1	2	3	4
	ГУП РК «Крымэнерго»	СН до 670 кВт = 0,0483	СН до 670 кВт = 0,3917
		СН от 670 кВт до 10 МВт = 0,0283	СН от 670 кВт до 10 МВт = 0,1940
		СН не менее 10 МВт = 0,0283	СН не менее 10 МВт = 0,1940

Признать утратившим силу с 01 января 2020 года приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 21.12.2018 № 64/1 «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующему поставщику Государственному унитарному предприятию Республики Крым "Крымэнерго" в границах зон деятельности на 2019 год».

9. По девятому вопросу «О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 27.12.2017 №61/1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Крым на 2018-2020 годы» заслушали Поземельных М.И., Пицыну И.В.

При рассмотрении вопроса присутствовали:

Маркин М.В.	Начальник отдела балансов и транспорта электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» (Доверенность № 805-Д от 09.12.2019)
Иванникова Е.М.	Начальник департамента по экономике, финансам и тарифообразованию ГУП РК «Крымэнерго» (Доверенность № 703-Д от 29.12.2018)
Ганева Е.Н.	Начальник департамента по ценообразованию и аналитике ГУП РК «Крымэнерго» (Доверенность № 273-Д от 23.01.2019)
Забродина А.А.	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ГУП РК «Крымэнерго» (Доверенность № 497-Д от 20.05.2019)
Синаевский Р.В.	Директор ООО «Крымтранзитэнерго»
Небользина Н.А.	Главный экономист ООО «Крымтранзитэнерго» (Доверенность № 17 от 18.11.2019)

Коротенко Р.А.

Заместитель директора по развитию ООО
«Крымтранзитэнерго» (Доверенность № 19 от 13.12.2019)

Эксперт Пицына И.В. доложила экспертное заключение по корректировке индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов АО «Крымэнерго» с ГУП РК «Крымэнерго» на 2020 год – третий год долгосрочного периода регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основание для установления тарифа.

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2020 год представлены в Государственный комитет по ценам и тарифам Республики Крым (далее – ГКЦТ РК) 30.04.2019 года (вх. № 1635/02). ГКЦТ РК Решением от 07 мая 2019 года было открыто дело №83 по корректировке индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ГУП РК «Крымэнерго» на 2020 год – третий год долгосрочного периода регулирования.

Уполномоченным экспертом по делу об утверждении тарифов по передаче электрической энергии для ГУП РК «Крымэнерго» на 2020 год – третий год долгосрочного регулирования, назначена главный специалист управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики природного газа и прочих видов топлива ГКЦТ РК – Пицына И.В., экспертами по делу назначены: начальник управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, природного газа и прочих видов топлива ГКЦТ РК – Ковтун Е.Е., – заместитель начальника управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, природного газа и прочих видов топлива – Булатов А.А., - заведующий сектором природного газа и прочих видов топлива, управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, природного газа и прочих видов топлива ГКЦТ РК – Сафонов А.В., консультант управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, природного газа и прочих видов топлива ГКЦТ РК – Дорофеев В.И.

Согласно пункту 9 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, регулируемая организация публикует предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

По предложению ГУП РК «Крымэнерго», опубликованному в порядке, установленном стандартами раскрытия информации, тарифы на услуги по передаче в 2020 году составят:

Одноставочный тариф, без учета НДС:

1-е полугодие - тариф на услуги по передаче – 1991,11руб./кВтч.;

2-е полугодие - тариф на услуги по передаче – 1975,48 руб./кВтч.

Информация о юридическом лице.

ГУП РК «Крымэнерго» является собственностью Республики Крым, основано на праве хозяйственного ведения, находится в сфере управления Министерства топлива и энергетики Республики Крым, создано в соответствии с Постановлением Государственного Совета Республики Крым от 11 апреля 2014 года №2006-6/14 «О Государственном унитарном предприятии Республики Крым «Крымэнерго» и распоряжением Совета министров Республики Крым от 30 апреля 2014 года №371-р «О вопросах Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымэнерго».

Предприятие является коммерческой организацией, созданной для обеспечения стабильного функционирования энергетической системы и энергетической безопасности Республики Крым.

Согласно учредительным документам ГУП РК «Крымэнерго» размер уставного фонда предприятия составляет 27'770'000,0 рублей.

Имущество ГУП РК «Крымэнерго» находится в собственности Республики Крым и принадлежит предприятию на праве хозяйственного ведения и отражается на его самостоятельном балансе.

Реквизиты предприятия:

Полное название – Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымэнерго»

Сокращенное наименование – ГУП РК «Крымэнерго»

Место нахождения – 295 034, г. Симферополь, ул. Киевская 74/6

Фактический адрес – 295 034, г. Симферополь, ул. Киевская 74/6

ОГРН 1149102003423, ИНН – 9102002878 / 910201001

Ф.И.О. руководителя – Лойко Максим Александрович

Адрес электронной почты – kanc@gup.energy.crimea.ru

Контактный телефон – (0652) 59 – 11 – 45

Факс – 60 - 00 - 91

Предприятие имеет филиалы:

- Джанкойские магистральные электрические сети (РК, 296100, г. Джанкой, пер. Спортивный, 7);
- Симферопольские магистральные электрические сети (РК, 295022, г. Симферополь, ул. Бела Куна, 2 «а»);
- Феодосийские магистральные электрические сети (РК, 298112, г. Феодосия, ул. Гарнаева, 106);
- Учебно-тренировочный центр (РК, 298540, г. Алушта, Малый Маяк, пос. Бондаренково, ул. Колядина, 9);
- Расчетный центр (РК, 295034, г. Симферополь, ул. Киевская, 74/6);
- обособленное предприятие «Югэнергопром» (РК, 295034, г. Симферополь, ул. Крымской Правды, 8).

Правовые основы проведения экспертизы.

При проведении экспертизы специалисты ГКЦТ РК руководствовались следующими нормативно-правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- приказом ФАС России от 19.06.2018 N 834/18 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов";
- постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ГУП РК «Крымэнерго» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующим органом ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования.

По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами. Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого долгосрочного периода регулирования составляет три года.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, подтверждена личной подписью руководителя и печатью организации, а также бухгалтерской документацией в том числе в электронном виде (выгрузки автоматизированных форм бухгалтерского учёта из программного комплекса «SAP EPR» в формате Excel) направленные в адрес Комитета по системе ЕИАС.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

При выполнении экспертизы использовались представленные обосновывающие материалы ГУП РК «Крымэнерго», а также дополнительно полученные в ходе выполнения работы от указанной организации, в том числе в электронном виде.

Указанные материалы были представлены ГУП РК «Крымэнерго» в адрес Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым следующими письмами:

- От 30 апреля 2019г. вх.№1635/02 с обосновывающими материалами;
- От 17 июля 2019 г.вх.№452/02/1 с обосновывающими материалами;
- От 29 августа 2019г.вх.№3467/02 с обосновывающими материалами;
- От 26 августа 2019г. вх.№3390/02 с обосновывающими материалами;
- От 26 августа 2019г. вх.№3388/02 с обосновывающими материалами;
- От 27 августа 2019г. вх.№566/02/1 с обосновывающими материалами;
- От 27 августа 2019г. вх.№546/02/1 с обосновывающими материалами;

- От 02 сентября 2019г. вх.№3524/02 с обосновывающими материалами;
- От 05 сентября 2019г. вх.№3599/02 с обосновывающими материалами;
- От 18 сентября 2019г. вх.№3842/02 с обосновывающими материалами;
- От 19 сентября 2019г. вх.№615/02/1 с обосновывающими материалами;
- От 27 сентября 2019г. вх.№4044/02 с обосновывающими материалами;
- От 27 сентября 2019г. вх.№615/02/1/2 с обосновывающими материалами;
- От 02 октября 2019г. вх.№4108/02 с обосновывающими материалами;
- От 08 октября 2019г. вх.№4198/02 с обосновывающими материалами;
- От 17 октября 2019г. вх.№4289/02 с обосновывающими материалами;
- От 24 октября 2019г. вх.№4454/02 с обосновывающими материалами;
- От 30 октября 2019г. вх.№ с обосновывающими материалами;
- От 28 октября 2019г. вх.№4517/02 с обосновывающими материалами;
- От 06 декабря 2019г. вх.№5110/02 с обосновывающими материалами.

Эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов несет ГУП РК «Крымэнерго».

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ГУП РК «Крымэнерго» с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы и профессиональные суждения экспертов, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных ГУП РК «Крымэнерго» расчетов и документов, в том числе в электронном виде.

2. Анализ соответствия ГУП РК «Крымэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184

В соответствии с пунктом 24 Правил государственного регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Целью анализа представленных данных является составление объективного мнения о соответствии организации ГУП РК «Крымэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, установленным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184 (далее – Критерии), а именно:

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

- 110 кВ и выше;
- 35 кВ;
- 1 - 20 кВ;
- ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Республики Крым и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Крым и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

По итогам рассмотрения представленных обосновывающих документов, подтверждающих физические показатели, эксперты определили объем суммарной установленной мощности трансформаторов (владение которыми осуществляется на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования), используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым.

Экспертами проверена регистрация в Едином государственном реестре недвижимости (кадастровый №90:08:010104:355) права хозяйственного ведения ГУП РК «Крымэнерго» подстанции с силовыми трансформаторами номинальной мощностью 50,42 МВА, расположенной по адресу: Республика Крым, Нижнегорский район, пгт. Нижнегорский, ул. Молодёжная, д.30, и присоединенных к трансформаторной подстанции воздушных линий:

- линии высокого напряжения (ВН) ВЛ-110кВ БЕЛОГОРСКО-НИЖНЕГОРСКО (кадастровый №90:00:000000:1028), протяженностью 32,251 км;

- линии среднего второго напряжения (СН2) ВЛ-10кВ Л-1 НИЖНЕГОРСКО (кадастровый №90:08:000000:4295), протяженностью 5,995 км.

Общая протяженность воздушных линий – 38,246 км.

Наименование (описание) объекта недвижимого/дв ижимого имущества	Адрес / месторасположение	Площадь / протяженн ость	Лит ер	Кадастр овый номер	Зарегистри ровано право за Республико й Крым	Оформле но право хоз. Ведения	Правообл адатель
Подстанция	Республика Крым, Нижнегорский район, пгт. Нижнегорский, ул. Молодёжная, 30	384,60	В	90:08:0 10104:3 55	Зарегистри рован за РК	Хоз. Вед. ГУП РК Крымэне рго	Республи ка Крым

ВЛ-110кВ БЕЛОГОРСКО- НИЖНЕГОРСКО	Р-н Белогорский, вне границ населенных пунктов; Советский р-н, вне границ населенных пунктов; Нижегородский р-н, вне границ населенных пунктов; Нижегородский р-н, Нижегородский пгт.	32,251 км		90:00:0 00000:1 028			
ВЛ-10кВ Л-1 НИЖНЕГОРСКО	р-н Нижегородский, в границе населенных пунктов	5,995 км		90:08:0 00000:4 295			

№, п/п	Наименование критерия	Значение показателя на 01.12.2019
1	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА	50,42 МВА
2	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:	
	– 110 кВ и выше;	32,251 км.
	– 35 кВ;	0,0 км.
	– 1 - 20 кВ;	5,995 км.
	– ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	0,0 км.

Следует отметить, что ГУП РК «Крымэнерго» имеет на срок не менее долгосрочного периода регулирования подстанции и трансформаторные подстанции с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности с суммой номинальной мощности – 10999,574 МВА. Владение на срок не менее долгосрочного периода регулирования подстанциями и трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым подтверждается актами приема – передачи основных средств от 31.01.2015г. между Министерством топлива и энергетики Республики Крым ГУП РК «Крымэнерго», согласно приказу Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 22.01.2015г. № 3., но документы, подтверждающие постановку объектов на кадастровый учет на момент составления экспертного заключения ГУП РК «Крымэнерго» не представлены.

ГУП РК «Крымэнерго» имеет на срок не менее долгосрочного периода регулирования воздушные и кабельные линии электропередач:

Высокого напряжения (ВН) – 110 кВ и выше воздушных линий протяженностью – 2658,425 км.

Среднего первого напряжения (СН1) – 35 кВ воздушные и кабельные линии протяженностью – 3437,39 км.

Среднего второго напряжения (СН2) - 1 - 20 кВ воздушные и кабельные линии протяженностью – 13240,17 км.

Низкого напряжения (НН) – ниже 1 кВ воздушные и кабельные линии протяженностью – 12618,7 км.

Общей протяженностью – 31954,685 км.

Владение на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи для осуществления регулируемой деятельности в административных

границах Республики Крым подтверждается актами приема – передачи основных средств от 31.01.2015г. между Министерством топлива и энергетики Республики Крым ГУП РК «Крымэнерго», согласно приказу Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 22.01.2015г. № 3., но документы, подтверждающие постановку объектов на кадастровый учет на момент составления экспертного заключения ГУП РК «Крымэнерго» не представлены.

В соответствии с вышеизложенным эксперты пришли к выводу, что организация соответствует п. 1, 2 установленных Критериев.

В целях определения соответствия п. 3 установленных Критериев экспертами был проведен мониторинг фактов применения Комитетом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

По результатам анализа эксперты пришли к выводу, что у организации отсутствуют за 3 предшествующих расчетных периода регулирования факты применения Комитетом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

В соответствии с вышеизложенным эксперты пришли к выводу, что организация соответствует пункту 3 установленных Критериев.

В качестве подтверждения соответствия пунктам 4, 5 установленных Критериев, в соответствии пунктом 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают справку о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанную руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенную печатью заявителя.

Справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанную руководителем или иным уполномоченным лицом и заверенную печатью ГУП РК «Крымэнерго» не представлено.

В целях подтверждения соответствия пунктам 4, 5 установленных Критериев, экспертами проведена проверка официального сайта предприятия.

По критерию 4. Экспертами ГУП РК «Крымэнерго» проверена информация о выделенном абонентском номере для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

По критерию 5. ГУП РК «Крымэнерго» имеет официальный сайт в сети интернет <http://gup-krymenergo.crimea.ru>.

В соответствии с вышеизложенным, эксперты пришли к выводу, что организация соответствует пунктам 4, 5 установленных Критериев.

В целях подтверждения соответствия пункту 6 Критериев (отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Республики Крым и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании

иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Крым и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии) экспертами были проанализированы представленные предприятием однолинейные схемы, первичные бухгалтерские документы и статистическая бухгалтерская отчетность.

По результату проведенного анализа эксперты пришли к выводу, что у ГУП РК «Крымэнерго» отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Республики Крым и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Крым и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии).

	Критерии отнесения		Соответствие/ несоответствие критериям
1	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА.	—	соответствует
2	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения	ВН, СН 2	соответствует
3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	—	соответствует
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	—	соответствует
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"	—	соответствует

6	отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Республики Крым и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Крым и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии		соответствует

Вывод: по итогам проведенного анализа, эксперты делают заключение о том, что ГУП РК «Крымэнерго» соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным Постановлением №184.

Анализ финансового состояния ГУП РК «Крымэнерго»

3.1. Описание предприятия

Согласно представленным данным – оказание услуг по передаче электрической энергии для ГУП РК «Крымэнерго» является одним из основных видов экономической деятельности.

В соответствии пунктом 6 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» – субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов, продукции, доходов и расходов.

3.2. Коэффициентный анализ в оценке финансового состояния предприятия

Понятие коэффициентный анализ рассматривается как исследование отчетности при помощи совокупности показателей. Коэффициентный анализ направлен на отражение полного финансового положения компании по некоторым стандартным коэффициентам.

Под финансовым состоянием (положением) понимается способность предприятия финансировать свою деятельность. Оно характеризуется обеспеченностью финансовыми ресурсами, необходимыми для нормального функционирования предприятия, целесообразностью их размещения и эффективностью использования, финансовыми взаимоотношениями с другими юридическими и физическими лицами, платежеспособностью и финансовой устойчивостью.

При анализе данные берутся из бухгалтерского баланса и также из отчета о финансовых результатах.

В экономической теории и на практике финансового анализа используются множество различных показателей (порядка двух сотен).

Предлагаемая система показателей построена на основе адаптации зарубежных подходов к российским условиям и является наиболее распространенной в отечественной практике. Она охватывает основные группы финансовых коэффициентов, каждая из которых отражает определенную сторону финансового состояния предприятия.

Однако многие из них несут одну и ту же информацию, или находятся между собой в функциональной зависимости. Огромное количество коэффициентов существенно осложняет процесс анализа, поэтому с целью упрощения решено было сгруппировать показатели в небольшие группы, каждая из которых отвечает за определенную сферу хозяйственной деятельности предприятия.

Было выделено три основных группы показателей:

- показатели ликвидности и платежеспособности;
- показатели финансовой устойчивости;
- показатели деловой активности.

3.3. Оценка ликвидности и платежеспособности организации

Ликвидность предприятия – синтетический учетно-аналитический показатель, характеризующий способность предприятия погашать в установленное время, а в отдельных

случаях – и с нарушением сроков оплаты свои обязательства как за счет собственных, так и на основе привлеченных средств.

Платежеспособность – это моментная характеристика предприятия, отражающая наличие свободных расчетных средств в объеме, достаточном для немедленного погашения требований кредиторов, пролонгировать которые невозможно.

Перечень показателей, применяемых для оценки ликвидности и платежеспособности организации:

Величина собственных оборотных средств. Показатель характеризует ту часть собственного капитала предприятия, которая является источником финансирования текущих активов предприятия (то есть активов, имеющих оборачиваемость менее одного года). Снижение коэффициента до значения меньше 0, свидетельствует об исчезновении у предприятия собственного оборотного капитала. В этом случае оборотный капитал предприятия в полном объеме финансируется за счет заемных средств.

Маневренность собственных оборотных средств характеризует ту часть собственных оборотных средств, которая находится в форме денежных средств, то есть средств, имеющих абсолютную ликвидность. Для нормально функционирующего предприятия этот показатель обычно меняется в пределах от нуля до единицы. При прочих равных условиях рост показателя в динамике рассматривается как положительная тенденция. Приемлемое ориентировочное значение показателя устанавливается предприятием самостоятельно и зависит, например, от того, насколько высока ежедневная потребность предприятия в свободных денежных ресурсах.

Коэффициент текущей ликвидности дает общую оценку ликвидности активов, показывая, сколько рублей текущих активов предприятия приходится на один рубль текущих обязательств. Логика исчисления данного показателя заключается в том, что предприятие погашает краткосрочные обязательства в основном за счет текущих активов; следовательно, если текущие активы превышают по величине текущие обязательства, предприятие может рассматриваться как успешно функционирующее. Разумный рост в динамике обычно рассматривается как благоприятная тенденция. А значения ниже рекомендуемых для предприятия означают потерю ликвидности.

Коэффициент быстрой ликвидности. По смысловому назначению показатель аналогичен коэффициенту текущей ликвидности; однако исчисляется по более узкому кругу текущих активов, когда из расчета исключена наименее ликвидная их часть — производственные запасы. Логика такого исключения состоит не только в значительно меньшей ликвидности запасов, но (что гораздо более важно), и в том, что денежные средства, которые можно выручить в случае вынужденной реализации производственных запасов, могут быть существенно ниже расходов по их приобретению. Уменьшение коэффициента является неблагоприятным фактором для стабильности финансового положения предприятия.

Коэффициент абсолютной ликвидности (платежеспособности) является наиболее жестким критерием ликвидности предприятия; показывает, какая часть краткосрочных заемных, обязательств может быть при необходимости погашена немедленно.

Доля оборотных средств в активах характеризует относительную величину оборотного капитала предприятия.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами характеризует долю оборотных средств предприятия, профинансированных за счет собственных средств.

Доля запасов в оборотных активах характеризует структурное состояние текущих активов. Высокая доля запасов часто рассматривается как показатель низкой ликвидности предприятия.

Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов характеризует ту часть стоимости запасов, которая покрывается собственными оборотными средствами.

Коэффициент покрытия запасов – характеризует степень (долю) покрытия запасов «нормальными» источниками, к которым, кроме рабочего капитала, относят ссуды банков под товарные запасы, кредиторскую задолженность за поставленные сырье и материалы, и другое. Рекомендуемое значение > 1 – в этом случае компания признается финансово устойчивой.

В табличном виде представлен анализ ликвидности и платежеспособности предприятия.

Наименование показателя	код	На отчётную дату отчётного года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода предыдущего года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода года, предшествующего предыдущему	Рекомендуемое значение	2018/2017
		2018	2017	2016		
Величина собственных оборотных средств	1300+1400-1100-1230	-21 348 141,00	-20 373 009,00	-910 228,00	>0	1,05
Маневренность собственных оборотных средств	1250/(1200-1230-1500)	-0,99	-1,75	-1,18	0-1	0,56
Коэффициент текущей ликвидности	(1200-1230)/1500	0,58	0,70	0,64	>2	0,83
Коэффициент быстрой ликвидности	(1200-1230-1210-1220)/1500	0,47	0,59	0,50	>1	0,80
Коэффициент абсолютной ликвидности	1250/1500	0,41	0,53	0,42	0,05-0,1	0,78
Доля оборотных средств в активах	(1200-1230)/1600	0,06	0,06	0,14		0,93
Доля собственных оборотных средств в общей сумме	(1200-1230-1500)/(1200-1230)	-0,71	-0,43	-0,56	>0,1	1,66
Доля запасов в оборотных активах	(1210+1220)/1200	0,11	0,09	0,10		1,30
Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	(1200-1230-1500)/(1210+1220)	-3,57	-2,65	-2,47	>0,5	1,35
Коэффициент покрытия запасов	(1300+1400-1100-1230+1510+1520)/(1210+1220)	42,41	47,02	25,70	>1	0,90

3.4. Оценка финансовой устойчивости

Финансовая устойчивость предприятия – способность субъекта хозяйствования функционировать и развиваться, сохранять равновесие своих активов и пассивов в изменяющейся внутренней и внешней среде, гарантирующее его постоянную платежеспособность и инвестиционную привлекательность в границах допустимого уровня риска.

Перечень показателей, применяемые для оценки финансовой устойчивости организации:

Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии) характеризует долю владельцев предприятия в общей сумме средств, авансированных в его деятельность. Чем выше значение этого коэффициента, тем более устойчивым, стабильным и независимым от внешних кредитов является предприятие.

Коэффициент финансовой зависимости является дополнением к коэффициенту концентрации собственного капитала. Рост этого показателя в динамике означает увеличение доли заемных средств в финансировании предприятия. А если его значение снижается до единицы (или до 100%), это означает, что владельцы полностью финансируют свое предприятие.

Коэффициент маневренности собственного капитала показывает, какая часть собственного капитала используется для финансирования текущей деятельности, т. е. вложена в оборотные средства, а какая часть капитализирована.

Коэффициент концентрации заемного капитала характеризует долю имущества предприятия, сформированного за счет заемных средств.

Коэффициент структуры долгосрочных вложений. Логика расчета этого показателя основана на предположении, что долгосрочные ссуды и займы используются для финансирования основных средств и других капитальных вложений. Коэффициент показывает, какая часть основных средств и прочих вне оборотных активов профинансирована внешними инвесторами, то есть (в некотором смысле) принадлежит им, а не владельцам предприятия.

Коэффициент долгосрочного привлечения заемных средств показывает, как предприятие привлекает долгосрочный капитал и является важным показателем, отражающим финансовую независимость предприятия. Высокое значение коэффициента показывает высокую

зависимость от долгосрочного заемного капитала, что подрывает финансовую устойчивость организации. Если предприятие не привлекало банковских или иных займов, то данный показатель будет равен нулю.

Коэффициент структуры заемного капитала показывает, какова доля долгосрочных источников финансирования в общей сумме заемного капитала.

Коэффициент задолженности дает наиболее общую оценку финансовой устойчивости предприятия. Он означает, сколько заемных средств приходится на каждый рубль собственного капитала, вложенного в активы предприятия.

Далее в табличном виде представлен анализ финансовой устойчивости предприятия.

Наименование показателя	код	На отчетную дату отчетного года	На отчетную дату соответствующего отчетного периода предыдущего года	На отчетную дату соответствующего отчетного периода года, предшествующего предыдущему	Рекомендуемое значение	2018/2017
		2018	2017	2016		
Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	1300/1700	0,82	0,84	0,78	>0,5	0,98
Коэффициент финансовой зависимости	1700/1300	1,21	1,19	1,29	<2	1,02
Коэффициент маневренности собственного капитала	(1200-1230-1500)/1300	-0,09	-0,06	-0,10	>0,5	1,56
Коэффициент концентрации заемного капитала	(1400+1500)/1700	0,18	0,16	0,22	<0,5	1,12
Коэффициент структуры долгосрочных вложений	1400/(1100+1230)	0,00	0,00	0,01		1,84
Коэффициент долгосрочного привлечения заемных средств	1400/(1400+1300)	0,01	0,00	0,01	>0,6	1,87
Коэффициент структуры заемного капитала	1400/(1400+1500)	0,02	0,01	0,02		1,64
Коэффициент задолженности	(1400+1500)/1300	0,21	0,19	0,29	<0,7	1,14

3.5. Оценка деловой активности

В контексте финансового анализа деловая активность предприятия рассматривается как некоторая характеристика масштаба деятельности предприятия и его способность генерировать в процессе деятельности устойчивый поток доходов безотносительно сопутствующих расходов. Это характеристика динамичности развития предприятия, достижения поставленных целей, что отражается в натуральных и стоимостных показателях, эффективном использовании экономического потенциала.

Перечень показателей, применяемые для оценки деловой активности организации:

Выручка от продаж – это сумма денежных средств, получаемая предприятием в результате реализации товаров (услуг) как собственного производства, так и приобретенных с целью перепродажи.

Чистая прибыль (убыток) - прибыль (убыток) отчетного периода, оставшаяся после уплаты налога на прибыль и других аналогичных обязательных платежей.

Фондоотдача – величина выручки от продаж, приходящаяся на рубль основных средств.

Оборачиваемости средств в расчетах характеризует скорость оборачиваемости дебиторской задолженности в оборотах (дополнительно применен так же показатель – период оборачиваемости средств в расчетах, в днях).

Оборачиваемость запасов характеризует скорость оборачиваемости производственных запасов в оборотах (дополнительно применен так же показатель – период оборачиваемости запасов, в днях).

Оборачиваемость кредиторской задолженности характеризуется продолжительностью периода времени, в течение которого счета кредиторов будут оставаться неоплаченными.

Операционный цикл отмечает общее время, в течение которого финансовые ресурсы

отвлечены в запасы и дебиторскую задолженность.

Финансовый цикл, или цикл обращения денежной наличности, представляет собой время, в течение которого денежные средства отвлечены из оборота.

Коэффициент оборачиваемости собственного капитала – коэффициент равный отношению объема реализации к среднегодовой стоимости собственного капитала.

Коэффициент оборачиваемости активов – финансовый коэффициент, равный отношению выручки от продаж к средней стоимости активов. Рост показателя в динамике рассматривается как благоприятная тенденция.

№ п/п	Наименование*	Код	За отчётный период	За аналогичный период предыдущего года
			2018	2017
1.1	Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов), всего, в том числе:	2 110	20 833 972,00	13 848 075,00
1.1.1	от продажи электроэнергии	21 101	20 833 972,00	13 848 075,00
1.1.2	от продажи мощности	21 102	0,00	0,00
1.1.3	от продажи теплоэнергии	21 103	0,00	0,00
1.1.4	от продажи теплоносителя	21 104	0,00	0,00
1.1.5	от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	21 105	0,00	0,00
1.2	Себестоимость продаж, всего, в том числе:	2 120	-19 577 547,00	-17 755 610,00
1.2.1	себестоимость продаж электроэнергии	21 201	-19 577 547,00	-17 755 610,00
1.2.2	себестоимость продаж мощности	21 202	0,00	0,00
1.2.3	себестоимость продаж теплоэнергии	21 203	0,00	0,00
1.2.4	себестоимость продаж теплоносителя	21 204	0,00	0,00
1.2.5	себестоимость продаж прочих товаров, продукции, работ, услуг	21 205	0,00	0,00
1.3	Валовая прибыль (убыток)	2 100	1 256 425,00	-3 907 535,00
1.4	Коммерческие расходы	2 210	0,00	0,00
1.5	Управленческие расходы	2 220	311 820,00	309 171,00
1.6	Прибыль (убыток) от продаж	2 200	944 605,00	-4 216 706,00
1.7	Доходы от участия в других организациях	2 310	0,00	0,00
1.8	Проценты к получению	2 320	28 556,00	587,00
1.9	Проценты к уплате	2 330	-8 360,00	-17 800,00
1.10	Прочие доходы	2 340	774 531,00	7 008 943,00
1.11	Прочие расходы	2 350	-1 359 670,00	-2 013 488,00
1.12	Прибыль (убыток) до налогообложения	2 300	379 662,00	761 536,00
1.13	Текущий налог на прибыль	2 410	-301 914,00	-149 560,00
1.13.1	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2 421	-279 413,00	-80 244,00
1.14	Изменение отложенных налоговых обязательств	2 430	-55 922,00	-7 800,00
1.15	Изменение отложенных налоговых активов	2 450	2 491,00	-75 192,00
1.16	Прочее	2 460	0,00	0,00
1.17	Чистая прибыль (убыток)	2 400	24 317,00	528 984,00

3.6. Обобщающий анализ финансового состояния предприятия

Обобщающий анализ финансового состояния выполняется путем сведения основных финансовых показателей в единую таблицу.

	Наименование показателя	Значения / динамика				Оценка предприятия	
		Вне установленных нормативных границах / отрицательная динамика		В рамках рекомендуемых значений / положительная динамика		Баллы	
1	Коэффициент текущей ликвидности	<2	1	<2	2	0,56	2
2	Коэффициент быстрой ликвидности	<1	1	<1	2	0,80	2
3	Коэффициент абсолютной ликвидности	<0,05-0,1	1	<0,05-0,1	2	0,78	
4	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	<0,5	1	<0,5	2	1,35	1
5	Коэффициент покрытия запасов	<1	1	<1	2	0,90	2
6	Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	<0,5	1	<0,5	2	0,98	1
7	Коэффициент финансовой зависимости	<0 и >2	1	<0 и >2	2	1,02	1
8	Коэффициент маневренности собственного капитала	<0,5	1	<0,5	2	1,56	1
9	Коэффициент задолженности	<0 и >0,7	1	<0 и >0,7	2	1,14	1
10	Оборачиваемость средств в расчетах	↓ (-)	1	↑ (+)	2	1,37	2
11	Период оборачиваемости запасов	↑ (-)	1	↓ (+)	2	1,16	2
12	Оборачиваемость кредиторской задолженности	↑ (-)	1	↓ (+)	2	0,93	1
13	Продолжительность операционного цикла	↑ (-)	1	↓ (+)	2	0,30	1
14	Оборачиваемость активов	↓ (-)	1	↑ (+)	2	0,93	1
	Итого		14		28		18
			Неустойчивое		Устойчивое		Неустойчивое

3.7. Сравнительный анализ динамики фактических доходов, расходов и величины

необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Экспертами проведен анализ фактических показателей раздельного учета доходов и расходов ГУП РК «Крымэнерго» за 2018 год по формам 1.3, 1.6, утвержденных приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» и установлено следующее.

Показатель	Единица измерения	За 2018 г., всего по предприятию	Факт 2018 года					За 2017 год, всего по предприятию	Факт 2017 года					Изменение всего по предприятию (+,-), тыс. руб	Изменение передела Р. Крым (+,-), тыс. руб
			Передача г. Севастополь	Передача Р. Крым	Сбыт	технологическое присоединение	прочие виды деятельности		Передача г. Севастополь	Передача Р. Крым	Сбыт	технологическое присоединение	прочие виды деятельности		
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС и обязательных платежей)	тыс. руб.	20 833 972	278 210	9 549 777	10 787 082	90 970	127 933	13 848 075	340 220	3 054 563	10 232 101	98 294	122 897	6 985 897	6 495 214
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	(19 577 547)	(208 129)	(9 125 898)	(9 875 399)	(242 012)	(126 109)	(17 755 610)	(272 205)	(8 073 633)	(9 144 633)	(197 759)	(67 380)	(1 821 937)	(1 052 265)
Валовая прибыль	тыс. руб.	1 256 425	70 081	879 423	911 683	(151 042)	1 824	(3 907 335)	68 015	(5 019 070)	1 087 468	(99 465)	55 517	5 163 960	5 442 949

Коммерческие расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Управленческие расходы	тыс. руб.	(311 820)	759	(6 961)	(265 232 614)	(10 240)	(5 246)	(309 171)	(8 811)	(264 757)	(22 965)	(9 358)	(3 280)	(2 649)	(1 204)
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	944 605	63 322	918	157 888 069	(161 282)	(3 422)	(4 216 706)	59 204	(5 283 827)	1 064 503	(108 823)	52 237	5 161 311	5 441 745
Проценты к получению	тыс. руб.	28 556	0	0	28 556	0	0	587	0	0	0	0	587	27 969	-
Проценты к уплате	тыс. руб.	(8 360)	-	-	(8 360)	-	-	(17 800)	-	-	(17 800)	-	-	9 440	-
Прочие доходы	тыс. руб.	774 531	0	0	554 045	0	220 486	7 008 943	73 167	5 514 771	766 744	0	654 261	(6 234 412)	(5 514 771)
Прочие расходы	тыс. руб.	(1 359 670)	-	-	(1 118 952)	-	(240 718)	(2 013 488)	(73 167)	(1 652)	(1 070 286)	-	(868 383)	653 818	1 652
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	379 662	63 322	918	157 343 358	(161 282)	(23 654)	761 536	59 204	229 292	743 161	(108 823)	(161 298)	(381 874)	(71 374)
Налог на прибыль	тыс. руб.	(355 345)	977	(10 891)	(272 71 524)	37 139	(37 092)	(232 552)	(6 284)	(54 830)	(160 380)	21 666	(32 724)	(122 793)	(218 061)
Чистая прибыль	тыс. руб.	24 317	52 345	973	(114 271 834)	(124 143)	(60 746)	528 984	52 920	174 462	582 781	(87 157)	(194 022)	(504 667)	(289 435)
Списание задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Основные производственные показатели

4.1. Анализ основных технико-экономических показателей на расчетный период регулирования

При рассмотрении представленных материалов экспертами было учтено, что постановлением Государственного совета Республики Крым от 04.04.2014г. №1967-6/14 «О вопросах управления имуществом, принадлежащим Республики Крым» в состав имущества Республики Крым включено имущество Обособленного подразделения «Крымская электроэнергетическая система» Государственного предприятия «Национальная энергетическая компания «Укрэнерго», Обособленного подразделения «Симферопольские магистральные электрические сети» Государственного предприятия «Национальная энергетическая компания «Укрэнерго», Обособленного подразделения «Джанкойские магистральные электрические сети» Государственного предприятия «Национальная энергетическая компания «Укрэнерго», Обособленного подразделения «Феодосийские магистральные электрические сети» Государственного предприятия «Национальная энергетическая компания «Укрэнерго».

Распоряжением Совета министров Республики Крым от 30 апреля 2014 года № 371-р «О вопросах Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымэнерго» с изменениями и дополнениями (распоряжение Совета министров Республики Крым от 14 ноября 2017 года № 1312-р), данное имущество закреплено за ГУП РК «Крымэнерго» на праве хозяйственного ведения. При этом, пунктом 2 данного распоряжения установлено, что право хозяйственного ведения на имущество, указанное в приложении к распоряжению Совета министров Республики Крым от 30 апреля 2014 года № 371-р, возникает у ГУП РК «Крымэнерго» с даты вступления в силу настоящего распоряжения.

Во исполнение вышеуказанного распоряжения и на основании приказа Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 20 мая 2014 года № 12, вышеуказанное имущество было проинвентаризировано и на основании соответствующих актов приема-передачи поставлено на баланс ГУП РК «Крымэнерго».

Постановлением Государственного совета Республики Крым от 21.01.2015 года № 416-1/15 «О внесении изменений в Постановление Государственного Совета Республики Крым от 30 апреля 2014 года № 2085-6/14 «О вопросах управления собственностью Республики Крым», движимое и недвижимое имущество ПАО «ДТЭК КРЫМЭНЕРГО», расположенное на территории Республики Крым, в составе необоротных (в том числе нематериальных) и

оборотных активов, находящихся на его балансовом и забалансовом учёте, учтено как собственность Республики Крым.

Распоряжением Совета министров Республики Крым от 21.01.2015г. № 6-р с изменениями и дополнениями (распоряжение Совета министров Республики Крым от 24.01.2017г. № 44-р) вышеуказанное имущество закреплено за ГУП РК «Крымэнерго» на праве хозяйственного ведения, пунктом 2 которого установлено, что право хозяйственного ведения на имущество, указанное в приложении к распоряжению Совета министров Республики Крым от 21 января 2015 года № 6-р «О закреплении имущества», возникает у Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымэнерго» с даты вступления в силу настоящего распоряжения.

Во исполнение указанного распоряжения, а также приказа Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 22 января 2015 года № 3 «О вопросах управления имуществом Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымэнерго», вышеуказанное имущество было проинвентаризировано и на основании соответствующих актов приема-передачи поставлено на баланс ГУП РК «Крымэнерго».

Предприятием ведется работа по государственной регистрации вышеуказанного имущества.

На основании Распоряжения Правительства Российской Федерации от 07 декабря 2019г. №2941-р, между Федеральным агентством по управлению государственным имуществом Российской Федерации, представляемом Межрегиональным территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Республике Крым и городе Севастополе, и Акционерным обществом «Крымэнерго» заключен Договор безвозмездного пользования имуществом, находящемся в собственности Российской Федерации от 13 декабря 2019г. №2. На момент подачи тарифной заявки на услуги по передаче электрической энергии на 2020г указанное имущество находилось в хозяйственном ведении ГУП РК «Крымэнерго».

При определении объема условных единиц ГУП РК «Крымэнерго» экспертами было исключено из расчета оборудование по договору от 13.12.2019г. № 2 между Межрегиональным территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом Республики Крым и городу Севастополю и АО «Крымэнерго», а именно:

- ПС 110 кВ Артек 90:25:030103:1533;
- ПС 110 кВ Дарсан Здание служебный дом ПСТ «Дарсан» 90:25:010111:471, 90:25:010111:467, 90:25:010111:470, 90:25:010111:472;
- ПС 110 кВ Массандра Здание штаб управления 90:25:060101:601;
- ПС 110 кВ Саки Насосная 90:21:010111:3910, Маслохозяйство 90:21:010111:3917, Дизельная 90:21:010111:3913, ЦРП 90:21:010111:523; Трансформаторная подстанция 90:21:010111:3918;
- ПС 110 кВ Судак Здание ЗРУ 90:23:010137:110;
- ПС 220 кВ Феодосийская ЗРУ – 10 кВ ЗРУ – 10 кВ 90:24:010111:1256, ЗРУ – 6кВ 90:24:010111:1253, Мастерская 90:24:010111:1252, ОПУ 90:24:010111:1255, РДП 90:24:010111:1254;
- ПС 330 кВ Западно – Крымская Насосная пожаротушения 90:11:000000:1491, Аппаратная маслохозяйства 90:11:000000:1498, Пункт управления 90:11:000000:1503, Компрессорная 90:11:000000:1500, Проходная 90:11:000000:1499, Здание вспомогательного назначения 90:11:000000:1501;
- ПС 220 кВ Донузлав ОПУ – 2 90:11:000000:1497, Насосная 90:11:000000:1492, Мастерская 90:11:000000:1495, ЗРУ – 10 кВ 90:11:000000:1494, Материальный склад 90:11:000000:1496, ОПУ – 1 90:11:000000:1493;
- ПС 220 кВ Насосная – 3 ОПУ 90:07:210201:205, ЗВН 90:07:210201:207, ЗРУ – 10 90:07:210201:206;
- ПС 330 кВ Островская Дизельная 90:09:000000:3799, Проходная 90:09:000000:3800, Сварочный пост 90:09:000000:3797, Здание материального склада 90:09:000000:3802,

Производственное здание 90:09:000000:3805, Пожарный резервуар 90:09:000000:3806, Насосная пожаротушения 90:09:000000:3809, Скважина 90:09:000000:3810, Компрессорная 90:09:000000:3811, Склад 90:09:000000:3807.

Экспертами исследовано нахождение в хозяйственном ведении представленных ГУП РК «Крымэнерго» в составе оборудования подстанций: НС-197, НС-278, НС-322, НС-482, НС-178, НС-46, НС-281, НС-285, НС-295, НС-298, НС-300, НС-305, НС-308, НС-309, НС-318, НС-320, НС-368, НС-401, НС-453, НС-1, НС-13А, НС-315, НС-316, НС-331, НС-333, НС-538, НС-5, НС-1, НС-108, НС-109, НС-110, НС-116, НС-155, НС-170, НС-184, НС-184Б, НС-187Б, НС-190А, НС-2 Каменка, НС-2 Молодая гвардия, НС-210А, НС-214, НС-314, НС-487, НС-510, НС-62, НС-64А, НС-68, НС-168, НС-550, НС-117, НС Большевик.

При расчете условного оборудования экспертами учтены масляные выключатели, установленные на подстанциях ГБУ РК «Крыммелиоводхоз» и переданные Министерством топлива и энергетики Республики Крым ГУП РК «Крымэнерго».

Документального подтверждения о передачи Министерством топлива и энергетики Республики Крым 52 подстанций ГБУ РК «Крыммелиоводхоз» ГУП РК «Крымэнерго» не представлено.

Документы, подтверждающие основание для эксплуатации указанных 52 подстанций ГУП РК «Крымэнерго», а именно акт от 31.01.2015г. указывают о приеме распределительных устройств подстанций, но не подстанций в целом как электроустановок.

ГУП РК «Крымэнерго» не представлены документы, подтверждающие передачу предприятию, а также осуществление фактического комплексного обслуживания по подстанциям: НС-197, НС-278, НС-322, НС-482, НС-178, НС-46, НС-281, НС-285, НС-295, НС-298, НС-300, НС-305, НС-308, НС-309, НС-318, НС-320, НС-368, НС-401, НС-453, НС-1, НС-13А, НС-315, НС-316, НС-331, НС-333, НС-538, НС-5, НС-1, НС-108, НС-109, НС-110, НС-116, НС-155, НС-170, НС-184, НС-184Б, НС-187Б, НС-190А, НС-2 Каменка, НС-2 Молодая гвардия, НС-210А, НС-214, НС-314, НС-487, НС-510, НС-62, НС-64А, НС-68, НС-168, НС-550, НС-117, НС Большевик.

На основании анализа однолинейных схем, а также иных представленных ГУП РК «Крымэнерго» документов эксперты считают возможным учесть в объеме условных единиц следующие электроустановки:

1. Подстанции напряжением 330 кВ	- 2.
2. Подстанции напряжением 220 кВ	- 6.
3. Подстанции напряжением 110 кВ	- 72.
4. Подстанция напряжением 35 кВ	- 199.
5. Силовых трансформаторов 330 кВ	- 5.
6. Силовых трансформаторов 220 кВ	- 19.
7. Силовых трансформаторов 110 кВ	- 143.
8. Силовых трансформаторов 35 кВ	- 413.
9. Силовых трансформаторов 1-20 кВ	- 574.
10. Воздушных (элегазовых) выключателей 220 кВ	- 9.
11. Воздушных (элегазовых) выключателей 110 кВ	- 3.
12. Масляных (вакуумных) выключателей 220 кВ	- 40.
13. Масляных (вакуумных) выключателей 110 кВ	- 138.
14. Масляных (вакуумных) выключателей 35 кВ	- 888.
15. Масляных (вакуумных) выключателей 1-20 кВ	- 5396.
16. Отделителей с короткозамыкателями 220 кВ	- 5.
17. Отделителей с короткозамыкателями 110 кВ	- 82.
18. Отделителей с короткозамыкателями 35 кВ	- 5.
19. Выключателей нагрузки 1-20 кВ	- 12720.
20. Синхронный компенсатор мощности 50 Мвар	- 4.
21. Статистические конденсаторы 110-330 кВ	- 2,31.
22. Статистические конденсаторы 35 кВ	- 8,49.

23. Статистические конденсаторы 1-20 кВ - 3,38.
24. Мачтовых трансформаторных подстанций 1-20 кВ - 113.
25. Однотрансформаторных трансформаторных подстанций, КТП 1-20 кВ
- 6857.
26. Двухтрансформаторных трансформаторных подстанций, КТП 1-20 кВ
- 1974.
27. Однотрансформаторных подстанций 35/0,4 кВ - 6.
28. Воздушных линий напряжением 330 кВ одноцепных на металлических опорах
- 154,593 км.
29. Воздушных линий напряжением 330 кВ одноцепных на железобетонных опорах
- 419,795 км.
30. Воздушных линий напряжением 330 кВ двухцепных на металлических опорах
- 0,23 км.
31. Воздушных линий напряжением 220 кВ одноцепных на металлических опорах
- 83,117 км.
32. Воздушных линий напряжением 220 кВ одноцепных на железобетонных опорах
- 533,876 км.
33. Воздушных линий напряжением 220 кВ двухцепных на металлических опорах
- 15,4 км.
34. Воздушных линий напряжением 220 кВ двухцепных на железобетонных опорах
- 14,9 км.
35. Воздушных линий напряжением 110 кВ одноцепных на металлических опорах
- 302,908 км.
36. Воздушных линий напряжением 110 кВ одноцепных на железобетонных опорах
- 574,828 км.
37. Воздушных линий напряжением 110 кВ двухцепных на металлических опорах
- 104,212 км.
38. Воздушных линий напряжением 110 кВ двухцепных на железобетонных опорах
- 451,580 км.
39. Воздушных линий напряжением 35 кВ одноцепных на металлических опорах
- 110,1 км.
40. Воздушных линий напряжением 35 кВ одноцепных на железобетонных опорах
- 2476,9 км.
41. Воздушных линий напряжением 35 кВ двухцепных на металлических опорах
- 54,9 км.
42. Воздушных линий напряжением 35 кВ двухцепных на железобетонных опорах
- 794,09 км.
43. Кабельных линий напряжением 20-35 кВ - 1,4 км.
44. Воздушных линий напряжением 1-20 кВ на деревянных опорах с железобетонными
пасынками - 108,9 км.
45. Воздушных линий напряжением 1-20 кВ на железобетонных и металлических
опорах - 10345,65 км.
46. Кабельных линий напряжением 3-10 кВ - 2785,62 км.
47. Воздушных линий напряжением 0,4 кВ (дерево) - 88,6 км.
48. Воздушных линий напряжением 0,4 кВ (дерево на ж/б) - 992,4 км.
49. Воздушных линий напряжением 0,4 кВ (ж/б, металл) - 9981,1 км.
50. Кабельных линий напряжением 0,4 кВ - 1556,6 км.

Общее количество электрооборудования составляет – 156706,1 условных единиц:

- по ВН - 19142,43 условных единиц,
- по СН1 – 25963,34 условных единиц,
- по СН2 – 90012,22 условных единиц,
- по НН – 21588,11 условных единиц.

ГУП РК «Крымэнерго» имеет на срок не менее долгосрочного периода регулирования подстанции и трансформаторные подстанции с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности с суммой номинальной мощности – 10999,574 МВА.

Владение на срок не менее долгосрочного периода регулирования подстанциями и трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым подтверждается актами приема – передачи основных средств от 31.01.2015г. министерством топлива и энергетики Республики Крым ГУП РК «Крымэнерго», согласно приказу министерства топлива и энергетики Республики Крым от 22.01.2015г. № 3.

ГУП РК «Крымэнерго» имеет на срок не менее долгосрочного периода регулирования воздушные и кабельные линии электропередач:

Высокого напряжения (ВН) – 110 кВ и выше воздушных линий протяженностью – 2658,425 км.

Среднего первого напряжения (СН1) – 35 кВ воздушные и кабельные линии протяженностью – 3437,39 км.

Среднего второго напряжения (СН2) - 1 - 20 кВ воздушные и кабельные линии протяженностью – 13240,17 км.

Низкого напряжения (НН) – ниже 1 кВ воздушные и кабельные линии протяженностью – 12618,7 км.

Общей протяженностью – 31954,685 км.

Документы, подтверждающие постановку объектов на кадастровый учет на момент составления экспертного заключения ГУП РК «Крымэнерго» не представлены.

Таблица П2.1

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения

(заполняется на основании таблицы 2 "Воздушные линии" и таблицы 3 "Кабельные линии" электронными ссылками)

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Период регулирования		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	400-500	1	металл	400,00		0,00
			ж/бетон	300,00		0,00
	330	1	металл	230,00	157,59	362,46
			ж/бетон	170,00	419,80	713,65
		2	металл	290,00	0,23	0,66
			ж/бетон	210,00		0,00
	220	1	дерево	260,00		0,00
			металл	210,00	64,13	134,67
		2	ж/бетон	140,00	516,42	722,99
			металл	270,00	15,11	40,79
	110-150	1	ж/бетон	180,00	14,88	26,78
			металл	180,00		0,00
		2	дерево	160,00	302,91	484,65
			ж/бетон	130,00	574,83	747,28
		2	ж/бетон	190,00	104,21	198,00
			металл	190,00		0,00

			ж/бетон	160,00	451,58	722,53
КЛЭП	220	-	-	3 000,00		0,00
	110	-	-	2 300,00		0,00
ВН, всего				2 621,68	2 621,68	4 154,46
ВЛЭП	35	1	дерево	170,00		0,00
			металл	140,00	110,10	154,14
			ж/бетон	120,00	2 476,90	2 972,28
		2	металл	180,00	54,90	98,82
			ж/бетон	150,00	794,09	1 191,14
			дерево	160,00	0,00	0,00
	1 - 20	-	дерево на ж/б пасынках	140,00	108,90	152,46
			ж/бетон, металл	110,00	10 344,47	11 378,92
	20 -35	-	-	470,00	1,40	6,58
	3 - 10	-	-	350,00	2 785,01	9 747,54
СН-1, всего				1 230,00	3 437,39	4 422,96
СН-2, всего				760,00	13 238,38	21 278,91
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260,00	88,60	230,36
			дерево на ж/б пасынках	220,00	992,40	2 183,28
			ж/бетон, металл	150,00	9 981,10	14 971,65
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00	1 556,60	4 202,82
НН, всего				900,00	13 240,17	21 588,11
Итого		Всего			31 916,15	51 444,44
		ВН			2 621,68	4 154,46
		СН1			3 437,39	4 422,96
		СН2			13 238,38	21 278,91
		НН			12 618,70	21 588,11

Таблица П2.2

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах

(заполняется на основании таблицы 1 "Состав оборудования подстанций, РП" электронными ссылками)

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Период регулирования		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
1	2	3	4	5	6	7
1	Подстанция	п/ст	400-500	500,00		0,00
			330	250,00	2,00	500,00
			220	210,00	6,00	1 260,00
			110-150	105,00	72,00	7 560,00
			35	75,00	199,00	14 925,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150			0,00
			750			0,00
			400-500	28,00		0,00
			330	18,00	5,00	90,00
			220	14,00	19,00	266,00
			110-150	7,80	143,00	1 115,40
			35	2,10	413,00	867,30
			1-20	1,00	574,00	574,00

3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150		0,00	0,00
			750			0,00
			400-500	88,00		0,00
			330	66,00	0,00	0,00
			220	43,00	9,00	387,00
			110-150	26,00	3,00	78,00
			35	11,00		0,00
			1-20	5,50	0,00	0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	- " -	220	23,00	40,00	920,00
			110-150	14,00	138,00	1 932,00
			35	6,40	888,00	5 683,20
			1-20	3,10	5 396,00	16 727,60
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500	35,00		0,00
			330	24,00		0,00
			220	19,00	5,00	95,00
			110-150	9,50	82,00	779,00
			35	4,70	5,00	23,50
6	Выключатель нагрузки	- " -	1-20	2,30	12 720,00	29 256,00
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20	26,00	0,00	0,00
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20	48,00	4,00	192,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	110-150	2,40	2,31	5,54
			35	2,40	8,49	20,38
			1-20	2,40	3,38	8,11
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50	113,00	282,50
11	Однотрансфор-маторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	6 857,00	15 771,10
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	1 974,00	5 922,00
13	Однотрансфор-маторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,50	6,00	21,00
	Итого		Всего			105261,63
14.			ВН			14987,94
			СН1			21540,38
			СН2			68 733,31
			НН			0,00

Вывод: Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к услугам по передаче электрической энергии потребителям ГУП РК «Крымэнерго» на 2020 год составит **156706,10 единиц.**

4.2. Баланс электрической энергии и мощности

№	Наименование показателя	размерность	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	Поступление электроэнергии в сеть	тыс.кВтч	5 471,38	5 452,72	5 814,78	5775,98
2	Потери энергии на транзит	тыс.кВтч	872,09	981,89	1007,91	1000,98
3	Полезный отпуск	тыс.кВтч	4 582,84	4 453,79	4790,42	4759,26

На 2020 год балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии предлагается принять в следующем размере:

- Поступление электрической энергии в сеть – 5775,98 млн.кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 4759,26 млн. кВтч;
- Потери электрической энергии–1000,98 млн. кВтч (17,33%);

Потери в электрической сети ГУП РК «Крымэнерго» в соответствии с данными Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2020 год, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 31 октября 2019 года № 1452/19-ДСП. составляют 983,54 тыс. кВтч.

- Заявленная мощность потребителей Республики Крым – 776,67 МВт (величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением правительства РФ от 27.12.2004 № 861).

Полезный отпуск электрической энергии соответствует данным Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2020 год, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 31 октября 2019 года № 1452/19-ДСП.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяется в соответствии с пунктом 40(1) Основ.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется по формуле:

$$N = \frac{\sum(W_{OCi} \times n_i)}{W_{OC\text{сумм}}} \times 100,$$

где: i - уровень напряжения;

W_{OCi} - величина отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, и объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам трансформаторных подстанций на соответствующем уровне напряжения (тыс. кВт·ч);

$W_{OC\text{сумм}}$ - величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (тыс. кВт·ч);

n_i - минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на

соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется по формуле:

$$n_i = \min \left\{ \frac{\Delta W_i}{W_{\text{ОCi}}} \times 100; \Delta W_{\text{НПЭ.ГРj}} \right\},$$

где: ΔW_i - величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения (тыс. кВт·ч);

$\Delta W_{\text{НПЭ.ГРj}}$ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, для j-ой группы территориальных сетевых организаций, определяемой по данным за последний истекший год.

Для территориальных сетевых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, уровень фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется исходя из отпуска электрической энергии в сеть и величины фактических потерь электрической энергии в отношении сторонних потребителей (субабонентов) за последний истекший год.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;

индекс эффективности подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ;

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 настоящего документа и применяемый при регулировании тарифов

с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Объем потерь на 2020 год – третий год долгосрочного периода регулирования рассчитан исходя из уровня потерь, утвержденного ГКЦТ РК на долгосрочный период регулирования 2018-2020 в размере 17,33% и составляет-1000,98 млн. кВтч.

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний № 98-э долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются: 1) базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующим органом; 2) индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующим органом в размере от одного до трех процентов уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования; 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов; 4) максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг; 5) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии; 6) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования.

Для ГУП РК «Крымэнерго» на третий долгосрочный период регулирования на 2020 год, индекс эффективности операционных расходов принят в пределах, определенных п.11 Методических указаний на уровне 1%.

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.11 Методических указаний равным 0,75.

При расчете коэффициента индексации ГКЦТ РК приняло в расчет индекс инфляции (ИПЦ) – 3,00 % в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2020 год и плановые до 2024 года, одобренного Правительством РФ от 30.09.2019г.

Принимая во внимание вышеизложенное, предлагается принять для ГУП РК «Крымэнерго» следующие параметры:

№ п.п	Расчет коэффициента индексации	ед. изм.	ГУП РК «Крымэнерго»	
			Предложение предприятия на 2020 год	Предложение ГКЦТ РК на 2020 год
1	Инфляция	%	3,8	3,0
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00
3	Количество активов	у.е.	164 619,58	156706,10
4	Индекс изменения количества активов	%	2,35	-2,57
5	Коэффициент эластичности затрат по росту	%	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	%	1,046	1,00

Анализ результатов хозяйственной деятельности ГУП РК «Крымэнерго» за 2018г. год

Подконтрольные расходы

На основании пункта 1 статьи 23 Федерального закона от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ государственное регулирование цен (тарифов), надбавок осуществляется в порядке, установленном Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 утверждены Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее - Основы ценообразования), Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее - Правила регулирования), которыми определены основные принципы и методы регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, в том числе, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а также основания и порядок установления (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, предусмотренных Основами ценообразования.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (абзац первый).

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования, с учетом средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, предоставленных таким организациям при осуществлении ими регулируемой деятельности.(абзац восьмой).

В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по не зависящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. К экономически обоснованным расходам, в том числе, относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала) (абзац десятый).

Согласно пункту 38 Основ ценообразования тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года N 98-э (далее - Методические указания), на основании долгосрочных параметров регулирования: базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами; индекс эффективности подконтрольных расходов; коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов; величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (начиная с 2014 года для первого и (или) последующих долгосрочных периодов регулирования - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям); уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе величина неподконтрольных

расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в Методических указаниях.

Пункт 11 Методических указаний содержит перечень неподконтрольных расходов, включающих в себя: расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли; оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов; амортизацию основных средств; расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений; расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов; расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.); прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с Методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Анализ фактических расходов ГУП РК «Крымэнерго» на услуги по передаче электрической энергии по статьям затрат подконтрольных расходов за 2018г. произведен экспертами с учетом заключения плановой документарной проверки, проведенной Контрольно-ревизионного управления ГКЦТ РК в отношении ГУП РК «Крымэнерго» (Акт проверки органом государственного контроля (надзора), органом муниципального контроля юридического лица, индивидуального предпринимателя №06-06/2-07 от 25.11.2019г. на 39 листах в электронном виде, служебная записка КРО № СЛ/153/06 от 26.11.2019г., служебная записка КРО № СЛ/157 от 26.11.2019г., служебная записка КРО №СЛ/167 от 05.12.2019г., с резолюцией Председателя ГКЦТ РК Новосада Ю.А. о необходимости учета результатов проверки при проведении экспертизы), на основании представленных обосновывающих материалов фактических расходов, сверки с данными бухгалтерского учета ГУП РК «Крымэнерго» за 2018г.

Согласно учетной политике ГУП РК «Крымэнерго» расходы, отраженные на счетах 25 «Общепроизводственные расходы» подлежат распределению между видами деятельности пропорционально заработной плате основного производственного персонала, а административные расходы распределяются в сводных управленческих отчетах (базой распределения административных расходов является общая сумма производственной себестоимости по видам деятельности).

В связи с тем, что пояснения по автоматизированному распределению фактических показателей производственной себестоимости и заработной платы основного производственного персонала ГУП РК «Крымэнерго» в материалах тарифного предложения предприятия и сведениях, полученных при проведении контрольных мероприятий КРУ ГКЦТ РК, не представлены, ввиду отсутствия фактических показателей распределения косвенных расходов, в рамках плановой проверки при формировании фактических показателей хозяйственной деятельности предприятия за 2018 год КРУ ГКЦТ РК были приняты проценты

отнесения общепроизводственных и административных расходов на передачу электроэнергии, определенные по сведениям форм, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектам и естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

При этом, ГУП РК «Крымэнерго» направлены возражения к акту плановой документарной проверки от 25.11.2019 №06-06/2-07 (исх. от 04.12.2019 №622/29600) с приложением дополнительных документов и материалов, обосновывающих фактические показатели хозяйственной деятельности организации за 2018 год.

Кроме этого, предприятием посредством системы ФГИС ЕИАС направлены документы и материалы, подтверждающие расходы по статье «Ремонт основных фондов», а также развернутый анализ фонда оплаты труда по видам выплат. По результатам рассмотрения указанных материалов КРУ ГКЦТ РК признало целесообразным при установлении ГУП РК «Крымэнерго» тарифов в сфере электроэнергетики учитывать фактические показатели хозяйственной деятельности, распределенные и подтвержденные бухгалтерским учетом предприятия.

Анализ фактических расходов предприятия за 2018 год, а так же сверка с данными бухгалтерского учета ГУП РК "Крымэнерго".

Расчет подконтрольных расходов		Утверждено регулятором на 2018 год	Факт предприятия на 2018 год	Факт рег-ра на 2018 год	Отклонение Утверждено /Факт
Материальные затраты	тыс.руб.	312 552,25	373 556,50	373 556,50	61 004,25
Вспомогательные материалы	тыс.руб.	297 761,41	356 327,20	356 327,20	58 565,79
ГСМ	тыс.руб.	94 913,40		0,00	-94 913,40
Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент	тыс.руб.	202 848,01	356 327,20	356 327,20	153 479,19
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	14 790,84	17 229,30	17 229,30	2 438,46
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.	2 136 701,05	2 399 382,00	2 399 382,00	262 680,95
Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	859 770,17	454 718,29	454 718,29	-405 051,88
Ремонт основных фондов	тыс.руб.	297 074,00	99 200,20	99 200,20	-197 873,80
Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	562 696,17	355 518,09	355 518,09	-207 178,08
Услуги связи	тыс.руб.	12 406,54	14 685,39	14 685,39	2 278,85
Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб.	101 691,37	102 314,00	102 314,00	622,63
Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.	10 192,25	10 656,10	10 656,10	463,85
Расходы на юридические услуги	тыс.руб.	0,00	45,80	45,80	45,80
Расходы на информационные услуги	тыс.руб.	0,00	277,50	277,50	277,50
Расходы на консультационные услуги	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Расходы на аудиторские услуги	тыс.руб.	0,00	139,90	139,90	139,90
Расходы на сертификацию	тыс.руб.	0,00	668,40	668,40	668,40
Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	21 482,68	4 361,90	4 361,90	-17 120,78
Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	19 448,11	27 891,20	27 891,20	8 443,09

Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	4 818,82	3 905,10	3 905,10	-913,72
Расходы на страхование	тыс.руб.	3 898,71	3 309,20	3 309,20	-589,51
Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Содержание управляющей компании	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	336 033,04	145 196,00	145 196,00	-190 837,04
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	52 724,65	42 067,60	42 067,60	-10 657,05
Внереализационные расходы	тыс.руб.	883,33	1 268,60	1 268,60	385,27
Расходы на услуги банков	тыс.руб.	883,33	1 268,60	1 268,60	385,27
Другие обоснованные внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
Дивиденды	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Прибыль на прочие цели	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 309 906,80	3 228 925,39	3 228 925,39	-80 981,41

Экономия подконтрольных расходов по фактическим данным за 2018 год составляет в размере -80 981,41тыс. руб.

Материальные затраты.

Согласно утвержденной структуре затрат организации в состав материальных затрат включаются затраты на вспомогательные материалы, а также работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств).

Вспомогательные материалы.

В состав вспомогательных материалов включены затраты на сырье и материалы, топливо на техническое и прочее обслуживание объектов ГУП РК «Крымэнерго».

Плановые расходы на 2018 год по статье «Вспомогательные материалы» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **297 761,41 тыс. руб.**

Для подтверждения указанных затрат предприятием представлены бухгалтерские реестры расходов (накладных) по рассматриваемой статье. При этом, первичные документы, подтверждающие расходы по данной статье (договоры на приобретение материалов (услуг), платежные документы, акты приема-передачи и пр., в тарифном предложении предприятия не представлены.

Согласно представленным документам и материалам фактические затраты по статье «Вспомогательные материалы» составили 356327,20 тыс. руб. Корректировка фактических затрат за 2018 год выполнена согласно отнесению общепроизводственных и административных затрат предприятия на передачу электрической энергии в соответствии с установленными базами распределения, предусмотренными Учетной политикой организации, с учетом результатов анализа по итогам рассмотрения сведений, представленных ГУП РК «Крымэнерго» исх. №622/29600 от 04.12.2019г.

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **58565,79 тыс. руб. (перерасход)**

Работы и услуги производственного характера.

В состав данной статьи включены затраты на техническое обслуживание транспортных средств и зданий, поверку приборов, обрезку зеленых насаждений, устранение неисправностей и прочие работы и услуги производственного характера.

Плановые расходы на 2018 год по статье «Работы и услуги производственного характера» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **14 790,84 тыс. руб.**

Для подтверждения указанных затрат на сумму **17229,30** тыс.руб. предприятием представлены бухгалтерские реестры расходов (накладных) по рассматриваемой статье, а также соответствующие договоры на выполнение работ и оказание услуг, акты сдачи-приемки (ООО «Авто-Профи», ООО «Юта-Сервис», ООО «Автогруп Крым», ООО «Лукман-Лес», ГУП РК «Инженерно-метрологический центр «Крым», ФБУ «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Республике Крым», ФГУП «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы», ГКП РК «Экспертно-технический центр» и другие).

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **-2438,46 тыс. руб. (перерасход)**

Итоговая разница между плановыми затратами по статье «Материальные затраты», утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **-61004,25 тыс. руб. (перерасход)**

Фонд оплаты труда

При установлении тарифа на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год по статье расходы по статье «Фонд оплаты труда» Комитетом были утверждены в размере – 2 136 701,05 тыс. руб. Данные расходы предприятия учтены исходя из среднесписочной штатной численности персонала в количестве – 5281 человек и средней заработной платой – 32,42 тыс.руб.

Фактические затраты предприятия по данной статье в 2018 году составили:

Вид деятельности	Всего по виду деятельности		Управленческий персонал		Специалисты и технические исполнители		Основные производственные рабочие	
	Чел.	Тыс.руб.	Чел.	Тыс.руб.	Чел.	Тыс.руб.	Чел.	Тыс.руб.
Передача РК	5 435	2 399 382	677	527 974	1 492	727 526	3266	1 143 882

Указанный уровень расходов подтверждается данными бухгалтерского учета организации, сведениями, подлежащими раскрытию в рамках законодательства о раскрытии информации (приложение 2 к приказу ФСТ №1831-э) и отчетности, содержащей данные раздельного учета, согласно Приказу Минэнерго РФ №585 (таблица 1.6 приложения №1 Приказа Минэнерго РФ №585), размещенными на официальном сайте ГУП РК «Крымэнерго» в разделе «Раскрытие информации».

Для подтверждения указанных затрат предприятием представлены бухгалтерские реестры расходов по рассматриваемой статье.

Согласно пояснениям ГУП РК «Крымэнерго» представленным письмом от 24.10.2019 №622/25233 (вх. №4454/02 от 24.10.2019) расчет затрат на оплату труда производится предприятием в соответствии с нормами Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы от 18.03.2013 (с изменениями) и Соглашением о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 на период 2016-2018 годов от 22.12.2014 (далее – ОТС).

Так ГУП РК «Крымэнерго» указывает на то, что предприятием применяется с 01.07.2015 минимальная месячная тарифная ставка (оклад) рабочего первого разряда основного производства (далее – ММТС), полностью отработавшего месячную норму рабочего времени и выполнившего свои трудовые обязанности (нормы труда), определенные работодателем, в размере 8 901 руб.,

согласно Республиканскому соглашению между Советом министров Республики Крым, республиканскими объединениями профсоюзов, объединениями работодателей на 2015-2017 годы, которым установлено, что ММТС не может быть ниже величины прожиточного минимума трудоспособного населения. Величина прожиточного минимума трудоспособного населения за первый квартал 2015 года, согласно постановлению Совета министров Республики Крым от 13.05.2015 №261 была установлена в соответствующем размере - 8 901 руб.

Однако, Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, руководствуясь положениями пункта 3.4 ОТС на 2013 – 2015 годы был рассчитан, с учетом индекса потребительских цен в Российской Федерации, размер ММТС на 2-е полугодие 2015 года в размере – 6 914 руб.

Таким образом, ГУП РК «Крымэнерго» была увеличена ММТС на 28,7%.

Также в пояснениях ГУП РК «Крымэнерго» отражена информация об инициировании вопроса увеличения выплаты премий персоналу предприятия и получении от Министерства топлива и энергетики Республики Крым письма с согласованием установления базового размера премии 30% за счет экономии средств по другим статьям расходов.

Согласно акту проверки КРУ ГКЦТ РК выявлены несоответствия сведений по средней численности работников в целом по предприятию, средней численности работников по виду деятельности передача электроэнергии, фонду начисленной заработной платы в целом по предприятию и фонду начисленной заработной платы по виду деятельности передача электроэнергии отраженные в статистической отчетности по формам №1-предприятие, №П-4 (годовая) и отчетности, содержащей данные раздельного учета, в соответствии с Приказом Минэнерго РФ №585. Расхождения приведены в таблице.

Наименование показателя	Из отчетности по Приказу Минэнерго РФ №585	Форма №1-предприятие	Форма №П-4
фонду начисленной заработной платы в целом по предприятию	<u>3 021 257</u>	<u>3 037 118,6</u>	3 037 118,6
среднесписочная численность промышленно-производственного персонала организации в целом по предприятию	<u>6646</u>	<u>6689</u>	6688,9
фонду начисленной заработной платы по виду деятельности передача электроэнергии	<u>2 399 382</u>	<u>2 617 773,5</u>	2 617 773,6
средней численности работников по виду деятельности передача электроэнергии	<u>5435</u>	<u>5830</u>	5829,9

Согласно акту проверки КРУ ГКЦТ РК, определить экономически обоснованные расходы ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО» по статье «Фонд оплаты труда» за 2018 год не предоставлялось возможным.

По результату плановой документарной проверки Контрольно-ревизионного управления ГКЦТ № 06-06/2-07 от 25.11.2019г. предприятием предоставлены экономически обоснованные материалы и пояснения по расходам 2018г.

Согласно служебной записки КРУ ГКЦТ РК корректировка фактических затрат за 2018 год выполнена согласно отнесению общепроизводственных и административных затрат предприятия на передачу электрической энергии в соответствии с установленными базами распределения, предусмотренными Учетной политикой организации, с учетом результатов анализа по итогам рассмотрения сведений, представленных ГУП РК «Крымэнерго» исх. №622/29600 от 04.12.2019г.

Согласно служебной записки КРУ ГКЦТ РК по представленным документам и материалам фактические затраты по статье ««Фонд оплаты труда» составили 2399382,00 тыс. руб.

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **262680,95 тыс. руб. (перерасход)**

Ремонт основных фондов.

В состав данной статьи включены затраты на ремонт оборудования, транспортных средств, зданий и сооружений.

Плановые расходы на 2018 год по статье «Ремонт основных фондов» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **297 074,00 тыс. руб.**

Для подтверждения указанных затрат предприятием представлены бухгалтерские реестры расходов (накладных) по рассматриваемой статье, а также соответствующие договоры на выполнение работ и оказание услуг, акты выполнения работ (ООО «ГОР», ООО «Выставочно-торговый дом «Гранит-Микро», ООО «Авто-Клуб», ИП Мазур А.Г., ИП Тимофеев В.Ф. и другие).

Согласно представленным документам и материалам фактические затраты по статье «Ремонт основных фондов» составили 99 200,20 тыс. руб.

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **197873,80 тыс. руб.(экономия)**

Работы и услуги непроизводственного характера.

Согласно утвержденной структуре затрат организации в состав работ и услуг непроизводственного характера включаются затраты на услуги связи, расходы на охрану и пожарную безопасность, на услуги коммунального хозяйства, на юридические услуги, на информационные услуги, на консультационные услуги, на аудиторские услуги, на сертификацию, транспортные услуги, расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности, на командировки и представительские расходы, на подготовку кадров, на страхование, целевые средства на НИОКР, содержание управляющей компании, другие прочие подконтрольные расходы и электроэнергия на хоз. нужды. При установлении тарифа на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО» на 2018 год Комитетом были утверждены расходы на **работы и услуги непроизводственного характера** в размере – **562696,17тыс. руб.**

-Услуги связи

В состав услуг связи включены затраты ГУП РК «Крымэнерго» на обеспечение мобильной связи, обслуживания каналов связи, кабельной канализации электросвязи и другие услуги коммуникации.

Плановые расходы на 2018 год по статье «Услуги связи» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **12 406,54 тыс. руб.**

Для подтверждения указанных затрат предприятием представлены бухгалтерские реестры расходов (накладных) по рассматриваемой статье, а также соответствующие договоры на выполнение работ и услуг, акты выполнения работ (ООО «Миранда-медиа», ООО «Межрегиональный ТранзитТелеком», ООО «К-Телеком», ГУП РК «Крымтелеком», ООО «Крымская телефонная компания», ООО «ИСП Инко-НЭТ» и другие).

Согласно представленным документам и материалам фактические затраты по статье «Услуги связи» составили 14685,39 тыс. руб..

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **-2278,85 тыс. руб. (перерасход)**

Расходы на охрану и пожарную безопасность

В состав расходов на охрану и пожарную безопасность включены затраты ГУП РК «Крымэнерго» на услуги по охране объектов и обеспечение контроля средств тревожной сигнализации.

Плановые расходы на 2018 год по статье «Расходы на охрану и пожарную безопасность» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **101 691,37 тыс. руб.**

Для подтверждения указанных затрат предприятием представлены бухгалтерские реестры расходов (накладных) по рассматриваемой статье, а также соответствующие договоры на выполнение работ и услуг, акты выполнения работ (ФГКУ «Управление вневедомственной охраны войск национальной гвардии Российской Федерации Республики Крым», ООО ЧОП «Баклер Крым» и другие).

Согласно представленным документам и материалам фактические затраты по статье «Расходы на охрану и пожарную безопасность» составили 102314,00 тыс. руб. Корректировка фактических затрат за 2018 год выполнена согласно отнесению общепроизводственных и административных затрат предприятия на передачу электрической энергии в соответствии с установленными базами распределения, предусмотренными Учетной политикой организации.

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **-622,63 тыс. руб. (перерасход)**

Расходы на услуги коммунального хозяйства

В состав расходов на услуги коммунального хозяйства включены затраты ГУП РК «Крымэнерго» на теплоснабжение, вывоз мусора, дератизацию, водоснабжение и водоотведение.

Плановые расходы на 2018 год по статье «Расходы на услуги коммунального хозяйства» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **10 192,25 тыс. руб.**

Для подтверждения указанных затрат предприятием представлены бухгалтерские реестры расходов (накладных) по рассматриваемой статье, а также соответствующие договоры на выполнение работ и услуг, акты выполнения работ (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго», ГУП РК «Крымгазсети», ООО «Крымская водная Компания», МУП «Керченский комбинат благоустройства», МУП «Красногвардейское жилищно-коммунальное хозяйство», МУП «Чистота и порядок», ООО «СЭС Крым», ГУП РК «Вода Крыма» и другие).

Согласно представленным документам и материалам фактические затраты по статье «Расходы на услуги коммунального хозяйства» составили 10656,10 тыс. руб. Корректировка фактических затрат за 2018 год выполнена согласно отнесению общепроизводственных и административных затрат предприятия на передачу электрической энергии в соответствии с установленными базами распределения, предусмотренными Учетной политикой организации.

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **-463,85 тыс. руб. (перерасход)**

Расходы на юридические услуги.

В состав вспомогательных материалов включены затраты на нотариальные услуги ГУП РК «Крымэнерго»

Плановые расходы на 2018 год по статье «Расходы на юридические услуги» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **0,0 тыс. руб.**

Для подтверждения указанных затрат предприятием представлены бухгалтерские реестры расходов (накладных) по рассматриваемой статье, а также соответствующие акты выполнения работ (нотариус Симферопольского городского нотариального округа Республики Крым Шкуро Т.Г.).

Согласно представленным документам и материалам фактические затраты по статье «Расходы на юридические услуги» составили 45,80 тыс. руб. Корректировка фактических

затрат за 2018 год выполнена согласно отнесению общепроизводственных и административных затрат предприятия на передачу электрической энергии в соответствии с установленными базами распределения, предусмотренными Учетной политикой организации.

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **-45,80 тыс. руб. (перерасход)**

Расходы на информационные услуги

В состав вспомогательных материалов включены затраты на информационные услуги ГУП РК «Крымэнерго» Плановые расходы на 2018 год по статье «Расходы на информационные услуги» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **0,0 тыс. руб.**

Для подтверждения указанных затрат предприятием представлены бухгалтерские реестры расходов (накладных) по рассматриваемой статье, а также соответствующие договоры на выполнение работ и оказание услуг, акты выполнения работ (ООО «ФинЭкспертиза» и Управлением Федеральной службы статистики по Республике Крым и г. Севастополю (Крымстат)).

Согласно представленным документам и материалам фактические затраты по статье «Расходы на информационные услуги» составили 277,50 тыс. руб. Корректировка фактических затрат за 2018 год выполнена согласно отнесению общепроизводственных и административных затрат предприятия на передачу электрической энергии в соответствии с установленными базами распределения, предусмотренными Учетной политикой организации.

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **-277,50 тыс. руб. (перерасход)**

Расходы на консультационные услуги

Плановые расходы на 2018 год по статье «Расходы на консультационные услуги» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **0,0 тыс. руб.**

Затраты по статье «Расход на консультационные услуги» в 2018 году предприятие не несло.

Таким образом, фактические затраты ГУП РК «Крымэнерго» по статье «Расходы на консультационные услуги», составили 0,0 тыс. руб. Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **0,0 тыс. руб.**

Расходы на аудиторские услуги

В состав расходов на аудиторские услуги включены затраты на аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ГУП РК «Крымэнерго»

Плановые расходы на 2018 год по статье «Расходы на аудиторские услуги» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **0,0 тыс. руб.**

Для подтверждения указанных затрат предприятием представлены бухгалтерские реестры расходов (накладных) по рассматриваемой статье, а также соответствующие договоры на выполнение работ и оказание услуг, акты выполнения работ (ООО «ПрестижАудит»).

Согласно представленным документам и материалам фактические затраты по статье «Расходы на аудиторские услуги» составили 139,90 тыс. руб. Корректировка фактических затрат за 2018 год выполнена согласно отнесению общепроизводственных и административных затрат предприятия на передачу электрической энергии в соответствии с установленными базами распределения, предусмотренными Учетной политикой организации.

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **-139,90 тыс. руб. (перерасход)**

Расходы на сертификацию

В состав расходов на сертификацию включены затраты на услуги по проведению сертификации электрической энергии ГУП РК «Крымэнерго»

Плановые расходы на 2018 год по статье «Расходы на сертификацию» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **0,0 тыс. руб.** (в утвержденной структуре указанная статья не предусмотрена).

Для подтверждения указанных затрат предприятием представлены бухгалтерские реестры расходов (накладных) по рассматриваемой статье, а также соответствующие договоры на выполнение работ и оказание услуг, акты выполнения работ (ООО «ЛИНВИТ»).

Согласно представленным документам и материалам фактические затраты по статье «Расходы на сертификацию» составили 668,40 тыс. руб.

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **-668,40 тыс. руб. (перерасход)**

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности

В состав расходов на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности включены затраты на специальную оценку условий труда, услуги по медицинскому осмотру и услуги по разработке и изготовлению планов эвакуации ГУП РК «Крымэнерго».

Плановые расходы на 2018 год по статье «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **21 482,68 тыс. руб.**

Для подтверждения указанных затрат предприятием представлены бухгалтерские реестры расходов (накладных) по рассматриваемой статье, а также соответствующие договоры на выполнение работ и оказание услуг, акты выполнения работ (ООО «Курский Центр Охраны Труда», ООО «ВИТАПРОФ», ГБУЗ РК «Крымский республиканский центр медицины катастроф и скорой помощи», ООО «Чинара – медицинский центр Надежда», ИП Михальчик И.В. и другие).

Согласно представленным документам и материалам фактические затраты по статье «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» составили 4361,90 тыс. руб. Корректировка фактических затрат за 2018 год выполнена согласно отнесению общепроизводственных и административных затрат предприятия на передачу электрической энергии в соответствии с установленными базами распределения, предусмотренными Учетной политикой организации.

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **17120,78 тыс. руб. (экономия)**

Расходы на командировки и представительские

В состав расходов на командировки и представительские включены затраты на командировки (в том числе при прохождении обучения) работников ГУП РК «Крымэнерго».

Плановые расходы на 2018 год по статье «Расходы на командировки и представительские» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **19 448,11 тыс. руб.**

Для подтверждения указанных затрат предприятием представлены бухгалтерские реестры расходов (накладных) по рассматриваемой статье.

Согласно представленным документам и материалам фактические затраты по статье «Расходы на командировки и представительские» составили 27 891,20 тыс. руб. Корректировка фактических затрат за 2018 год выполнена согласно отнесению общепроизводственных и административных затрат предприятия на передачу электрической

энергии в соответствии с установленными базами распределения, предусмотренными Учетной политикой организации.

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **-8 443,09 тыс. руб. (перерасход)**

Расходы на подготовку кадров

В состав расходов на подготовку кадров включены затраты на проведение обучения и повышения квалификации работников ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО».

Плановые расходы на 2018 год по статье «Расходы на подготовку кадров» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **4 818,82 тыс. руб.**

Для подтверждения указанных затрат предприятием представлены бухгалтерские реестры расходов (накладных) по рассматриваемой статье, а также соответствующие договоры на проведение обучения, акты выполнения работ (ООО «Центр межрегиональных коммуникаций», ФБУ «Учебно-методический кабинет» Ростехнадзора, АНО ДПО «ОКЦ «Энергоперсонал», ФАУ ДПО Крымский учебный центр ФПС, ФГАОУ ВО «Севастопольский государственный университет», ЧОУ ДПО «Академия бизнеса и управления системами», ФБУ «Информационно-технический центр ФАС России», ИП Борисов А.А., ЧОУ ДПО «ФОРТ КРЫМ» и другие).

Согласно представленным документам и материалам фактические затраты по статье «Расходы на подготовку кадров» составили 3905,10 тыс. руб. Корректировка фактических затрат за 2018 год выполнена согласно отнесению общепроизводственных и административных затрат предприятия на передачу электрической энергии в соответствии с установленными базами распределения, предусмотренными Учетной политикой организации.

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **913,72 тыс. руб. (экономия)**

Расходы на страхование

В состав расходов на страхование включены затраты на страхование имущества, транспортных средств, гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО».

Плановые расходы на 2018 год по статье «Расходы на страхование» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **3 898,71 тыс. руб.**

Для подтверждения указанных затрат предприятием представлены бухгалтерские реестры расходов (накладных) по рассматриваемой статье, а также соответствующие договоры на страхование, акты выполнения работ (ООО «Крымская первая страховая компания», ПАО СК «Росгосстрах», ООО СО «ВЕРНА», ООО «СК «Согласие» и другие).

Согласно представленным документам и материалам фактические затраты по статье «Расходы на страхование» составили 3 309,20 тыс. руб. Корректировка фактических затрат за 2018 год выполнена согласно отнесению общепроизводственных и административных затрат предприятия на передачу электрической энергии в соответствии с установленными базами распределения, предусмотренными Учетной политикой организации.

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **-589,51 тыс. руб. (экономия)**

Целевые средства на НИОКР

Плановые расходы на 2018 год по статье «Целевые средства на НИОКР» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **0,0 тыс. руб.** (в утвержденной структуре указанная статья не предусмотрена).

Затраты по статье «Целевые средства на НИОКР» в 2018 году предприятие не несло.

Таким образом, фактические затраты ГУП РК «Крымэнерго» по статье «Целевые средства на НИОКР», составили 0,0 тыс. руб. Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **0,0 тыс. руб.**

Содержание управляющей компании

Плановые расходы на 2018 год по статье «Содержание управляющей компании» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **0,0 тыс. руб.** (в утвержденной структуре указанная статья не предусмотрена).

Затраты по статье «Содержание управляющей компании» в 2018 году предприятие не несло.

Таким образом, фактические затраты ГУП РК «Крымэнерго» по статье «Содержание управляющей компании», составили 0,0 тыс. руб. Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **0,0 тыс. руб.**

Другие прочие подконтрольные расходы

В состав других прочих подконтрольных расходов включены затраты на оплату больничных, переоценку основных средств, подписку и техническую литературу, услуги по обслуживанию охранной и пожарной сигнализации, почтово-телеграфные услуги, инвентаризацию земли, госпошлину, услуги БТИ по регистрации права собственности, на сопровождение программного обеспечения, услуги по техническому осмотру транспортных средств и перерегистрации автотранспорта, утилизацию отходов, на социальные выплаты, разработку и согласование разрешительной документации, на членские взносы в государственные и общественные организации, на согласование границ охранных зон, на метеорологические услуги, на совместную эксплуатацию опор, на услуги по техническому освидетельствованию, на аренду абонентской ячейки, на услуги стирки, на публикации, на услуги по оценке основных средств, на расходы по оформлению и согласованию документов в госорганах и плата за негативное воздействие на окружающую среду ГУП РК «Крымэнерго».

Плановые расходы на 2018 год по статье «Другие прочие подконтрольные расходы» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **336 033,04 тыс. руб.**

Для подтверждения указанных затрат предприятием представлены бухгалтерские реестры расходов (накладных) по рассматриваемой статье, а также соответствующие договоры на выполнение работ и услуг, акты выполнения работ (ООО «ДИПИЭЛТИ», ООО «Коммерсантъ КАРТОТЕКА», ООО «КрымБезопасность», Управление Федеральной службы государственной статистики по Республике Крым и г. Севастополю (Крымстат), АО «Ростехинвентаризация – Федеральное БТИ», АО «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», АО «Авиация и прикладная экология», ООО «Крымавтотест», ООО «ЭкоКрымСервис», ООО «ЭкООнис-экологически чистые технологии», ФГБУ «Крымское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды», ИП Багрич А.Д., и другие).

Согласно представленным документам и материалам фактические затраты по статье «Другие прочие подконтрольные расходы» составили 145196,00 тыс. руб. Корректировка фактических затрат за 2018 год выполнена согласно отнесению общепроизводственных и административных затрат предприятия на передачу электрической энергии в соответствии с установленными базами распределения, предусмотренными Учетной политикой организации.

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют - **190837,04 тыс. руб. (экономия)**

Итоговая разница между плановыми затратами по статье «Работы и услуги непроизводственного характера», утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **207 178,08 тыс. руб. (экономия)**

Расходы, по статье электроэнергия на хозяйственные нужды

Плановые расходы на 2018 год по статье «электроэнергия на хозяйственные нужды» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **52724,65 тыс. руб.**

Затраты по статье «электроэнергия на хозяйственные нужды » в 2018 году предприятие понесло в размере 42067,60 тыс.руб.

Таким образом, фактические затраты ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО» по статье «электроэнергия на хозяйственные нужды», составили 42067,60 тыс.руб.

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **10 657,05 тыс. руб. (экономия)**

Внереализационные расходы:

В состав внереализационных расходов включены затраты на ГУП РК «Крымэнерго» на услуги банка и инкассации.

Плановые расходы на 2018 год по статье «Внереализационные расходы» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **883,33 тыс. руб.**

Для подтверждения указанных затрат предприятием представлены бухгалтерские реестры расходов (накладных) по рассматриваемой статье, а также соответствующие договоры на выполнение работ и услуг, акты выполнения работ (АО «Генбанк»).

Согласно представленным документам и материалам фактические затраты по статье «Внереализационные расходы» составили 1268,60 тыс. руб. Корректировка фактических затрат за 2018 год выполнена согласно отнесению общепроизводственных и административных затрат предприятия на передачу электрической энергии в соответствии с установленными базами распределения, предусмотренными Учетной политикой организации.

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **-385,27 тыс. руб. (перерасход)**

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения

Плановые расходы на 2018 год по статье «Расходы, не учитываемые в целях налогообложения» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **0,0 тыс. руб.**

Затраты по статье «Расход на консультационные услуги» в 2018 году предприятие не несло.

Таким образом, фактические затраты ГУП РК «Крымэнерго» по статье «Расходы, не учитываемые в целях налогообложения», составили 0,0 тыс. руб. Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **0,0 тыс. руб.**

В результате анализа уровня подконтрольных расходов предприятия разница между плановыми затратами, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляет- 80 981,41 тыс. руб.(экономия)

5.2. Неподконтрольные расходы

Экспертами проведен анализ фактических неподконтрольных расходов за 2018 год Утвержденные ГКЦТ РК неподконтрольные расходы на услуги по передаче электрической энергии ГУП РК «Крымэнерго» на долгосрочный период регулирования, который начинается с 2018 года составят – **3 149 367,13 тыс.руб.**

Экспертами проведен анализ фактических неподконтрольных расходов за 2018 год **в том числе:**

		Утв. рег-ром на 2018 год	Утв. вер.рег на 2018 год	Факт предприятия на 2018 год	Факт рег-ра на 2018 год	Отклонение Утверждено /Факт
Расчёт неподконтрольных расходов						
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	1 476 289,86	1 476 289,86	782 827,00	782 827,00	-693 462,86
Теплоэнергия	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00
Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	1 626,00	527,36	527,36
аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00
лизинг	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00
аренда земли	тыс.руб.		0,00	527,40	527,36	527,36
аренда зданий и сооружений	тыс.руб.		0,00	1 098,60	0,00	0,00
аренда движимого имущества	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00
прочая аренда	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00
Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	61 760,09	61 760,09	168 631,60	168 631,60	106 871,51
Земельный налог	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00
Транспортный налог	тыс.руб.	1 123,96	1 123,96	2 379,80	2 379,80	1 255,84
Водный налог	тыс.руб.		0,00	10,20	10,20	10,20
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00
прочие налоги	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00
прочие налоги	тыс.руб.	60 636,13	60 636,13	166 241,60	166 241,60	105 605,47
прочие налоги	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	653 830,51	653 830,52	730 501,18	730 501,18	76 670,66
Отчисления на социальные нужды	%	30,60	30,60	30,45	30,45	
% за пользование кредитом	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00
Резервный фонд	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00
Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	2 777 172,13	107 793,50	107 793,50
Налог на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.		0,00		224 713,81	224 713,81
налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00
Амортизация	тыс.руб.	957 486,67	957 486,67	1 702 175,26	957 486,67	0,00
амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	957 486,67	957 486,67	1 702 175,26	957 486,67	0,00
амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00
Погашение заёмных средств	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00
Капильные вложения MAXIMUM	тыс.руб.	593 168,41	602 747,76	1 033 083,79	637 506,34	83 215,54
Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00
возврат заемных средств на капитальные вложения	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	3 149 367,13	3 149 367,13	6 162 933,17	2 972481,12	-176886,02

Экономия неподконтрольных расходов по фактическим данным за 2018 год составляет в размере **-176 886,02** тыс. руб.

Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»

В состав оплаты услуг ОАО «ФСК ЕЭС» включены затраты на оказание услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Плановые расходы на 2018 год по статье «Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **1 476 289,86** тыс. руб.

Для подтверждения указанных затрат предприятием представлены бухгалтерские реестры расходов (накладных) по рассматриваемой статье, а также соответствующий договор на оказание услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, заключенный с ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» от 15.12.2016 №1228/П (с дополнительным соглашением №1 от 19.03.2017) и соответствующие акты оказания услуг.

Затраты по статье «Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» составили 782 827,00 тыс. руб.

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **693 462,86** тыс. руб. (экономия)

Теплоэнергия

Плановые расходы на 2018 год по статье «Теплоэнергия» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **0,0** тыс. руб.

Согласно сведениям, направленным в ответ на мотивированный запрос Комитета от 05.11.2019 №1916/06-12, затраты по статье «Теплоэнергия» в 2018 году предприятие не несло.

Таким образом, фактические затраты ГУП РК «Крымэнерго» по статье «Теплоэнергия», составили 0,0 тыс. руб. Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **0,0** тыс. руб.

Расходы ГУП РК «Крымэнерго» на теплоснабжение в структуре тарифа учтены в статье «Расходы на услуги коммунального хозяйства», входящей в состав неподконтрольных расходов.

Плата за аренду имущества и лизинг

В состав платы за аренду имущества и лизинг включены затраты ГУП РК «Крымэнерго» на аренду земли, зданий и сооружений.

Плановые расходы на 2018 год по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **0,0** тыс. руб.

Для подтверждения указанных затрат предприятием представлены бухгалтерские реестры расходов (накладных) по рассматриваемой статье, а также соответствующие договоры аренды, акты оказанных услуг (Муниципальное образование Добровского сельского поселения Симферопольского района Республики Крым, Администрация города Симферополя Республики Крым, Симферопольский союз потребительских обществ (Симферопольский Райпотребсоюз), Управление архитектуры, градостроительства, земельных отношений и муниципальной собственности города Джанкоя, ООО «Фирма Кедр», ИП Фетислямов К.З. и другие).

Согласно представленным документам и материалам фактические затраты по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» составили 1626,00 тыс. руб., из них:

- аренда земли-527,40 тыс.руб.;
- аренда зданий и сооружений – 1098,60 тыс.руб.

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **-1626,00**

тыс. руб., однако расходы за 2018г. на аренду зданий и сооружений в размере 1098,60 тыс.руб. экспертами не учитываются при корректировке НВВ на 2020г. согласно п.28 Основ ценообразования № 1178 расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

Налоги

В состав налогов включены затраты ГУП РК «Крымэнерго» на уплату транспортного налога, водного налога и налога на имущество.

Плановые расходы на 2018 год по статье «Налоги» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **61 760,09 тыс. руб.**

Для подтверждения указанных затрат предприятием представлены бухгалтерские реестры расходов (накладных) по рассматриваемой статье, а также соответствующие налоговые декларации. Согласно представленным документам и материалам фактические затраты по статье «Налоги» составили 168631,60 тыс. руб., в том числе:

Транспортный налог-2379,80 тыс.руб.;

Водный налог-10,20 тыс.руб. Предприятием представлены налоговые декларации по водному налогу за 2018г., журналы водопотребления за 2018г. (поквартально) и 2019г. (3 квартала) по подстанциям: ПС Западнокрымская, ПС Островская, ПС Симферопольская, ПС Бахчисарай, ПС Джанкой.

Налог на имущество-166 241,60 тыс.руб.

Корректировка фактических затрат за 2018 год выполнена согласно отнесению общепроизводственных и административных затрат предприятия на передачу электрической энергии в соответствии с установленными базами распределения, предусмотренными Учетной политикой организации.

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **-106871,51 тыс. руб.(перерасход), в том числе:**

Транспортный налог-1 255,84 тыс.руб.;

Водный налог-10,20 тыс.руб.;

Налог на имущество-105 605,47 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды

При установлении тарифа на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год по статье расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» Комитетом были утверждены в размере – 653 830,52 тыс. руб.

В расходы по элементу «Отчисления на социальные нужды» включаются выплаты страховых взносов согласно п.2 статьи 12 Федерального закона от 24.07.2009г. № 212-ФЗ «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования». С 01.01.2012г. в пределах установленной предельной величины базы применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22%;

2) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9%;

3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

Согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний ГУП РК «Крымэнерго», в соответствии с основным видом деятельности определен 5 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,6 процентов к начисленной оплате труда по всем доходам застрахованных.

В соответствии с вышеуказанными нормативными правовыми актами ГУП РК «Крымэнерго» определена плановая величина расходов на уплату страховых взносов в

государственные внебюджетные фонды с учетом предельной базы доходов на 2018 год в размере 30,6% от расходов на оплату труда.

Указанный уровень фактических расходов подтверждается данными бухгалтерского учета организации, сведениями, подлежащими раскрытию в рамках законодательства о раскрытии информации (приложение 2 к приказу ФСТ №1831-э) и отчетности содержащей данные раздельного учета, согласно Приказу Минэнерго РФ №585 (таблица 1.6 приложения №1 Приказа Минэнерго РФ №585), размещенными на официальном сайте ГУП РК «Крымэнерго» в разделе «Раскрытие информации».

Для подтверждения указанных затрат предприятием представлены бухгалтерские реестры расходов (накладных) по рассматриваемой статье.

Учитывая факт представленных материалов за 2018г. расходы ГУП РК «Крымэнерго» по статье «Фонд оплаты труда» за 2018 год (см. п. «Фонд оплаты труда») считается возможным определить экономически обоснованные расходы предприятия по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2018г. в размере – **730501,18 тыс.руб.**

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **-76 670,66 тыс. руб. (перерасход)**

Расходы на обслуживание заемных средств

Плановые расходы на 2018 год по статье «Расходы на обслуживание заемных средств» («% за пользование кредитом») учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **0,0 тыс. руб.**

Согласно сведениям, направленным в ответ на мотивированный запрос Комитета от 05.11.2019 №1916/06-12, затраты по статье «Расходы на обслуживание заемных средств» в 2018 году предприятие не несло.

Таким образом, фактические затраты ГУП РК «Крымэнерго» по статье «Расходы на обслуживание заемных средств», составили 0,0 тыс. руб. Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **0,0 тыс. руб.**

Резервный фонд по сомнительным долгам

Плановые расходы на 2018 год по статье «Резервный фонд по сомнительным долгам» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **0,0 тыс. руб.**

Согласно сведениям, направленным в ответ на мотивированный запрос Комитета от 05.11.2019 №1916/06-12, затраты по статье «Расходы на обслуживание заемных средств» в 2018 году предприятие не несло.

Таким образом, фактические затраты ГУП РК «Крымэнерго» по статье «Резервный фонд по сомнительным долгам», составили 0,0 тыс. руб. Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **0,0 тыс. руб.**

Другие прочие неподконтрольные расходы

В состав других прочих неподконтрольных расходов включены затраты ГУП РК «Крымэнерго» на услуги по передаче электроэнергии сетевыми организациями.

Плановые расходы на 2018 год по статье «Другие прочие неподконтрольные расходы» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **0,0 тыс. руб.**

Для подтверждения указанных затрат предприятием представлены бухгалтерские реестры расходов по рассматриваемой статье, а также соответствующие договоры оказания услуг по передаче электрической энергии, акты выполнения услуг (ООО «Восточно-Крымская энергетическая компания» ООО «Прспект-Крым», ООО «Крымтранзитэнерго», ФГУП 102 ПЭС Минобороны России).

Согласно представленным документам и материалам фактические затраты по статье «Другие прочие неподконтрольные расходы» составили 107 793,50тыс. руб.

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **-107 793,50 тыс. руб.**

Налоги на прибыль, всего в том числе:

Плановые расходы на 2018 год по статье «Налоги на прибыль» учтены Комитетом в утвержденном тарифе на 2018 год в размере **0,0 тыс. руб.**

Предприятием представлены налоговая декларация по налогу на прибыль ГУП РК «Крымэнерго» за 2018 год (Форма по КНД 1151006, лист 2. стр.003), согласно которой сумма исчисленного налога на прибыль всего составляет 301 197,46 тыс.руб., при этом сумма начисленных авансовых платежей за отчетный(налоговый) период (Форма по КНД 1151006, лист 2. стр.004) всего-352 437,98 тыс.руб. Сумма части прибыли, подлежащей уплате в бюджет Республики Крым части прибыли государственного унитарного предприятия Республики, остающейся в его распоряжении после уплаты налогов и иных обязательных платежей (относительно услуг по передаче электрической энергии) за 2018г. составляет 6 594,00 тыс.руб.

Согласно отчетности содержащей данные раздельного учета, согласно Приказу Минэнерго РФ №585 (таблица 1.3 Приказа Минэнерго РФ №585), размещенными на официальном сайте ГУП РК «Крымэнерго» в разделе «Раскрытие информации» сумма исчисленного налога на прибыль всего по предприятию за 2018г. составляет 355 345,00 тыс.руб., при этом, на услуги по передаче электрической энергии по Республике Крым - 272 891,00 тыс.руб. Сумма части прибыли, подлежащей уплате в бюджет Республики Крым части прибыли государственного унитарного предприятия Республики, остающейся в его распоряжении после уплаты налогов и иных обязательных платежей (относительно услуг по передаче электрической энергии) за 2018г. составляет 6 594,00 тыс.руб.

Согласно п.20. Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

На основании представленных данных экспертами произведен расчет расходов по статье «Налоги на прибыль, в том числе»:

$$272\,891,00/355\,345,00 \times 301\,197,46 - 6\,594,00 = 224\,713,81$$

Согласно представленным документам и материалам фактические затраты в 2018г. по статье «Налоги на прибыль, в том числе» составили 224 713,81тыс. руб.

Разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляют **-224 713,81 тыс. руб.**

Амортизация

При установлении тарифа на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год по статье расходы по статье «Амортизация» Комитетом были утверждены в размере – 957 486,67 тыс. руб. в качестве источника Инвестиционной программы ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год. Инвестиционная программа ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год утверждена приказом Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 28.12.2017 №604 (с изменениями, внесенными приказом Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 27.11.2018 №526). Инвестиционная программа ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 размещена на официальном портале предприятия в сети интернет в разделе «Раскрытие информации», а также отчет о ее реализации.

Инвестиционная программа

Экспертами рассмотрены фактические отчетные данные по реализации Инвестиционной программы ГУП РК «Крымэнерго» за 2018 год:

Согласно утвержденной инвестиционной программе на 2018 год плановый показатель финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет составляет 3888,14 млн. рублей (с НДС), в составе которого объем средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), 1129,83 млн. рублей (с НДС).

В соответствии с отчетом о реализации инвестиционной программы, размещенной на официальном портале предприятия в сети интернет в разделе «Раскрытие информации», общий фактический объем финансирования в 2018 году составил 2668,26 млн рублей (с НДС), в составе которого объем средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), 1003,44 млн рублей (с НДС).

Разница между плановыми и фактическими показателями финансирования инвестиционной программы в 2018 году за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), составила -126,39 млн рублей (с НДС) или 88,81%.

Анализ исполнения инвестиционной программы за 2018год (Источники финансирования инвестиционной программы)

млн.рублей

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Отчетный год N		Отклонения от плановых значений года N		Причины отклонений
			План 2018г.	Факт 2018г.	в ед. измерений	в процентах, %	
1	2	3	4	5	6	7	8
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I+строка II) всего, в том числе::		млн. рублей	3 888,15	2 976,93	-911,22	-23,44%	
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей	2 396,52	1 781,49	-615,03	-25,66%	
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. рублей	513,1	369,8	-143,30	-27,93%	НД
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн. рублей	513,1	369,8	-143,30	-27,93%	НД
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.1.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.1.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.1.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн. рублей	513,1	369,8	-143,30	-27,93%	НД
1.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.1.1.5.1.а	авансовое использование прибыли	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн. рублей	513,1	369,8	-143,30	-27,93%	Выполняется согласно поданным заявкам

							потребител ей
1.1.1.5.2. а	авансовое использование прибыли	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.1.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.1.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего в том числе:	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.1.3	прочая прибыль	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн. рублей	1 517,22	1 139,31	-377,91	-24,91%	НД
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн. рублей	957,49	850,38	-77,16	-8,06%	НД
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.2.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.2.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	957,49	880,33	-77,16	-8,06%	Подана заявка на корректиро вку Инвестпрог раммы с переносом объемов реализации на 2019 год.
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.2.1.6	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.2.1.7.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.2.1.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.2.2	прочая текущая амортизация	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн. рублей	559,73	258,98	-300,75	-53,73%	НД
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД

1.2.3.1.2	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	559,73	258,98	-300,75	-53,73%	НД
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.2.3.6	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.2.3.7.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.2.3.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость****	млн. рублей	366,2	272,38	-93,82	-25,62%	НД
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.4.1	средства от эмиссии акций	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн. рублей	1 491,63	1 195,44	-296,19	-19,86%	
2.1	Кредиты	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
2.2	Облигационные займы	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
2.3	Вексели	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
2.4	Займы организаций	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
2.5	Бюджетное финансирование	млн. рублей	1 487,52	1 191,33	-296,19	-19,91%	НД
2.5.1	средства федерального бюджета	млн. рублей	1 008,74	776,29	-232,45	-23,04%	Невыполнение обязательств в подрядной организации, а так же необходимо провести корректировки ПСД на основании решения Минэнерго РФ и Минэкономразвития РФ.
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей	478,78	415,04	-63,74	-13,31%	Выполнение мероприятий в соответствии с Приказом Минтопэнерго РК от 16.02.2018 №64.
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
2.6	Использование лизинга	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
2.7	Прочие привлеченные средства	млн. рублей	4,11	4,11	0,00	0,00%	НД
III	Иные сведения:	-	0,00	0,00	0,00	0,00%	
3.1.	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД

3.1.1	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии;	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
3.1.2	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии;	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
3.1.3	кредитов	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
3.2	Для субъектов электроэнергетики, осуществляющих регулируемые виды деятельности с использованием метода доходности инвестированного капитала	-	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
3.2.1	возврат инвестированного капитала, направляемый на инвестиции	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
3.2.2	доход на инвестированный капитал, направляемый на инвестиции	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД
3.2.3	заемные средства, направляемые на инвестиции	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00%	НД

Данные о выполнении инвестиционной программы ГУП РК «Крымэнерго» в 2018г., входящей, в структуру тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ГУП РК «Крымэнерго» на 2018г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Отчетный год 2018г.		Отклонения от плановых значений года N		Причины отклонений
			План 2018г.	Факт 2018г.	в ед. измерений	в процентах, %	
1	2	3	4	5	6	7	8
	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн. рублей	957,49	850,38	107,10	11,19	Нет данных

В ходе рассмотрения отчета о выполнении инвестиционной программы ГУП РК «Крымэнерго» за 2018 год экспертами проанализировано неисполнение по реализации инвестиционной программы в 2018г. в размере 107103,61 тыс.руб., которые были включены в инвестиционную программу ГУП РК «Крымэнерго» на 2019 год (неиспользованной амортизации прошлых лет), утвержденную Приказом Минтопэнерго РК от 27.06.2019 №527 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ГУП РК «Крымэнерго» на 2019-2021 годы по передаче электрической энергии, утвержденную приказом Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 27.11.2018 №527.

Исходя из анализа представленных обосновывающих материалов по статьям затрат, входящих в состав неподконтрольных расходов за 2018г. по ГУП РК "Крымэнерго", уровень фактических расходов составляет 2 972481,12 тыс.руб., разница между плановыми затратами по указанной статье, утвержденными Комитетом на 2018 год, и фактическими расходами, понесенными предприятием, составляет-176886,02тыс.руб.

5.3. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВВсод)

ΔНВВсод - Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	-277 767,14
Установленная НВВ в части содержания электрических сетей, 2018 год	тыс.руб.	6 499 187,85
Фактическая товарная НВВ в части содержания электрических сетей, 2018 год	тыс.руб.	6 776 954,99

Недополученная товарная выручка по зависящим от ТСО причинам		0,00

5.4. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на э/э (ПО)

ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен на э/э	тыс.руб.	-138 131,13
Факт поступление э/э в сеть 2018 год	млн.кВтч	5 674,11
План поступление э/э в сеть 2018 год	млн.кВтч	5 663,75
Фактическая цена покупки потерь 2018 год	руб/МВтч	2 877,10
Уровень технологического расхода (потерь) э/э (утв.) 2018 год	%	17,33%
Прогнозная цена покупки потерь 2018 год	руб/МВтч	3 023,10

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки" корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = (\mathcal{E}_{i-2}^{ОП.Ф} - \mathcal{E}_{i-2}^{ОП}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} * \alpha_{i-2} + \mathcal{E}_{i-2}^{ОП} * (ЦП_{i-2}^{\phi} - ЦП_{i-2}) * \alpha_{i-2}$$

Анализ предложений предприятия на установления тарифа по передаче электрической энергии для ГУП РК «Крымэнерго» на 2020г.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на 2020 год на содержание электрических сетей составит: 6314819,60 тыс.руб.

Анализ системы бухгалтерского учёта на предмет соответствия действующему законодательству о государственном регулировании тарифов в сфере электроэнергетики

Учётная политика предприятия утверждена приказом ГУП РК «Крымэнерго» от 01.08.2014 №08 «Об учетной политике ГУП РК «Крымэнерго» (с изменениями, внесенными приказом ГУП РК «Крымэнерго» от 30.12.2016 №1048) (далее – Учетная политика предприятия, Положение об учетной политике).

Положениями данного документа предусматривается применение ГУП РК «Крымэнерго» автоматизированной формы бухгалтерского учёта с помощью программного комплекса «SAP EPR».

В соответствии с Учетной политикой предприятия, для целей учёта утверждён план счетов (приложение к учётной политике), применяются первичные учетные документы, предусмотренные в перечне унифицированных форм, и разрабатываются самостоятельно и утверждаются как приложения к учётной политике и регистры бухгалтерского учёта.

Амортизация начисляется с 1-го числа месяца, следующего за месяцем отражения имущества в составе основных средств. Способ начисления амортизации – линейный.

Согласно учетной политике предприятия, формирование раздельного учета по видам доходов (расходов) на счетах финансового результата текущего финансового года осуществляется путем формирования показателей по различным аналитическим счетам бухгалтерского учета, предусмотренного Рабочим планом счетов.

Так раздельный учет расходов на предприятии ведется по элементам и видам затрат, а также иным показателям (согласно Порядка ведения раздельного учета) с выделением расходов по видам деятельности.

Расходы подразделяются на:

- расходы, непосредственно связанные с производством продукции (услуг), относимые на конкретный вид производимой продукции (услуг) – прямые расходы). Такие расходы распределяются по соответствующим видам деятельности.

- расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на производство конкретного вида производимой продукции (услуг). Данные расходы распределяются по видам деятельности в соответствии с Планом счетов и Инструкцией по применению плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организации с применением КИС SAP ERP, которая является неотъемлемой частью Учетной политики.

Прямые расходы отражаются по дебету счета 20 «Основное производство». Косвенные расходы могут включаться в состав себестоимости готовой продукции и списываться на счета по отражению производственных затрат (счета 20, 23, 29).

Расходы, отраженные на счетах 25 «Общепроизводственные расходы» подлежат распределению между видами деятельности пропорционально заработной плате основного производственного персонала.

Административные расходы распределяются в сводных управленческих отчетах. Базой распределения административных расходов является общая сумма производственной себестоимости по видам деятельности.

Исходя из вышеизложенного, ГУП РК «Крымэнерго» ведет бухгалтерский учёт в соответствии с действующим законодательством о государственном регулировании тарифов в сфере электроэнергетики.

6.1 Подконтрольные расходы:

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2020-й год долгосрочного периода регулирования ((HBB_i^{cod} тыс.руб)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = \text{ПР}_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (\frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}})) * (1 - X_i) + \text{НР}_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} * \text{КНК}_i$$

Уровень подконтрольных расходов на услуги по передаче электрической энергии для ГУП РК «Крымэнерго» на 2020г.- третий год долгосрочного периода регулирования рассчитан экспертами ГКЦТ РК по индексной модели:

- (индекс потребительских цен) согласно параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2019г. в размере 3,00% с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности подконтрольных расходов ГУП РК «Крымэнерго», необходимых для осуществления регулируемой деятельности в размере 1%, установленных в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФАС №98-э от 17.02.2012г., и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемой организации, осуществляющей передачу электрической энергии в размере-(-2,57%), за счет уменьшения объемов используемого оборудования на услуги по передаче электрической энергии для ГУП РК «Крымэнерго» на 2020г. Итого коэффициент индексации подконтрольных расходов для ГУП РК «Крымэнерго» на 2020г. к уровню подконтрольных расходов, утвержденных на 2019г. составляет -1,00.

Для расчета коэффициента индексации со стороны ГКЦТ РК предлагается принять					
		2018г. Факт	2019г. Утвержде но ГКЦТ	2020г План организации	2020 План регулятора
Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	0,00	4,60	3,80	3,00
индекс эффективности операционных расходов	%	0,00	1,00	1,00	1,00
количество активов	у.е.	161 007,33	160 840,31	164 619,58	156 706,10

индекс изменения количества активов		0,00	-0,07	2,35	-2,57%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,00	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,00	1,03	1,05	1,00

Подконтрольные расходы НВВ в части содержания электрических сетей на 2020-й год на услуги по передаче электрической энергии для ГУП РК «Крымэнерго» исходя из определенного уровня составили:

ГУП РК "Крымэнерго"		Утверждено на 2019 год	Предложение предприятия на 2020 год	Версия регулятора на 2020 год	Версия регулятора на 2020 I полугодие	Версия регулятора на 2020 II полугодие
Расчёт подконтрольных расходов						
Материальные затраты	тыс.руб.	323 480,92	338 273,54	323 494,63	166 837,69	156 656,94
ГСМ	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент	тыс.руб.	308 172,90	322 265,50	308 185,97	158 942,47	149 243,50
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	15 308,01	16 008,04	15 308,66	7 895,22	7 413,44
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.	2 211 412,68	2 312 539,51	2 211 506,41	1 140 552,52	1 070 953,89
Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	889 832,79	930 524,41	889 870,50	458 937,87	430 932,63
Ремонт основных фондов	тыс.руб.	307 461,46	321 521,52	307 474,48	158 575,53	148 898,96
Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	582 371,33	609 002,89	582 396,01	300 362,34	282 033,67
Услуги связи	тыс.руб.	12 840,35	13 427,53	12 840,88	6 622,50	6 218,38
Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб.	105 247,10	110 060,00	105 251,56	54 281,97	50 969,59
Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.	10 548,63	11 031,01	10 549,08	5 440,53	5 108,54
Расходы на юридические услуги	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Расходы на информационные услуги	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Расходы на консультационные услуги	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Расходы на аудиторские услуги	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Расходы на сертификацию	тыс.руб.	1 974,32	2 064,61	0,00	0,00	0,00
Транспортные услуги	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	22 233,84	23 250,58	22 234,78	11 467,27	10 767,51
Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	20 128,13	21 048,58	20 128,98	10 381,23	9 747,75
Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	4 987,31	5 215,38	4 987,53	2 572,24	2 415,28
Расходы на страхование	тыс.руб.	4 035,03	4 219,55	4 035,20	2 081,10	1 954,11
Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Содержание управляющей компании	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00

Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	345 808,40	361 622,05	347 797,47	179 371,52	168 425,94
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	54 568,21	57 063,59	54 570,53	28 143,96	26 426,57
Внереализационные расходы	тыс.руб.	914,22	956,02	914,26	471,51	442,74
Расходы на услуги банков	тыс.руб.	914,22	956,02	914,26	471,51	442,74
Другие обоснованные внереализационные расходы	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Дивиденды	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Прибыль на прочие цели	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 425 640,65	3 582 293,49	3 425 785,79	1 766 799,59	1 658 986,21

По расчету экспертов, подконтрольные расходы на услуги по передаче электрической энергии для ГУП РК «Крымэнерго» по результату индексации, согласно методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФАС №98-э от 17.02.2012г., составили - 3 425 785,79 тыс.руб.

6.2 Неподконтрольные расходы

ГУП РК "Крымэнерго" представлены предложения с обосновывающими материалами для утверждения на 2020 год по статьям затрат, входящих в состав неподконтрольных расходов, а именно:

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

Расхода по статье «Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» на 2020г. ГУП РК «Крымэнерго» планирует в размере 7331,43 тыс.руб.

ГУП РК «Крымэнерго» имеет присоединение к сетям к Единой национальной электрической сети России.

Для подтверждения указанных затрат предприятием представлен соответствующий договор на оказание услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, заключенный с ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» от 15.12.2016 №1228/П (с дополнительным соглашением №1 от 19.03.2017). Предмет договора – оказание услуг ГУП РК «Крымэнерго» по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, в том числе по оперативно – технологическому управлению, обеспечивающих передаче электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или на ином, предусмотренном федеральными законами основании, а ГУП РК «Крымэнерго» обязуется оплачивать эти услуги.

Расчет затрат на оплату услуг по передаче электроэнергии сетями ПАО «ФСК ЕЭС» на 2020г. принят экспертами в соответствии с представленным ГУП РК «Крымэнерго» расчетом (вх. 1635/02 от 30.04.2019) в размере 7331,43 тыс.руб.

Плата за аренду имущества

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в период регулирования году составят 5868,74 тыс.руб. тыс. рублей

В материалах тарифного дела представлены договоры аренды нежилых помещений:

Договор аренды недвижимого имущества, находящегося в муниципальной собственности муниципального образования городской округ Джанкой Республики Крым №142 от 29.12.2018г. (срок действия договора с 31.12.2018г. по 30.12.2021г.). Исходя из представленных материалов (вх.8/22336 от 26.09.2019г.) договор аренды нежилого имущества необходим для размещения сотрудников Джанковского РЭС и Джанкойского РОЭ для полноценного обслуживания потребителей, данные затраты не признаны экспертами, так как относятся к затратам по сбытовой деятельности предприятия.

В материалах тарифного дела представлен договор аренды нежилого помещения 819/451 от 01.10.2018г с Симферопольским районным союзом потребительских обществ (Симферопольский Райпотребсоюз)., по условиям которого арендная плата составляет 360,00 тыс. руб. в год (30 тыс. руб. в месяц) без НДС, данный договор заключен с целью размещения Перевальненского участка распределительных сетей Симферопольского РЭС участка ССЭУ для повышения качества работ по капитальному ремонту ВЛ-10/0,4 кВ и КТП-10/0,4кВ, а также оперативного устранения возникших аварийных ситуаций. Договор заключен на 11 месяцев и действует до 31 августа 2019г., пролонгация срока действия, по условиям договора не предусмотрена. Перезаключенный договор на новый срок не представлен.

Согласно информации предприятия (вх.№8/22336 от 26.09.2019г.), необходимость в аренде недвижимого имущества, для размещения сотрудников Симферопольского РЭС отсутствует, договор аренды на новый срок не заключен.

Вывод: Расходы по статье затрат «плата за аренду имущества» на 2020 год - третий год долгосрочного периода регулирования экспертами ГКЦТ РК исключены в полном объеме как не обоснованные.

Налоги

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в период регулирования году составят 181798,90 тыс. рублей, которые сформируются исходя из затрат:

- налог на землю 0 тыс. руб.;
- налог на имущество 178895,19 тыс. руб.;
- транспортный налог 2870,01 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы 33,70 тыс. руб.,(водный налог)

Налог на имущество

По предложению предприятия **налог на имущество** в период регулирования в 2020 году составит 178895,19 тыс. руб.

В соответствии со статьей 374 Налогового кодекса Российской Федерации от 05.08.2000 № 117-ФЗ объектами налогообложения для российских организаций признается недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета, если иное не предусмотрено статьями 378, 378.1 и 378.2 Налогового Кодекса.

Предприятием представлены расчет по налогу на имущество на 2020г., обоснование расчета налога на имущество организаций на 2020г., налоговые декларации по налогу на имущество за 2018г.

В ходе анализа представленных предприятием обосновывающих материалов по налогу на имущество экспертами ГКЦТ РК было **установлено**:

Согласно Бухгалтерскому балансу ГУП РК «Крымэнерго» на 31.12.2018 остаточная стоимость основных средств составляла **19 363 269,00** тыс.руб. в целом по предприятию;

- представленный расчет по налогу на имущество на 2020г. разбит по видам затрат:

1. Общепроизводственные затраты на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым в размере 167524,40 тыс.рублей., исходя из остаточной балансовой стоимости имущества на 01.01.2020г. в сумме **17426494,68** тыс.руб. по предприятию в целом;

2. Общепроизводственные, административные затраты в размере 13030,94 тыс.рублей., исходя из остаточной балансовой стоимости имущества на 01.01.2020г. в сумме 1373412,00 тыс.руб. (без разделения по видам деятельности), без обосновывающих материалов по объектам основных средств, которые включены в расчет по регулируемым видам деятельности;

3. Материалы по основным средствам с остаточной стоимостью, указанных в расчетах по налогу на имущество предприятия на 2020г. не представлены.

Согласно п.7 порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электрике, утвержденного Приказом №585 от 13.12.2011г. Министерства энергетики Российской Федерации расходы на уплату налога, ведутся отдельным учетом субъектами естественных монополий.

Ведение раздельного учета заключается в сборе и обобщении информации о доходах и расходах, а также о показателях, необходимых для осуществления такого учета, раздельно по осуществляемым видам деятельности и субъектам Российской Федерации на основании данных бухгалтерского и статистического учета.

Требования Порядка в части осуществления раздельного учета по субъектам Российской Федерации распространяются на: субъектов естественных монополий, осуществляющих оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, в нескольких субъектах Российской Федерации.

Из общей суммы запланированного к начислению налога на 2020 год **98,4%** отнесено на регулируемые виды деятельности без пояснений и обосновывающих материалов;

В соответствии с п 4.5 Положения о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым, утвержденного Постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014 № 166 "Об утверждении Положения о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым" (далее - Положение) ГКЦТ РК вправе запрашивать и получать у органов местного самоуправления, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, информацию и необходимые материалы по вопросам установления, изменения и применения цен (тарифов, надбавок), по форме и в сроки, определенные ГКЦТ РК.

Для упрощения процедуры расчета, экспертами ГКЦТ РК была разработана для заполнения предприятием таблица в формате Excel, которая включала объекты основных фондов по видам затрат в процентном соотношении, относящихся к регулируемому виду деятельности. Колонки с реквизитами документов постановления на бухгалтерский учет были включены в таблицу для упрощения процедуры сверки расчета с первичными документами (копии актов приема передачи основных средств), колонки с остаточной стоимостью основных средств на 01.06.2019г., с остаточным сроком полезного использования объекта на 01.06.2019г. в месяцах, амортизацией по объекту за месяц для корректного расчета остаточной стоимости основных средств, соответственно начисленной ежемесячной амортизации.

По запросу ГКЦТ РК № 546/02 от 19.08.2019г., предприятием представлены, исх. № 620/19340 от 27.08.2019г., перечень основных средств в целом по предприятию без разграничения видов имущества, представленных в виде таблицы в формате Excel. по состоянию на 01.06.2019г. Расчет предприятия по **налогу на имущество** на период регулирования в 2020 году заявлен без разграничения видов имущества (движимое или недвижимое).

В связи с некорректно представленными предприятием данными, при расчете налога на имущество эксперты учитывали только основные средства, относящиеся к недвижимому имуществу (здания, сооружения), согласно ст.374 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 №117ФЗ и руководствуясь письмом Федеральной Налоговой

службы Министерства Финансов Российской Федерации №БС-4-21/19038@ от 01.10.2018г. «О критериях разграничения видов имущества (движимое или недвижимое в целях применения главы 30 Налогового кодекса Российской Федерации». Экспертами был произведен расчет, согласно Налоговому Кодексу РФ.

Налог на имущество ГУП РК «Крымэнерго» рассчитывался исходя из среднегодовой стоимости имущества (п.1 ст.375 Налогового Кодекса Российской Федерации). Среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения, за налоговый период определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения величин остаточной стоимости имущества (без учета имущества, налоговая база в отношении которого определяется как его кадастровая стоимость) на 1-е число каждого месяца налогового периода и последнее число последнего месяца отчетного периода, на число месяцев в налоговом периоде, увеличенное на единицу (п.4 ст.376 НК РФ).

Годовая сумма налога рассчитывается как произведение среднегодовой стоимости имущества на ставку налога. На 2020г. ставка налога на имущество по Республике Крым составит -1,5%. (Закон РК №10-ЗРК /2019 от 06.11.2019г. «О внесении изменений в ст.4 иб. Закона РК «О налоге на имущество организаций»).

Для расчета суммы авансового платежа необходимо определить среднюю стоимость имущества, которое определяется как частное сумм остаточной стоимости на 1-е число каждого месяца налогового периода и первое число месяца, следующего месяца за отчетным периодом, на число месяцев в налоговом периоде, увеличенное на единицу (п.4.ст. 375 НК РФ).

Сумма авансового платежа по налогу в отношении имущества, облагаемого налогом по среднегодовой стоимости, исчисляется по итогам каждого отчетного периода в размере одной четвертой произведения соответствующей налоговой ставки и средней стоимости имущества.

Сумма налога к доплате по итогам года определяется как разница годовой суммы налога и суммы авансов, исчисленной в течении года (п.2 ст.382 НК РФ).

Экспертами ГКЦТ РК расходы по статье затрат «налог на имущество» для «ГУП РК «Крымэнерго» на 2020 год - третий год долгосрочного периода регулирования учтены в размере 36 246,17 тыс.руб. (Приложение 4 СВОД и Приложение 5 к экспертному заключению в формате Excel)

Транспортный налог

По предложению предприятия **транспортный налог на 2020г.** составит 3085873,00 руб. с разбивкой по видам затрат.

Для расчета ожидаемых затрат ГУП РК «Крымэнерго» применены ставки, определенные Законом Республики Крым от 29.11.2017 №430-ЗРК/2017 «О внесении изменений в статьи 3 и 5 Закона Республики Крым «О транспортном налоге». В расчет транспортного налога включены транспортные средства, зарегистрированные в органах ГИБДД по состоянию на 31.03.2019г., транспортные средства, приобретенные в 2018г. и планируемые к регистрации в ГИБДД в 2019г., транспортные средства, планируемые к приобретению а 2019-2020г. в соответствии с инвестиционными программами на 2019-2020г. Налог рассчитан по каждому автомобилю в зависимости от типа транспортного средства и мощности двигателя. По предложению предприятия транспортный налог на 2020г. составит 3085873,00 руб. с разбивкой по видам затрат.

1. Для расчета налога на транспорт на 2020г. на услуги по передаче электрической энергии экспертами были запрошены акты приема передачи транспортных средств, находящихся на балансе предприятия (исх.№566/02 от 22.08.2019г.). При рассмотрении материалов, экспертами учтены:

№пп	Виды затрат предприятия (транспортный налог)	Предложение предприятия на 2020г. (руб.)	Предложения ГКЦТ РК на 2020г. (руб.)
1	Общепроизводственные по передаче ЭЭ по сетям РК:	179524,00	179524,00
	Распределительные сети	133024,00	133024,00
	магистральные сети	30506,00	30506,00
	аппарат управления	15994,00	15994,00
2	Административные расходы:	87763,00	87763,00
3	Общепроизводственные затраты:	2778956,00	2596148,00
	распределительные сети	2287936,00	2105128,00
	магистральные сети	374952,00	374952,00
	аппарат управления	116068,00	116068,00
	Итого:	3046243,00	2863435,00

2. Согласно представленным актам приема передачи транспортных средств учтен транспорт, приобретенный в 2018г. в соответствии с инвестиционной программой и планируемый к регистрации в ГИБДД в 2019г., транспорт, планируемый к приобретению в соответствии с инвестиционной программой в 2019г.

Тип транспортного средства	Марка	Мощность	Ставка	Годовой налог (руб.)
Буровая машина ГАЗ-48101Jмрск-311	ГАЗ-33086	148,90	25	3723,00
Экскватор-погрузчик	JCB3CX	95,00	10	950,00
Экскватор-погрузчик	JCB3CX	95,00	10	950,00
Экскватор-погрузчик	JCB3CX	95,00	10	950,00
Итого:				6573,00

3. Экспертами из расчета транспортного налога на услуги по передаче электрической энергии для ГУП РК «Крымэнерго» на 2020г., исключены заявленные транспортные средства, планируемые к приобретению в 2020 году в соответствии с инвестиционной программой 2019г.- 2020г.

Исходя из вышеизложенного, по предложению экспертов налог на транспорт на услуги по передаче электрической энергии для ГУП РК «Крымэнерго» на 2020г. всего составит 2 870,01 тыс.руб.

Водный налог

Статьей 13 Налогового кодекса Российской Федерации определено, что водный налог является федеральным налогом. Налоговые ставки и повышающие коэффициенты к ставкам определены согласно п.1.1. ст.333.12 Налогового кодекса Российской Федерации.

Налоговые ставки, установленные в пункте 1 настоящей статьи с учетом положений пунктов 2, 4 и 5 настоящей статьи, применяются в 2020 году - с коэффициентом 2,31.

По статье «Прочие налоги и сборы» предприятие включает расходы по оплате налога на воду в размере 33,70 тыс.руб. Предприятием представлен расчет планируемых затрат по водному налогу на 2020 год на услуги передачи электрической энергии. Для расчета планируемых затрат по водному налогу на 2020г. предприятием использованы фактический объем воды, забранный из подземных источников по Джанкойским МЭС, Симферопольским МЭС в 2018г., согласно данным, отображенным в журналах водопотребления за 2018г., с учетом потерь, в размере **22,334 тыс.куб.м.**

Экспертами при расчете применены объемы потребления воды за базовый период 2018г., согласно представленных налоговых деклараций за 2018г. в размере **22,334тыс.куб.м.**, ставка в размере 654 за 1 тыс.куб., повышающий коэффициент 2,31. **Согласно представленных данных размер водного налога составит:**
 $(654*2,31)22,334=33740,86$ руб.

Исходя из вышеизложенного, по предложению экспертов налог на воду на услуги по передаче электрической энергии для ГУП РК «Крымэнерго» на 2020г. составит 33,70 тыс.руб.

Вывод: Экспертами ГКЦТ РК расходы на 2020 год - третий год долгосрочного периода регулирования по статье расходов «Налоги» признаны экономически обоснованными в размере 39 149,88 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

В расходы, связанные с предоставлением услуг по передаче электроэнергии, по элементу «Отчисления на социальные нужды» включаются выплаты страховых взносов согласно п.2 статьи 12 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования». С 01.01.2012 в пределах установленной предельной величины базы применяются следующие тарифы страховых взносов:

Пенсионный фонд Российской Федерации – 22%;

Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9%;

Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

Ставка ЕСН согласно действующего законодательства составляет 30,00 % от ФОТ персонала предприятия, дополнительно 0,3 % отчисления на страхование от несчастных случаев.

Вывод: С учетом базы исчисления указанных отчислений на период регулирования на 2020 год в размере 2211506,41 тыс. рублей, сумма планируемых взносов по социальным отчислениям с заработной платы составит 670 086,44 тыс. руб.

Амортизация основных средств.

Заявленный объем амортизационных отчислений по предложению предприятия на 2020г. – **2065781,38 тыс. рублей.** Направление использования амортизационных отчислений - **выполнение мероприятий инвестиционной программы.**

Приказом Минтопэнерго РК от 04.12.2019г. №527 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ГУП РК «Крымэнерго» на 2019-2021 годы по передаче электрической энергии, утвержденную приказом Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 27.06.2019г. №257 были утверждены изменения, в том числе и по источникам финансирования, которые письмом №4646/02/1 от 27.11.2019 были согласованы Комитетом, а именно:

№№	Источник финансирования	План 2020 г. (передача эл. энергии), млн.руб.
1	Собственные средства	3802,783
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1103,204
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	
1.1.3.	в т.ч. капитальные вложения производственного характера (технологические присоединения)	

1.1.4.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	1103,204
1.1.4.1.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	
1.1.5.	Прочая прибыль	
1.2.	Амортизация	2065,782
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	2065,782
1.2.2.	Прочая амортизация (кредиторская з-ть 2017г)	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	
1.3.	Возврат НДС	633,797
1.4.	Прочие собственные средства	
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	669,58
2.1.	Кредиты	
2.2.	Облигационные займы	
2.3.	Займы организаций	
2.4.	Бюджетное финансирование	669,58
2.5.	Средства внешних инвесторов	
2.6.	Использование лизинга	
2.7.	Прочие привлеченные средства	4,11
	ВСЕГО источников финансирования	4472,363
	для ОГК/ТГК, в том числе	

Анализ расчета амортизационных отчислений на 2020 год.

Расчет амортизации представлен ГУП РК «Крымэнерго» исходя из первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств с учетом проведенной в 2017 году переоценки согласно договору №817/09 от 12.12.2017 (вторая дата 25.12.2017) заключенному с ООО «ДиПиЭлТи».

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 06.12.2011 N 402-ФЗ "О бухгалтерском учете" совокупность способов ведения экономическим субъектом бухгалтерского учета составляет его учетную политику. Экономический субъект самостоятельно формирует свою учетную политику, руководствуясь законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральными и отраслевыми стандартами. При формировании учетной политики в отношении конкретного объекта бухгалтерского учета выбирается способ ведения бухгалтерского учета из способов, допускаемых федеральными стандартами. В случае, если в отношении конкретного объекта бухгалтерского учета федеральными стандартами не установлен способ ведения бухгалтерского учета, такой способ самостоятельно разрабатывается исходя из требований, установленных законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральными и (или) отраслевыми стандартами. Исходя из указанного, эксперты исходили из того, что составленная предприятием бухгалтерская и статистическая отчетность соответствует законодательству Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральным и отраслевым стандартам.

Для подтверждения заявленных расходов на амортизацию предприятием представлены расчеты, без пообъектных расчетов и подтверждающих расчеты документов, в связи с чем в адрес предприятия Комитетом был направлен запрос № 499/02 от 31.07.2019.

По запросу ГКЦТ РК №499/02 от 31.07.2019г. предприятием была представлена выгрузка автоматизированной формы бухгалтерского учёта из программного комплекса «SAP EPR».в формате Excel с фактическими данными по амортизационным отчислениям за 2018 год по предприятию, в которых отражены:

- наименование объектов ОС;
- инвентарный номер;

- амортизационная группа ОС;
- пообъектный срок полезного использования;
- первоначальная стоимость ОС на дату ввода в эксплуатацию;
- переоцененная стоимость на 31.12.2017(для ОС введенных до 01.12.2017);
- первоначальная стоимость ОС введенных в эксплуатацию после 31.12.2017 рублей;
- процент распределения;
- амортизация начисленная за 2018 год по бухгалтерскому учету на первоначальную стоимость без учета оценки рублей;
- амортизация начисленная за 2018 год по бухгалтерскому учету на первоначальную стоимость с учетом оценки рублей;
- амортизация начисленная за 2018 год по налоговому учету рублей;
- первоначальная стоимость ОС введенных в эксплуатацию с 01.01.2019 по 01.07.2019, рублей.

Для подтверждения корректности определения предприятием сроков полезного использования в адрес предприятия был направлен запрос ГКЦТ РК №607/02 от 09.09.2019г..

В ходе анализа, согласно информации представленной ГУП РК «Крымэнерго» вх.3842/02 от 18.09.2019г. при определении срока полезного использования объектов основных средств, предприятие использует несколько источников получения данной информации и дальнейшего его применения на практике:

-при получении объектов и оборудования от Министерства топлива и энергетики Республики Крым в актах приема-передачи указании информация о дате ввода в эксплуатацию, оставшемся сроке полезного использования объектов основных средств (Письмо Департамента налоговой и таможенной-тарифной политики Минфина РФ от 28 марта 2013г.№03-03-06/04/9909), остаточная стоимость объектов основных средств;

-при проведении оценки стоимости объектов основных средств в рамках договорных отношений с ООО ««ДиПиЭлТи» (Договор №817/09 от 12.12.2017г.) были пересмотрены стоимость основных средств, сроки их полезного использования. Основанием послужили отчет об оценке №817/09 «Определение справедливой (рыночной) стоимости объектов основных средств для отражения в бухгалтерском учете ГУП РК «Крымэнерго» по состоянию на 31.12.2017г.», а также приказ ГУП РК «Крымэнерго» №1630 от 29.12.2017г. «О создании комиссии по пересмотру сроков полезного использования амортизируемого имущества»;

-в части вводимых объектов в результате осуществления мероприятий по инвестиционной программе ГУП РК «Крымэнерго» предприятие руководствуется нормами учетной политики предприятия, актами ввода объектов основных средств, технической документацией.

Экспертами проведен анализ оценки (переоценки) основных средств ГУП РК «Крымэнерго».

Согласно п. 27 Основ ценообразования № 1178 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию **при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.**

При экспертизе заявленных расходов на амортизацию эксперты учитывали проблемы, связанные с теорией и практикой учета в РФ субъектами хозяйствования переоценки объектов основных средств, применяли систематизацию современных теоретических и практических проблем переоценки основных средств и отражения ее результатов в бухгалтерском финансовом учете. При анализе использованы общенаучные принципы и методы исследования: анализ и синтез, индукция и дедукция, систематизация теоретических основ и практики переоценки основных средств. В рамках комплексного подхода использовались также методы наблюдения, группировки и сравнения. С позиции профессионального суждения проанализированы подходы к переоценке объектов основных средств для целей бухгалтерского учета. Проанализировано влияние профессионального суждения, реализованного при проведении переоценки основных средств, на показатели финансового состояния предприятия и величину его чистых активов. Выявлены проблемы учета основных средств по переоцененной стоимости.

Аспекты совершенствования методики переоценки основных средств и влияния результатов на финансовое состояние экономических субъектов в контексте концепции профессионального суждения остаются не достаточно исследованными. Отсутствие четкого императива и различия в терминологическом аппарате в совокупности вызывают необходимость в формировании профессионального суждения при выборе подходов к учету основных средств в целом и их переоценки в частности. Анализ возможных вариантов проведения переоценки показал, что различия в подходах к трактовке восстановительной стоимости могут оказать существенное влияние на показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности и величину чистых активов хозяйствующего субъекта.

Профессиональное суждение, являющееся неотъемлемым элементом культуры бухгалтерской профессии в учете западных стран, ориентированных на Международные стандарты финансовой отчетности (МСФО), в России представляется относительно новым, мало изученным явлением.

Для современного этапа развития бухгалтерского учета характерен постепенный переход от учета "по правилам" к учету "по принципам", заявленный в Концепции развития бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации на среднесрочную перспективу (Приказ Минфина России от 01.07.2004 №180).

Использование подходов, заложенных в основу МСФО, активно популяризируется также со стороны аудиторских компаний "Большой четверки", подтверждающих бухгалтерскую (финансовую) отчетность всех крупнейших компаний России.

Информация, отражаемая в отчетности в соответствии с МСФО, которые в целом одобрены на территории России, должна отвечать определенным качественным требованиям, а само суждение должно быть обоснованным и проверяемым. Именно поэтому профессиональное сообщество стремится выработать, обосновать и актуализировать правила и процедуры формирования финансовой информации, исследование которых позволит существенно повысить ее надежность.

Профессиональное суждение приобретает особую значимость с переходом экономики России на инновационный тип развития, требующим адекватного развития теории и методики бухгалтерского учета на основе расширения границы его информативности в соответствии с изменениями запросов пользователей бухгалтерской информации.

Вследствие этого возникает потребность в изучении и обосновании целесообразности применения профессионального суждения при выборе альтернативных способов оценки и учета объектов бухгалтерского наблюдения.

Одной из наиболее сложных и противоречивых проблем, с точки зрения ведущих специалистов России, остается процедура переоценки основных средств в бухгалтерском учете, где профессиональное суждение формируется:

- 1) при обосновании целесообразности проведения процедуры переоценки;
- 2) в процессе выбора способа последующей переоценки объектов;
- 3) при определении способа пересчета амортизации по объектам или группам переоцениваемых объектов;
- 4) при отражении результатов переоценки объектов основных средств и их амортизации на счетах бухгалтерского учета.

Российские экономисты отмечают, что нынешнее законодательство, регламентирующее организацию бухгалтерского учета основных средств, не обеспечивает исчерпывающих правил признания, оценки и отражения рассматриваемых объектов в отчетности (финансовой, налоговой, статистической).

При обосновании целесообразности проведения переоценки объектов основных средств необходимость формирования профессионального суждения возникает дважды: при принятии решения о проведении периодической переоценки и при ежегодном тестировании экономической обоснованности данной процедуры.

Решение о проведении переоценки основных средств закрепляется в учетной политике хозяйствующего субъекта для цели бухгалтерского учета. Результаты переоценки оказывают непосредственное влияние на величину чистых активов и финансовые результаты, поэтому в учетной практике решение о периодической переоценке таких объектов чаще всего зависит от тактических или стратегических целей субъекта хозяйствования.

Кроме того, к сфере профессионального суждения относится и выбор групп однородных объектов основных средств, подлежащих переоценке.

В соответствии с ПБУ 6/01 (Положение по бухгалтерскому учету "Учет основных средств" утвержденное Приказом Минфина России от 30.03.2001 №26н) регулярная переоценка стоимости основных средств проводится для нивелирования разницы между их балансовой стоимостью и текущей (восстановительной) стоимостью аналогичных объектов на активном рынке. Методические указания по учету основных средств, утвержденные Приказом Минфина России от 13.10.2003 №91н. (п. 44), в отличие от ПБУ 6/01, уточняют дополнительно, что такая стоимость не должна отличаться существенно.

Вместе с тем понятие существенности отклонения стоимости объектов основных средств, по которой они отражаются в бухгалтерских учете и отчетности, от текущей (восстановительной) стоимости императивно не установлено. Поэтому данный вопрос также относится к сфере профессионального суждения и подлежит закреплению в учетной политике.

Однако пример, приведенный в Методических указаниях по учету основных средств, позволяет предположить, что существенным является 10%-ное изменение стоимости объекта на рынке, но хозяйствующий субъект может установить и более низкий уровень существенности.

Таким образом, ежегодно перед началом переоценки необходимо обосновать экономическую целесообразность проведения данной процедуры и, основываясь на профессиональном суждении, принять решение либо о проведении, либо об отказе от проведения переоценки в текущем году.

В учетной политике ГУП РК «Крымэнерго» (п.2.6) закреплено:

- основные средства подлежат регулярной переоценке во избежание существенного отличия стоимости основных средств, входящих в однородную группу основных средств;
- переоценка основных средств проводится на предприятии с регулярностью каждые три года;
- переоценка основных средств проводится методом прямого счета;
- уровень существенности определен – 10%;
- переоценка основных средств проводится по состоянию на 31 декабря отчетного года.

ГУП РК «Крымэнерго» не представлены документы, подтверждающие экономическую целесообразность проведения данной процедуры, основанные на профессиональном суждении.

Кроме того, по мнению экспертов, ГУП РК «Крымэнерго» не проведена оценка всех рисков, связанных с возможностью не включения в полном объеме амортизации на переоцененную стоимость (с учетом норм п.27 Основ ценообразования, а также Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики")

Анализ нормативной базы, регламентирующей порядок проведения переоценки, ее отражения в бухгалтерском и налоговом учете, а также в формах государственного статистического наблюдения выявил существенные отличия не только в подходах к переоценке, но и к понятию восстановительной стоимости основных средств.

Систематизация признаков переоцененной стоимости основных средств с позиции профессионального суждения

Вид стоимости	Нормативно-правовая база	Критерии переоцененной (восстановительной) стоимости	Формирование профессионального суждения
Текущая (восстановительная) стоимость	Методические указания по бухгалтерскому учету основных средств	Потенциальная сумма денежных средств. Необходимость замены объекта .Дата переоценки	Необходимо
	Налоговый кодекс Российской Федерации	Отсутствие учета для исчисления налога на прибыль. Увеличение налогооблагаемой базы по налогу на имущество организации	Не формируется
	Указания по заполнению формы № 11 Федерального статистического наблюдения "Сведения о наличии и движении основных фондов(средств) и других нефинансовых активов"	Материальность основных фондов. Проведение на конец года. Величина потенциальных затрат на полную замену на аналогичные объекты .Рыночные цены и тарифы на дату переоценки	Необходимо
	Концепция бухгалтерского учета в рыночной экономике России	Потенциальная сумма денежных средств (себестоимость). Необходимость замены какого-либо объекта .Дата составления отчетности	
Рыночная стоимость	Федеральный закон от 29.07.1998 № 135-ФЗ "Об оценочной деятельности в Российской Федерации"	Отчуждение объекта и наличие открытого рынка. Разумные действия сторон сделки. Наличие полной информации о совершаемой сделке. Отсутствие чрезвычайных обстоятельств. Анализ потенциальной цены продажи с максимальной вероятностью	
	Концепция бухгалтерского учета в рыночной экономике России	Потенциальная сумма денежных средств(стоимость реализации). Продажа объекта. Ликвидация объекта	Не формируется
	Указания по заполнению Формы № 11 Федерального	Отсутствие определения при Переоценке материальных основных фондов	

	статистического наблюдения "Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов"		

Методические указания по учету основных средств текущую (восстановительную) стоимость основных средств комментируют как стоимость аналогичного объекта на дату проведения переоценки в случае необходимости его замены.

С одной стороны, методический документ Федеральной службы государственной статистики комментирует «стоимость воспроизводства в ценах, существовавших на эту дату» как «рыночную стоимость аналогов», а с другой - указывает, что «рыночная стоимость основных фондов при переоценках материальных основных фондов не определяется» (Приказ Росстата от 30.11.2017 N 799 «Об утверждении Указаний по заполнению форм федерального статистического наблюдения N 11 «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов», N 11 (краткая) «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) некоммерческих организаций».

Исходя из возможности привлечения экспертов к проведению переоценки для получения заключения о текущей (восстановительной) стоимости объектов основных средств логичным представляется обзор законодательства в области оценочной деятельности.

Так, Федеральным законом «Об оценочной деятельности в РФ» предусмотрено «установление в отношении объектов оценки рыночной, кадастровой или иной стоимости». При этом под рыночной стоимостью понимается «наиболее вероятная цена, по которой данный объект оценки может быть отчужден на открытом рынке в условиях конкуренции».

Данный подход практически повторяет определение справедливой стоимости в МСФО (IPKS) 13 «Оценка справедливой стоимости»: «Справедливая стоимость - это рыночная оценка, а не оценка, формируемая с учетом специфики предприятия. Цель оценки справедливой стоимости – определить цену, по которой проводилась бы операция, осуществляемая на организованном рынке, по продаже актива или передаче обязательства между участниками рынка на дату оценки в текущих рыночных условиях». (МСФО (IPKS) 13 «Оценка справедливой стоимости»: введен в действие на территории РФ Приказом Минфина России от 28.12.2015 М 217н.). Кроме того, Концепцией бухгалтерского учета в рыночной экономике России понятие «текущая рыночная стоимость» трактуется как «сумма денежных средств или их эквивалентов, которая может быть получена в результате продажи объекта или при наступлении срока его ликвидации».

Проведенный анализ действующих нормативно-правовых документов позволяет констатировать, что:

- в документах различных отраслей права используется различная трактовка понятия «текущая (восстановительная) стоимость»;

- используются различные подходы к терминам «текущая (восстановительная) стоимость» и «текущая рыночная стоимость». Первая представляет собой стоимость покупки объекта в текущих условиях, а вторая - стоимость продажи объекта в текущих условиях.

Все это приводит к необходимости формирования профессионального суждения специалистами в области бухгалтерского учета для адекватного раскрытия информации о проведенной переоценке в финансовом и налоговом учете, в бухгалтерской (финансовой) и статистической отчетности.

В зависимости от трактовки текущей (восстановительной) стоимости коэффициент пересчета стоимости основных средств на практике может рассчитываться двумя способами:

- исходя из первоначальной стоимости объекта, то есть без учета корректировок на его моральный и физический износ;

- исходя из остаточной стоимости объекта, то есть с учетом таких корректировок.

В первом случае текущая (восстановительная) стоимость рассматривается как рыночная стоимость аналогичных объектов, принимаемая за новую первоначальную стоимость без учета

всех корректировок на моральный и физический износ. Коэффициент пересчета определяется как отношение рыночной стоимости объекта основных средств к его первоначальной стоимости по данным бухгалтерского учета.

Во втором случае под текущей (восстановительной) стоимостью понимается рыночная стоимость аналогичных объектов с учетом всех корректировок на моральный и физический износ, то есть фактически это переоцененная остаточная стоимость основного средства. Коэффициент пересчета определяется как отношение рыночной стоимости объекта основных средств к его остаточной стоимости.

Переоценка, проводимая на основе сравнения документально подтвержденных данных (отчета оценщика) о рыночной стоимости (то есть возможной цены продажи) объекта основных средств на определенную дату с его остаточной стоимостью. При этом фактическая и расчетная стоимости объекта сравниваются посредством специально рассчитанного коэффициента, учитывающего пропорциональное изменение первоначальной стоимости объекта и определения на его основе текущей восстановительной стоимости.

Амортизационные отчисления пересчитываются в той же пропорции и вычитаются из текущей восстановительной стоимости. Полученная в результате расчетов остаточная стоимость основывается на данных о рыночной цене и определенной на их основе текущей восстановительной стоимости.

При таком методе в результате одновременного пропорционального увеличения первоначальной стоимости и амортизационных отчислений остаточная стоимость основного средства всегда будет равна его рыночной стоимости на дату переоценки, что и является целью переоценки в соответствии с п. 41 Методических указаний по учету основных средств.

Данный подход позволяет не только обеспечить сопоставимость используемых в расчете показателей, привести в соответствие рыночную и балансовую стоимости объекта, но и отразить по кредиту счета учета добавочного капитала большую сумму дооценки, увеличив величину чистых активов субъекта хозяйствования. Последнее, безусловно, способствует росту привлекательности компании для инвесторов.

Выбирая второй подход к трактовке понятия «текущая (восстановительная) стоимость», экономическому субъекту необходимо учитывать неизбежность увеличения налоговой нагрузки в части налога на имущество организации, сумма которого исчисляется по данным бухгалтерского учета.

Постоянные разницы, связанные с переоценкой объектов основных средств, в бухгалтерском учете возникают вне зависимости от выбранного варианта, поскольку результаты пересчета амортизации при переоценке не учитываются для налогообложения прибыли.

Учетная политика ГУП РК «Крымэнерго» не содержит информации о способах переоценки с определением текущей (восстановительной) стоимости, в связи с чем экспертами был проведен анализ с применением обоих способов.

При проведении анализа экспертами также учитывались пояснения, подписанные главным бухгалтером И.В.Орловой (информация, направленная предприятием в рабочем порядке по эл.почте), о применяемом методе начисления амортизации за 2018г., согласно которым начисление амортизации в 2018г. для ГУП РК «Крымэнерго» производилось, исходя из текущей (восстановительной (остаточной)) стоимости (в связи с проведением оценки) и нормы амортизации, исчисленной исходя из остаточного срока полезного использования основного средства в соответствии с абз.2 п.19 ПБУ 6/01 «Учет основных средств», в соответствии с разъяснениями «Системы Главбух».

Анализ проводился на примере двух случайно выбранных объектов выгрузки автоматизированной формы бухгалтерского учёта из программного комплекса «SAP EPR». в формате Excel с фактическими данными по амортизационным отчислениям за 2018 год

№ п/п Объекта	ИНВ№	Основное средство (Полное наименование)	первоначальная стоимость ОС на до переоценки, руб.	первоначальная стоимость ОС на после переоценки, руб.	остаточная стоимость ОС до переоценки, руб.	Начисленная амортизация	Срок полезного использования,

							мес
1	D42984	КЛ-10КВ ПС РОДНИКОВОЕ Л-8 ТП-99 ОП.20 - ТП-472	296 448,12	2 106 858,52	139 841,82	1074497,85	110
2	D10377	ЗДАНИЕ ЗРУ-10КВ ПС АРОМАТ	300 281,34	1 722 011,53	255 877,96	1274288,53	470

В ходе анализа экспертами установлены **значительные отклонения** в данных предприятия по амортизации на первоначальную стоимость (расчет производился с использованием сроков полезного использования, установленных предприятием)

№ п/п	ИНВ№	дата ввода в эксплуатацию	истекшее к-во месяцев по состоянию на 31.12.2017	Амортизация на 01.01.2018 по расчету экспертов	Накопленная амортизация на 01.01.2018 по данным предприятия без учета переоценки	отклонение амортизации по данным предприятия и по расчету	процент завышения
1	2	3	10	11	12	13	14
1	D42984	31.01.2015	34	91629,419	156 606,30	64 976,88	70,91%
2	D10377	31.01.2015	34	21722,48	44 403,38	22 680,90	104,41%

Для проверки корректности данных предприятия по показателям начисленной амортизации, экспертами произведен расчет текущей (восстановительной) стоимости и накопленной амортизации.

ГУП РК «Крымэнерго» не были представлены материалы о способе определения текущей (восстановительной) стоимости, в связи с чем эксперты произвели сравнительный расчет с применением обоих подходов.

1-й способ: текущая (восстановительная) стоимость рассматривается как рыночная стоимость аналогичных объектов, принимаемая за новую первоначальную стоимость без учета всех корректировок на моральный и физический износ.

Расчет

Коэффициент пересчета = Переоцененная стоимость / Первоначальная стоимость;

Текущая (восстановительная) стоимость = Первоначальная стоимость * Коэффициент пересчета;

Скорректированная амортизация = Накопленная амортизация * Коэффициент пересчета;

Остаточная стоимость = Текущая (восстановительная) стоимость - Скорректированная амортизация;

2-й способ: под текущей (восстановительной) стоимостью понимается рыночная стоимость аналогичных объектов с учетом всех корректировок на моральный и физический износ.

Расчет

Коэффициент пересчета = Переоцененная стоимость / (Первоначальная стоимость - Накопленная амортизация);

Текущая (восстановительная) стоимость = Первоначальная стоимость * Коэффициент пересчета;

Скорректированная амортизация = Накопленная амортизация * Коэффициент пересчета;

Остаточная стоимость = Текущая (восстановительная) стоимость - Скорректированная амортизация;

№ п/п	ИНВ№	Коэффициент пересчета	текущая (восстановительная) стоимость	скорректированная амортизация	остаточная стоимость	отклонение амортизации по данным предприятия и по расчету
1	2	15	16	17	18	19
1-й способ						
1	D42984	7,1070058	2106858,52	1113001,89	993856,63	-38504,04
2	D10377	5,7346605	1722011,53	254638,31	1467373,22	1019650,22
2-й способ						
1	D42984	15,066012	4466290,895	2359432,37	2106858,52	-1284934,52
2	D10377	6,7298158	2020838,097	298826,57	1722011,53	975461,96

Проведенный сравнительный анализ показал значительные отклонения с применением обоих способов определения текущей (восстановительной) стоимости, скорректированной амортизации и остаточной стоимости, в связи с чем эксперты с должной осмотрительностью подходили к показателям приведенным предприятием в выгрузке автоматизированной формы бухгалтерского учёта из программного комплекса «SAP EPR».в формате Excel с фактическими данными по амортизационным отчислениям за 2018 год.

Экспертами произведен расчет амортизации на первоначальную стоимость по объектам, подлежащим амортизации в 2020 году.

В ходе расчета амортизации на 2020 год экспертами не учитывались объекты 1 и 2 группы основных средств введенных в эксплуатацию до 2016 г (Пример)

№п/п	Основное средство (Полное наименование)	Инвентарный номер	Группа ОС в соответствии с класс	дата ввода в эксплуатацию ММ.ГГГГ	дата постановки на учет	Срок полезного использования по льзования	первоначальная стоимость ОС 01.12.2017 рублей	остаточная стоимость ОС на 01.12.2017 (для ОС введенных до 01.12.2017) рублей	переоцененная стоимость на 31.12.2017г.(для ОС введенных до 01.12.2017)	амортизация начисленная за 2018 год по бухгалтерскому учету

			асс иф ик ато ро м О С № 1 от 01. 01. 20 02			ме ся це в					
										на первоначаль ную стоимость без учета оценки рублей	на первоначаль ную стоимость с учетом оценки рублей
13943 1	ЩИТ ДИСПЕТ ЧЕРСКИ Й	D24697	2	31.08.2004	31.01.2015	38	61 570,76	6 481,14	61 570,76	-4 860,85	-4 860,85
53595	МОНИТО Р SAMSUN G SyncMaste r E1920N 19	D107793	2	30.11.2011	31.01.2015	47	1 192,85	325,45	1 192,85	-300,42	-300,42
54277	НОУТБУ К DOBLE F6150 (НОУТБУ К ASUS)	G003616	2	30.12.2011	31.08.2014	89	1 044 193,51	586 625,62	1 044 193,51	-140 790,12	-140 790,12
12775 1	ПК ПЕРЕНО СНОЙ Lenovo Think Pad T530	127751	2	29.02.2016	29.02.2016	36	100 720,69	41 966,92	100 720,69	-33 573,54	-33 573,54

-В соответствии с договором от 25.12.2017г. №817/09 с ООО «ДИПИЭЛТИ» предприятием проведена справедливая(рыночная) стоимость основных средств. (Пример):

№п/п	Основное средство (Полное наименование)	Инве нта рный номе р	Груп па ОС в соот ветс твии с клас сиф икат ором ОС №1 от 01.01 .2002	дата ввода в эксплу атацию ММ.ГГ ГГ	дата постан овки на учет	Ср ок по лез но го ис по лез ов ан ия ме ся це в	первонач альная стоимость ОС на 01.12.2017 рублей	остаточн ая стоимость ОС на 01.12.2017 (для ОС введенны х до 01.12.2017) рублей	переоцененная стоимость на 31.12.2017г.(д ля ОС введенных до 01.12.2017)	амортизация начисленная за 2018 год по бухгалтерскому учету	
										на первоначальную стоимость без учета оценки рублей	на первоначальную стоимость с учетом оценки рублей
4929	ПРОТИВОПОЖАР НЫЙ РЕЗЕРВУАР ПС 330 СИМФЕРОПОЛЬС КАЯ	G010 150	5	01.12.19 72	31.08.20 14	312	820 019,09	328 440,77	13 901 947,64	-6 029,52	-239 195,28
4807	ПОДЪЕЗДНАЯ ВНУТРИПЛОЩАД ОЧНАЯ ДОРОГА ПС 330 ОСТРОВС	G001 179	5	01.09.19 78	31.08.20 14	166	68 166,76	47 847,40	17 980 104,62	-4 291,32	-222 610,80

- В выгрузке автоматизированной формы бухгалтерского учёта из программного комплекса «SAP EPR».в формате Excel с фактическими данными по амортизационным отчислениям за

2018 год, встречаются данные по основным средствам, переоценка которых проведена на первоначальную стоимость, которая по представленным материалам равна 0, при этом, амортизация, начисленная за 2018 год с учетом переоценки не соответствует расчетной (первоначальная/срок полезного использования*12) (Пример):

№ п/п	Основное средство (Полное наименование)	Инвентарный номер	Группа ОС в соответствии с классификационным ОС №1 от 01.01.2002	дата ввода в эксплуатацию ММ.ГГ	дата постановки на учет	Срок полезного использования в месяцах	первоначальная стоимость ОС на 01.12.2017 рублей	остаточная стоимость ОС на 01.12.2017 (для ОС введенных до 01.12.2017) рублей	переоцененная стоимость на 31.12.2017г.(для ОС введенных до 01.12.2017)	амортизация начисленная за 2018 год по бухгалтерскому учету	
										на первоначальную стоимость без учета оценки рублей	на первоначальную стоимость с учетом оценки рублей
22 14	АдминзданиеСимфГаспринского(набережная60 летСССР)9	D349 41	10	01.01.19 44	31.01.20 15	471	0,00	0,00	12 476 988,05	0,00	-65 246,64
22 19	ОБЪЕКТ ГО (УБЕЖИЩЕ) УЛ ГАСПРИНСКОГО,9	D349 46	10	01.01.19 48	31.01.20 15	471	0,00	0,00	11 737 108,97	0,00	-61 377,60
49 42	Гаражг.Симферополь,ул . Бела Куна, д.2а	G014 425	5	01.03.19 97	31.08.20 14	168	0,00	0,00	299 751,50	0,00	-3 653,23
51 33	А/М КАМАЗ-5511 СБ-92-1А ГОС № К220ЕА 82 БЕТОНОМЕС	D963 69	5	01.01.19 83	31.01.20 15	96	0,00	0,00	599 661,00	0,00	-29 491,44
51 73	ПОЛУПРИЦЕП БОРТ КЗАП-9385 ГОС № АА 9846 82	D964 68	5	01.12.19 93	31.01.20 15	180	0,00	0,00	329 125,00	0,00	-6 809,49

- В выгрузке автоматизированной формы бухгалтерского учёта из программного комплекса «SAP EPR».в формате Excel с фактическими данными по амортизационным отчислениям за 2018 год, встречаются данные по основным средствам сроки полезного использования которых не соответствуют амортизационным группам основных средств, классификация которых утверждена Постановлением Правительства РФ №1 от 01.12.2002г. (ред.от 28.04.2018г.) «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».(Пример):

№п/п	Основное средство (Полное наименование)	Инвентарный номер	Группа ОС в соответствии с классификационным ОС №1 от 01.01.2002	дата ввода в эксплуатацию ММ.ГГ	дата постановки на учет	Срок полезного использования в месяцах	первоначальная стоимость ОС на 01.12.2017 рублей	остаточная стоимость ОС на 01.12.2017 (для ОС введенных до 01.12.2017) рублей	переоцененная стоимость на 31.12.2017г.(для ОС введенных до 01.12.2017)	первоначальная стоимость ОС введенных в эксплуатацию с 01.01.2018 рублей	% распределения(**)	амортизация начисленная за 2018 год по бухгалтерскому учету		амортизация начисленная за 2018 год по налоговому учету рублей
												на первоначальную стоимость без учета оценки рублей	на первоначальную стоимость с учетом оценки рублей	

47757	КОМПРЕССОР	D13386	5	01.01.1969	31.01.2015	28	207,43	0,00	207,43			0,00	0,00	0,00
48230	КРАН-БАЛКА	D13738	7	01.01.1974	31.01.2015	38	14346,08	1510,10	14346,08			-1132,57	-1132,57	-1132,57
72242	СЪЕМНИК ПРИЖИМНОЙ	D18190	4	31.03.2004	31.03.2015	36	67,68	7,46	67,68			-5,59	-5,59	-5,59
5656	А/М ГАЗ-3307 ГОС №К383НУ82 АВТОПОДЪМНИК	D11177	5	01.12.1993	31.01.2015	147	0,00	0,00	428732,00			0,00	-11483,88	0,00
30940	КЛ-0,4КВ ТП-215, р.9 -ШС-231	D50991	10	01.04.1982	31.01.2015	134	37337,25	21158,89	321192,18			-1970,88	-11290,44	-7226,58
143019	Уборная г.Белогорск, ул.Садовая,65 Лит.О	143019	10	31.12.2017	31.12.2017	48			217899,08			0,00	-14163,48	0,00
12832	СЧЕТЧИК БАНКОТ PRO 40U NEO	D101035	4	31.01.2013	31.01.2015	24	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
11177	ВЕРСТАК СЛЕСАРНЫЙ	D70886	7	01.01.1998	31.01.2015	50	113,06	35,76	113,06			-26,82	-26,82	-26,82
5656	А/М ГАЗ-3307 ГОС №К383НУ82 АВТОПОДЪМНИК	D11177	5	01.12.1993	31.01.2015	147	0,00	0,00	428732,00			0,00	-11483,88	0,00

На основании информации выгрузки автоматизированной формы бухгалтерского учёта из программного комплекса «SAP EPR».в формате Excel с фактическими данными по амортизационным отчислениям за 2018 год экспертами произведен расчет согласно классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ №1 от 01.12.2002г.«О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», с учетом требований п.27 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, согласно которым:

- Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета;

- Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

- Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

- При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной

постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

Произведенный экспертами СВОДНЫЙ расчет на основании информации выгрузки автоматизированной формы бухгалтерского учёта из программного комплекса «SAP EPR» в формате Excel с фактическими данными по амортизационным отчислениям за 2018 год и данными основных средств ГУП РК «Крымэнерго», относящихся к передаче электрической энергии по состоянию на 01.07. 2019г. представлен в таблице:

Основное средство (Полное наименование)	первоначальная стоимость ОС на 01.12.2017 рублей	переоцененная стоимость на 31.12.2017 г.(для ОС введенных до 01.12.2017)	первоначальная стоимость ОС введенных в эксплуатацию с 01.01.2018 рублей	первоначальная стоимость ОС введенных в эксплуатацию с 01.01.2019 по 01.07.2019, рублей	Первоначальная стоимость	Переоцененная стоимость	Амортизация 2020 в соотв. С п.27 на первоначальную стоимость	Амортизация 2020 в соотв. С п.27 на переоцененную стоимость
ОС Прямые	6 935 906 794,10	82 413 442 326,66	1 978 298 735,78	368 385 140,23	8 994 999 595,71	84 472 533 453,25	524 148 916,67	4 731 657 718,46
ОС Общепроизводственного назначения (100%)	737 799 801,12	5 132 807 301,80	371 739 722,21	83 456 534,35	1 192 996 057,68	5 588 003 558,36	90 325 399,30	243 744 831,11
ОС Общехозяйственного назначения (81,4%)	456 599 369,99	2 427 395 002,02	56 376 170,70	4 604 725,00	517 580 265,69	2 488 375 897,72	23 388 479,12	78 587 460,05
ОС Административного назначения (88,5%)	23 477 868,78	61 889 187,91	8 990 034,10	0,00	32 467 902,88	70 879 222,01	2 999 007,26	4 028 495,01
ИТОГО	8 153 783 833,99	90 035 533 818,40	2 415 404 662,79	456 446 399,58	10 738 043 821,96	92 619 792 131,34	640 861 802,35	5 058 018 504,63

Пообъектный расчет в формате Excel (Приложения 1,2,3 к экспертному заключению)

По итогам произведенного экспертами расчета, расходы по амортизации с учетом переоценки основных средств и нематериальных активов, на 2020г. по передаче электрической энергии ГУП РК «Крымэнерго» определены экспертами в сумме **5058018,50 тыс.руб.**

Следует отметить, что ГУП РК «Крымэнерго» заявлены расходы по амортизации с учетом переоценки основных средств и нематериальных активов, на 2020г. в размере **2065785,38 тыс.руб.**

Столь значительные расхождения показателей, определенных экспертами в сравнении с данными предприятия, **указывает на не корректность представленной предприятием информации, и требуют дополнительного анализа.**

По мнению экспертов, экономически обоснованный размер расходов на амортизацию исходя из проведенного анализа определить не представляется возможным, в связи с чем учтенные при тарифном регулировании амортизационные отчисления могут рассматриваться исключительно как источник для выполнения мероприятий инвестиционной программы предприятия.

Приказом Минтопэнерго РК от 04.12.2019г. №527 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ГУП РК «Крымэнерго» на 2019-2021 годы по передаче электрической энергии, утвержденную приказом Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 27.06.2019г. №257 были утверждены изменения, в том числе и по

источникам финансирования, которые письмом №4646/02/1 от 27.11.2019 были согласованы Комитетом. В качестве источника финансирования на 2020 год в инвестиционную программу включена амортизация, учтенная в тарифе в сумме - **2065,782 млн.руб.**

Вместе с тем, согласно договору от 13.12.2019г. № 2 между Межрегиональным территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом Республики Крым и городу Севастополю и **АО «Крымэнерго»** в безвозмездное пользование **АО «Крымэнерго»** передано недвижимое и движимое имущество, которое ранее находилось в хозяйственном ведении **ГУП РК «Крымэнерго»**, а именно:

- ПС 110 кВ Артек 90:25:030103:1533;
- ПС 110 кВ Дарсан Здание служебный дом ПСТ «Дарсан» 90:25:010111:471, 90:25:010111:467, 90:25:010111:470, 90:25:010111:472;
- ПС 110 кВ Массандра Здание щита управления 90:25:060101:601;
- ПС 110 кВ Саки Насосная 90:21:010111:3910, Маслохозяство 90:21:010111:3917, Дизельная 90:21:010111:3913, ЦРП 90:21:010111:523; Трансформаторная подстанция 90:21:010111:3918;
- ПС 110 кВ Судак Здание ЗРУ 90:23:010137:110;
- ПС 220 кВ Феодосийская ЗРУ – 10 кВ ЗРУ – 10 кВ 90:24:010111:1256, ЗРУ – 6кВ 90:24:010111:1253, Мастерская 90:24:010111:1252, ОПУ 90:24:010111:1255, РДП 90:24:010111:1254;
- ПС 330 кВ Западно – Крымская Насосная пожаротушения 90:11:000000:1491, Аппаратная маслохозяства 90:11:000000:1498, Пункт управления 90:11:000000:1503, Компрессорная 90:11:000000:1500, Проходная 90:11:000000:1499, Здание вспомогательного назначения 90:11:000000:1501;
- ПС 220 кВ Донузлав ОПУ – 2 90:11:000000:1497, Насосная 90:11:000000:1492, Мастерская 90:11:000000:1495, ЗРУ – 10 кВ 90:11:000000:1494, Материальный склад 90:11:000000:1496, ОПУ – 1 90:11:000000:1493;
- ПС 220 кВ Насосная – 3 ОПУ 90:07:210201:205, ЗВН 90:07:210201:207, ЗРУ – 10 90:07:210201:206;
- ПС 330 кВ Островская Дизельная 90:09:000000:3799, Проходная 90:09:000000:3800, Сварочный пост 90:09:000000:3797, Здание материального склада 90:09:000000:3802, Производственное здание 90:09:000000:3805, Пожарный резервуар 90:09:000000:3806, Насосная пожаротушения 90:09:000000:3809, Скважина 90:09:000000:3810, Компрессорная 90:09:000000:3811, Склад 90:09:000000:3807 включено предприятием в заявленные расходы по амортизационным отчислениям на 2020г.

Расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. С учетом того, что планируемый срок реализации проекта по реконструкции ПС 110 кВ "Судак" ФВЭС с заменой силового трансформатора Т-1 на трансформатор большей мощности (идентификатор инвестиционного проекта-J_1111006) согласно инвестиционной программы ГУП РК «Крымэнерго» на 2020г., утвержденной Приказом Минтопэнерго РК от 04.12.2019г. №527 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ГУП РК «Крымэнерго» на 2019-2021 годы, является 2020 год с объемом финансирования амортизационных отчислений,– 49736,00 тыс.руб.(без учета НДС)., размер амортизации на 2020г. откорректирован экспертами в сторону уменьшения на 49736,00 тыс.руб.

Размер амортизации на 2020 год с учетом амортизации на переоцененную стоимость, определен экспертами в сумме 2016045,38 тыс.рублей. и в полном объеме является источником для выполнения мероприятий инвестиционной программы в 2020 году.

Прибыль на капитальные вложения

Инвестиционная составляющая, максимально возможная для включения в НВВ на период регулирования на 2020 год по статье затрат «Прибыль на капитальные вложения»

составила 0 тыс. руб. Исходя из утвержденной на период регулирования (2020 год) инвестиционной программы, использование прибыли на выполнение мероприятий не предусмотрено.

Налог на прибыль

Указанная статья затрат является расчетной величиной и зависит от размера инвестиционной составляющей, источником финансирования которой являются капитальные вложения предприятия, включенные в тариф. Так как источником финансирования мероприятий на 2020г. для ГУП РК «Крымэнерго» в установленном порядке инвестиционной программы являются расходы на амортизацию, затраты по статье «Налог на прибыль» составят на 2020г. в размере 0 тыс. руб.

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы определены экспертами в следующем размере:

ГУП РК "Крымэнерго"		Версия регулятора на 2019 год	План на 2020 год	Версия регулятора на 2020 год	Версия регулятора на 2020 I полугодие	Версия регулятора на 2020 II полугодие
Расчёт неподконтрольных расходов						
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	657 995,89	7 331,43	7 331,43	3 781,08	3 550,35
Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00
Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	360,00	5 868,74	0,00	0,00	0,00
аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00
лизинг	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00
аренда земли	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00
аренда зданий и сооружений	тыс.руб.	360,00	5 868,74	0,00	0,00	0,00
аренда движимого имущества	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00
прочая аренда	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00
Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	148 259,60	181 798,90	39 149,88	20 190,99	18 958,89
Земельный налог	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00
Транспортный налог	тыс.руб.	2 993,80	2 870,01	2 870,01	1 480,17	1 389,84
Водный налог	тыс.руб.	27,90	33,70	33,70	17,38	16,32
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00
прочие налоги	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00
прочие налоги	тыс.руб.	145 237,90	178 895,19	36 246,17	18 693,44	17 552,73
прочие налоги	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	676 692,29	700 699,47	670 086,44	345 587,41	324 499,03
Отчисления на социальные нужды	%	30,60	30,30	30,30	30,30	30,30
% за пользование кредитом	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00
Резервный фонд	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00
Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Налог на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00

налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс.руб.	967 844,00	2 065 781,38	2 016045,38	1065396,94	950648,44
амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	967 844,00	2 065 781,38	2 016045,38	1065396,94	950648,44
амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00
Погашение заёмных средств	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00
Капильные вложения MAXIMUM	тыс.руб.	636 409,25	794 577,70	805772,37	418643,55	387128,82
Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00
возврат заемных средств на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	2 451 151,78	2 961 479,92	2 732613,13	1 434956,42	1297656,71

По предложению экспертов, уровень неподконтрольных расходов на услуги по передаче электрической энергии для ГУП РК «Крымэнерго» на 2020г., составит в размере-2 732 613,13 тыс.руб.

**Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов
(со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»),
выявленных по итогам последнего истекшего года**

Согласно абзацу 3 пункта 7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся, в том числе, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов, в том числе учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

Корректировка НВВ ООО ГУП РК «Крымэнерго» так же произведена в соответствии с Приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки". Экспертами произведен расчет соответствующий формулам:

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3).

$$B_i = B_i^{und} + B_i^{коррIII} + B_i^{распред}, (3)$$

B_i^{und} - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со

знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{ind} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i, (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Корректировки НВВ			
№ п/п	Показатель	Единица измерения	2020
1	В инд = $\Delta ПР + \Delta НР + ПО + \Delta НВВ_{cod}$		-315 017,15
1,1	$\Delta ПР$ - корректировка подконтрольных	тыс.руб.	
1.1.1	Подконтрольные расходы план за 2017 год	тыс.руб.	0,00
1.1.2	Подконтрольные расходы план за 2018 год	тыс.руб.	3 309 906,80
1.1.3	Индекс эффективности	%	1,00%
1.1.4	ИПЦ факт на 2018 год	%	0,00%
1.1.5	Коэффициент эластичности	-	0,75
1.1.6	ИКА факт на 2018 год	-	-0,02
1.1.7	УЕ факт на 2018 год	у.е.	161 007,33
1.1.8	УЕ факт на 2017 год	у.е.	164 369,96
1,2	$\Delta НР$ - корректировка неподконтрольных	тыс.руб.	-176 886,02
1.2.1	Неподконтрольные расходы факт за 2018 год	тыс.руб.	2 972 481,12
1.2.2	Неподконтрольные расходы план за 2018 год	тыс.руб.	3 149 367,14
1,3	ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен на э/э	тыс.руб.	-138 131,13
1.3.1	Факт поступление э/э в сеть 2018 год	млн.кВтч	5 674,11
1.3.2	План поступление э/э в сеть 2018 год	млн.кВтч	5 663,75
1.3.3	Фактическая цена покупки потерь 2018 год	руб/МВтч	2 877,10
1.3.4	Уровень технологического расхода (потерь) э/э (утв.) 2018 год	%	17,33%
1.3.5	Прогнозная цена покупки потерь 2018 год	руб/МВтч	3 023,10
1,4	$\Delta НВВ_{cod}$ - Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	-277 767,14

1.4.1	Установленная НВВ в части содержания электрических сетей, 2018 год	тыс.руб.	6 499 187,85
1.4.2	Фактическая товарная НВВ в части содержания электрических сетей, 2018 год	тыс.руб.	6 776 954,99
1.4.3	Недополученная товарная выручка по зависящим от ТСО причинам		0,00
2	Выполнение инвестиционной программы (В корр.ИП)	тыс.руб.	0,00
2,1	Корректировка неисполнения ИПР за 2018 год	тыс.руб.	0,00
2.1.1	Расчетная величина собственных средств РО для финансирования ИПР, установленная на 2018 год	тыс.руб.	957 486,67
2.1.2	Фактический размер финансирования ИПР, 2018 год	тыс.руб.	0,00
2.1.3	Плановый размер финансирования ИПР, 2018 год	тыс.руб.	0,00
2,2	Учтенная при расчете тарифов на 2019 год корректировка НВВ на 2018 год по результатам 9 месяцев	тыс.руб.	0,00
3	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.	0,00
4	Корректировка НВВ (по методике 98-э)		-315 017,15

Корректировка необходимой валовой выручки

			2020 План организации	2020 План регулятора
	Сумма корректировок	тыс.руб.	-313 992,69	-673 765,70
	Корректировка ПР	тыс.руб.	0,00	-80 981,41
	Корректировка НПР	тыс.руб.	-313 992,69	-176 886,02
	Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ПОi)	тыс.руб.	0,00	-138 131,13
	Выполнение инвестиционной программы	тыс.руб.	0,00	0,00
	Недополученная/излишне полученная товарная выручка	тыс.руб.	0,00	-277 767,14
	Корректировки НВВ с учётом надежности и качества	тыс.руб.	0,00	0,00

Корректировка подконтрольных расходов на 2020г. составляет **-80 981,41 тыс.руб.(экономия)**

Корректировка неподконтрольных расходов на 2020г. составляет **-176 886,02 тыс.руб.(экономия).**

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОi) для ГУП РК «Крымэнерго» на 2020г. – третий год долгосрочного регулирования рассчитывается по формуле №8 раздела 3. «Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей» методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ №98-э от 17.02.2012 г. и составляет **-138131,13 тыс.руб.**

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования

Показатели	Ед. изм.	Предложение предприятия на 2020 год	Предложение ГКЦТ РК на 2020 год
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования:	тыс. руб.	85038,89	563702,24
Недополученная выручка котлодержателя	тыс. руб.		437709,13
Выпадающие доходы от технологического присоединения в 2018г.	тыс. руб.	125993,11	125993,11

Выпадающие доходы «котлодержателя» из-за изменения объема и структуры полезного отпуска потребителей, а также с учетом фактических обязательств «котлодержателя» по взаиморасчетам за услуги по передаче по индивидуальным тарифам территориальных сетевых организаций Республики Крым с учетом субсидии, полученной в 2018 году.

КОТЛОВОЙ НВВ 2018		ПЛАН 2018			ФАКТ 2018			Отклонение
		год	1-е полугодие	2-е полугодие	год	1-е полугодие	2-е полугодие	Факт-план
КОТЛОВОЙ доход организаций на содержание сетей, полученных в 2018 г., с учетом средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, предоставленных таким организациям при осуществлении ими регулируемой деятельности.	млн.руб.	2746,53	947,73	1798,80	2723,98	969,85	1754,13	-22,55
Прочие потребители	млн.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ВН	млн.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
СН-1	млн.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
СН-2	млн.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
НН	млн.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Население	млн.руб.	2746,53	947,73	1798,80	2723,98	969,85	1754,13	
ВН	млн.руб.		2,02	3,84	6,40	2,12	4,29	
СН-1	млн.руб.		0,54	1,02	2,18	1,02	1,16	
СН-2	млн.руб.		24,03	45,60	139,52	45,90	93,62	
НН	млн.руб.		921,14	1748,34	2575,87	920,81	1655,05	
КОТЛОВОЙ доход организаций на оплату потерь, полученных в 2018 г.	млн.руб.	1387,38	594,54	792,83	1322,03	550,35	771,68	-65,35
Прочие потребители	млн.руб.	1387,38	594,54	792,83	1322,03	550,35	771,68	
ВН	млн.руб.	97,91	41,21	56,70	129,36	55,65	73,71	
СН-1	млн.руб.	38,31	16,13	22,19	64,49	26,35	38,13	
СН-2	млн.руб.	464,34	195,45	268,89	706,84	293,29	413,55	
НН	млн.руб.	786,81	341,76	445,05	421,34	175,05	246,29	
КОТЛОВОЙ НВВ 2018 с учетом субсидии 5496,00 млн.руб.		9 629,91			9542,01			-87,90

Фактически начислено по инд. одност. тарифам ТСО с-но приказу 61/1 от 27.12.2017 г.		
ГУП РК "Крымэнерго, согласно 46-э	млн.руб.	9872,10
ООО "ВКЭК" (Договор №118/814 от 05.03.2018г.), согласно актам	млн.руб.	17,04
Ф ГУП 102 ПЭС МО России (Контракт №237/814 от 26.04.2018г.), согласно актам	млн.руб.	25,42
ООО "Крымтранзитэнерго" (Контракт № 123/814 от 07.03.2018г.), согласно актам	млн.руб.	37,07
ООО "Перспектив Крым" (договор №122/814 от 07.03.2018г.), согласно актам	млн.руб.	28,09
ВСЕГО по ТСО	млн.руб.	9979,72
КОТЛОВОЙ НВВ 2018 с учетом субсидии 5496,00 млн.руб.	млн.руб.	9542,01
Отклонение (млн.рублей)	млн.руб.	-437,70912876

Выпадающие доходы от технологического присоединения за 2018г.

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей, при этом сетевая организация в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям рассчитывает объем средств для компенсации расходов сетевой организации на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения указанных категорий заявителей.

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» размер недополученных доходов за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в том числе фактически понесенные в размере 125993,11тыс. руб.: Предприятием представлены обосновывающие материалы на данную сумму.

По запросу ГКЦТ исх.615/02 от 11.09.2019г. предприятием представлены обосновывающие материалы по расходам, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, вх.8/22336 от 26.09.2019г., в электронном виде по системе ЕИАС:

- Расходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение – 4 л.;

-Расчет плановых показателей технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт (плата 550 рублей) на 2020 год – 5 л.(в сокращенном формате);

№ п / п	Показатели (в соответствии с приказом № 67/2 от 29.12.2018 г)	Фактически данные за 2018 год			Расчетные (фактические) данные за 2018 год			Плановые показатели на следующий период регулирования 2020 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км), за 1 присоединение	мощность, длина линий (кВт, км), за 1 присоединение	сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс.руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км), за 1 присоединение	мощность, длина линий (кВт, км), за 1 присоединение	сумма (тыс.руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб за одно присоединение.)	мощность, длина линий (кВт, км, присоединение), за 1 присоединение	сумма (тыс.руб)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения (п.1.1+п.1.2+п.1.3+п.1.4)	12 548,33		130 907,73	11 177,33		116 604,82	11 177,34	6 409	71 635,57
1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) заявителю и их согласование с системным оператором	9 088,82	11 639	105 784,77	8 095,74	11 639	94 226,32	6 430,77	6 409	41 214,80
1	проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	3 459,51	7 262	25 122,96	3 081,59	7 262	22 378,51	4 746,57	6 409	30 420,77
2	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения (п.2.1+п.2.2+п.2.3+п.2.4 +п.2.5)	x	x	31 822,23	x	x	14 813,22	x	x	29 188,47
2	строительство воздушных линий			16 819,16			13 025,95			16 588,05
2	строительство воздушных линий на уровне напряжения 10 кВ		4,24	2 609,48		4,24	1 548,85		2,41	284,87
2	строительство кабельных линий			3 428,68			0,00			2 545,20
2	строительство кабельных линий на уровне напряжения 0,4 кВ		0,67	529,11		0,67	0,00		0,68	1 077,83
2	строительство кабельных линий на уровне напряжения 10 кВ		1,93	2 899,57		1,93	0,00		1,03	1 467,37
2	строительство комплектных трансформаторных подстанций		5 263,06	11 518,63		5 263,06	1 787,27		4 250,80	9 799,40
2	строительство пунктов секционирования, распределительные пункты		2,00	55,76		2,00	0,00		1,33	255,82
3	Суммарный размер платы за технологическое присоединение (п.3.1*п.3.2/1000)	x	x	5 424,94	x	x	5 424,94	x	x	2 937,46
4	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к	x	x	157 305,02	x	x	125 993,11	x	x	97 886,58

электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п.1+п.2-п.3)									

1. Строительство ВЛ-0,4 кВ СИП 2*16 – 2 л.;
2. Строительство ВЛ-0,4 кВ СИП 4*16 – 2 л.;
3. Строительство ВЛ-0,4 кВ СИП 2*25 – 1 л.;
4. Строительство ВЛ-0,4 кВ СИП 4*25 – 6 л.;
5. Строительство ВЛ-0,4 кВ СИП 4*35 – 3 л.;
6. Строительство ВЛ-0,4 кВ СИП 4*50 – 5 л.;
7. Строительство ВЛ-0,4 кВ СИП 3*50+1*54,6 – 1 л.;
8. Строительство ВЛ-0,4 кВ СИП 4*70 – 4 л.;
9. Строительство ВЛ-0,4 кВ СИП 4*95 – 3 л.;
10. Строительство ВЛ-0,4 кВ АС-16 – 1 л.;
11. Строительство ВЛ-10 кВ АС-35 – 1 л.;
12. Строительство ВЛ-10 кВ АС-50/8 – 3 л.;
13. Строительство ВЛ-10 кВ СИП-3 1*70 – 1 л.;
14. Строительство КЛ-0,4 кВ АВБ6ШВ 4*25 – 1 л.;
15. Строительство КЛ-0,4 кВ АВБ6ШВ 4*120 – 1 л.;
16. Строительство КЛ-0,4 кВ АВБ6ШВ 4*150 – 1 л.;
17. Строительство КЛ-0,4 кВ АВБ6ШВ 4*185 – 1 л.;
18. Строительство КЛ-10 кВ АСБЛ-10 3*120 – 1 л.;
19. Строительство КЛ-10 кВ АСБЛ-10 3*185 – 1 л.;
20. Строительство КЛ-10 кВ АСБЛ-10 3*240 – 1 л.;
21. Строительство КТП 25 кВА – 1 л.;
22. Строительство КТП 40 кВА – 1 л.;
23. Строительство КТП 63 кВА – 1 л.;
24. Строительство КТП 100 кВА – 2 л.;
25. Строительство КТП 160 кВА – 2 л.;
26. Строительство КТП 250 кВА – 1 л.;
27. Строительство КТП 400 кВА – 2 л.;
28. Строительство КТП 630 кВА – 1 л.;
29. Строительство СПМ-75 – 1 л.;
30. Копия письма №622/212-Вп от 25.09.19 о расходах на выполнение организационных мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения – 2 л.;
31. Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, до 150 кВт, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение – 3 л.;
32. Расчет плановых показателей мероприятий «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, до 150 кВт на 2020 год – 3 л.;
33. Расчет суммарного размера платы за технологическое присоединение устройств максимальной мощностью до 150 кВт по мероприятиям «последней мили» - 4 л.;
34. Строительство ВЛ-0,4 кВ СИП 2*16 – 1 л.;
35. Строительство ВЛ-0,4 кВ СИП 4*16 – 1 л.;
36. Строительство ВЛ-0,4 кВ СИП 4*25 – 1 л.;

37. Строительство ВЛ-0,4 кВ СИП 4*35 – 2 л.;
38. Строительство ВЛ-0,4 кВ СИП 4*50 – 2 л.;
39. Строительство ВЛ-0,4 кВ СИП 4*70 – 2 л.;
40. Строительство ВЛ-0,4 кВ СИП 4*95 – 1 л.;
41. Строительство ВЛ-0,4 кВ АС-35 – 1 л.;
42. Строительство ВЛ-10 кВ АС-50/8 – 1 л.;
43. Строительство КЛ-0,4 кВ ВВГ 4*16 – 1 л.;
44. Строительство КЛ-0,4 кВ АВБбШВ 4*150 – 1 л.;
45. Строительство КЛ-0,4 кВ АВБбШВ 4*185 – 1 л.;
46. Строительство КЛ-10 кВ АСБЛ-10 3*95 – 1 л.;
47. Строительство КЛ-10 кВ АСБЛ-10 3*120 – 1 л.;
48. Строительство КЛ-10 кВ АСБЛ-10 3*150 – 1 л.;
49. Строительство КЛ-10 кВ АСБЛ-10 3*185 – 1 л.;
50. Строительство КЛ-10 кВ АСБЛ-10 3*240 – 1 л.;
51. Строительство КТП 63 кВА – 1 л.;
52. Строительство КТП 100 кВА – 1 л.;
53. Строительство КТП 160 кВА – 1 л.;
54. Строительство КТП 250 кВА – 1 л.;
55. Строительство КТП 400 кВА – 1 л.;
56. Строительство 2КТП 160 кВА – 1 л.;
57. Строительство 2КТП 630 кВА – 1 л.;
58. Строительство СПМ-75 – 1 л.;

Реестр объектов строительства по исполненным договорам технологического присоединения за 2018– 19 л.;

Реестр договоров, заключенных в 2018 году, на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, по которым расходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили» не включаются в состав платы за технологическое присоединение – 144 л.;

Реестр исполненных в 2018 году договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, по которым расходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили» не включаются в состав платы за технологическое присоединение – 81 л.;

Копии справок стоимости и актов приемки выполненных работ по форме КС-2 КС-3 за:

- март, апрель, май, июнь, июль, август, сентябрь, октябрь, ноябрь, декабрь 2017 года - 765 л.;

- январь, февраль, март, апрель, май, июнь, июль, август, сентябрь, октябрь, ноябрь, декабрь 2018 года – 2009 л.;

- январь, февраль, март, апрель, май, июнь 2019 года – 127 л.;

Копии актов об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт за 2018 год по филиалам - 1039 л.(Ялтинский РЭС; Черноморский РЭС; Феодосийский РЭС; Судакский РЭС; Симферопольский РЭС; Советский РЭС; Симферопольский ГРЭС; Сакский РЭС; Раздолненский РЭС; Первомайский РЭС;

Октябрьский РЭС; Нижнегорский РЭС; Ленинский РЭС; Красноперекоский РЭС; Кировский РЭС; Керченский РЭС; Евпаторийский РЭС; Джанкойский РЭС; Белогорский РЭС; Бахчисайский РЭС; Армянский РЭС; Алуштинский РЭС).

Предприятием, представлены материалы с расшифровкой фактических затрат ГУП РК «Крымэнерго» за 2018г. на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС № 1135/17 от 29.08.2017г.

№ п/п	Наименование мероприятия	Информация для расчёта стандартизированной тарифной ставки С1 2018 год ГУП РК Крымэнерго			Расходы на одно присоединение (руб.)
		расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
Подпункт «а»	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	182705978,74	17077	579373	10698,95
Подпункт «в»	Проверка сетевой организации выполнения Заявителем	69545821,26	9243	196091	7524,16

Согласно предоставленной информации ГУП РК «Крымэнерго» за период 2018 года выполнено мероприятий связанных со строительством:

- 15 технологических присоединений энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью выше 150 кВт;
- 99 технологических присоединений энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 150 кВт;
- 7408 технологических присоединений для энергопринимающих устройств до 15 кВт, согласно представленному предприятием реестру исполненных в 2018г. договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, по которым расходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили» не включаются в состав платы за технологическое присоединение;
- 11647 штук и 1134 штук (количество членов объединений) технологических присоединений соответственно, об осуществлении технологических присоединений не связанных со строительством, согласно представленному предприятием реестру исполненных в 2018г. договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, по которым расходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили» не включаются в состав платы за технологическое присоединение.

Представленные ГУП РК «Крымэнерго» материалы по расчёту выпадающих расходов технологическое присоединение к сетям ГУП РК «Крымэнерго» энергопринимающих устройств на 2020 год выполнены на основании фактических данных по затратам понесённым предприятием при строительстве. Затраты понесенные предприятием при осуществлении технологического присоединения подтверждаются актами о приемке выполненных работ (форма КС2, КС3).

Предприятием не ведется отдельный учет расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС № 1135/17 от 29.08.2017г в разрезе каждого присоединения. Определение фактических расходов по льготным технологическим присоединением осуществляется делением общей суммы фактических расходов на выполнение всех мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 на общее количество технологических присоединения и

умножением на количество льготных технологическим присоединением. В Учетной политике предприятия не зафиксирован применяемый подход к определению фактических расходов, в связи с чем эксперты относились к предоставленным материалам с должной осмотрительностью.

Проанализировав представленные предприятием материалы, экспертами ГКЦТ РК определены экономически обоснованные расходы по статье «выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования», подлежащие включению в НВВ предприятия на 2020 год в размере 125993,11 тыс. рублей.

Вывод: При формировании необходимой валовой выручки на период регулирования 2020 год подлежат включению «выпадающие доходы» по п. 87 Основ ценообразования в размере 125 993, тыс. рублей.

Анализ качества работ и услуг, оказываемых ГУП РК «Крымэнерго»

Согласно норм действующего законодательства ГУП РК «Крымэнерго» в качестве территориальной сетевой организации должно обеспечивать надлежащее качество оказываемых потребителям услуг, соответствие их государственным стандартам и техническим условиям; своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных в процессе обслуживания; требуемый потребителями уровень качества и надежности электроснабжения (таблица 2), а также их возможные отклонения, экономические и юридические санкции в случае невыполнения обязательств.

Таблица 2

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	
			Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
ГУП РК «Крымэнерго»	2018	0,1693	0	0,8975
	2019	0,1668	0	0,8975
	2020	0,1643	0	0,8975

Показатели качества и надежности поставляемых товаров и оказываемых услуг определены в соответствии с Приказом Минэнерго России от 18 октября 2017 года № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, расчет показателей произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256.

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i ;

$K_{об_i}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.06.2010 N 296 (зарегистрировано Минюстом России 31.08.2010, регистрационный N 18313) (далее - Методические указания по надежности и качеству);

$\Pi_{кор}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

начиная с 2013 года: $\Pi_{кор2013} = 2\%$.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha 1 \times K_{над1} + \alpha 2 \times K_{над2} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач3}, \quad (22)$$

где:

$\alpha 1$ и $\alpha 2$, $\beta 1$ и $\beta 2$ - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha 1 = 0,30 \text{ и } \alpha 2 = 0,30, \beta 1 = 0,30 \text{ и } \beta 2 = 0,1;$$

$K_{над1}$ и $K_{над2}$ - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$K_{кач1}$ - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг;

$K_{кач3}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. N 186 (зарегистрирован Минюстом России 18 июня 2014 г., регистрационный N 32761), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 апреля 2015 г. N 217 (зарегистрирован Минюстом России 30 июня 2015 г., регистрационный N 37834) (далее - приказ Минэнерго России N 186).

Показатель считается достигнутым ($K_{кач3} = 0$) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России N 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России N 186.

По ГУП РК «Крымэнерго»:

$$K_{об} = 0,30 \cdot 0 + 0,30 \cdot 0 + 0,30 \cdot 0 + 0,1 \cdot 0$$

$$K_{об} = 0$$

$$KHK_i = K_{об_i} \cdot \Pi_{кор_i}$$

$$KHK_{2020} = 0,2\%$$

$$KHK_{2020} = 0.$$

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2020 год для ГУП РК «Крымэнерго» равен 0.

Вывод: Предприятие ГУП РК «Крымэнерго», в качестве территориальной сетевой организации, соответствует достигнутых показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг согласно требованиям приказа Минэнерго России N 186 от 15 апреля 2014 г.

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертами предлагается к утверждению НВВ для ГУП РК «Крымэнерго» на период регулирования в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГКЦТ РК на 2018 год	Предложение ГКЦТ РК на 2020 год	% роста
1	НВВ	тыс. руб.	6499187,85	6048335,46	-7,45

Расходы на покупку потерь на период регулирования

Индивидуальный тариф на покупку потерь на период регулирования год был рассчитан в соответствии с объемом электрической энергии на потери и предельным уровнем нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии, расчет которой был произведен исходя из следующих параметров:

Расчет средневзвешенного тарифа покупки потерь					
			2020 Год	2020 I полугодие	2020 II полугодие
Тариф покупки потерь для расчета ТСО					
1	Оптовая цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВт.ч.	3 053,409	3 013,845	3 096,031
2	Объем потерь ээ	млн. кВт.ч.	1 007,104	474,241	532,863
3	Объем потерь мощности	МВт	144,068	136,655	151,481
4	Индикативная цена на ЭЭ	руб./МВт.ч.	1 560,000	1 529,000	1 593,000
5	Индикативная цена на мощность	руб./МВт.мес	869 972,000	858 824,000	881 201,000
6	Сбытовая надбавка ГП	руб./МВт.ч.	0,230	0,226	0,233
7	Утвержденные тарифы инфраструктурных организаций				
	АТС	руб./МВт.ч.	1,179	1,161	1,196
	СО-ЕЭС	руб./МВт.ч.	1,439	1,417	1,460
	ЦФР	руб./МВт.ч.	0,338	0,333	0,343
8	Тариф покупки потерь	руб./МВт.ч.	3 056,386	3 017,209	3 099,495
ГУП РК "Крымэнерго"					
	Объем потерь ээ	млн. кВт.ч.	1000,98	516,24	484,74
	Расходы	тыс. руб	3060042,86	1557601,75	1502441,12
	Тариф покупки потерь	руб./МВт.ч.	3056,39	3017,21	3099,49

Согласно Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Крым на 2020 год утвержденному Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28 ноября 2019 № 1567/19-ДСП объем потерь ГУП РК «Крымэнерго» составляет – **991,36 млн. кВт.ч.**

При этом, ГУП РК «Крымэнерго» находится в долгосрочном периоде регулирования 2018-2020годы. Пунктом 6 Методических указаний N 98-э к долгосрочным параметрам регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются, отнесен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования и установленный на долгосрочный период регулирования установлен приказом Комитета №61/1 от 27.12.2017 г. «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Крым на 2018-2020 годы» по ГУП РК «Крымэнерго» в размере 17,33% и не подлежит изменению.

Следует отметить, что согласно договору от 13.12.2019г. № 2 между Межрегиональным территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом Республики Крым и городу Севастополю и АО «Крымэнерго» в безвозмездное пользование АО «Крымэнерго» передано недвижимое и движимое имущество, которое ранее находилось в хозяйственном ведении ГУП РК «Крымэнерго», а именно:

- ПС 110 кВ Артек 90:25:030103:1533;
- ПС 110 кВ Дарсан Здание служебный дом ПСТ «Дарсан» 90:25:010111:471, 90:25:010111:467, 90:25:010111:470, 90:25:010111:472;
- ПС 110 кВ Массандра Здание щита управления 90:25:060101:601;
- ПС 110 кВ Саки Насосная 90:21:010111:3910, Маслохозяйство 90:21:010111:3917, Дизельная 90:21:010111:3913, ЦРП 90:21:010111:523; Трансформаторная подстанция 90:21:010111:3918;
- ПС 110 кВ Судак Здание ЗРУ 90:23:010137:110;
- ПС 220 кВ Феодосийская ЗРУ – 10 кВ ЗРУ – 10 кВ 90:24:010111:1256, ЗРУ – 6кВ 90:24:010111:1253, Мастерская 90:24:010111:1252, ОПУ 90:24:010111:1255, РДП 90:24:010111:1254;
- ПС 330 кВ Западно – Крымская Насосная пожаротушения 90:11:000000:1491, Аппаратная маслохозяйства 90:11:000000:1498, Пункт управления 90:11:000000:1503, Компрессорная 90:11:000000:1500, Проходная 90:11:000000:1499, Здание вспомогательного назначения 90:11:000000:1501;
- ПС 220 кВ Донузлав ОПУ – 2 90:11:000000:1497, Насосная 90:11:000000:1492, Мастерская 90:11:000000:1495, ЗРУ – 10 кВ 90:11:000000:1494, Материальный склад 90:11:000000:1496, ОПУ – 1 90:11:000000:1493;
- ПС 220 кВ Насосная – 3 ОПУ 90:07:210201:205, ЗВН 90:07:210201:207, ЗРУ – 10 90:07:210201:206;
- ПС 330 кВ Островская Дизельная 90:09:000000:3799, Проходная 90:09:000000:3800, Сварочный пост 90:09:000000:3797, Здание материального склада 90:09:000000:3802, Производственное здание 90:09:000000:3805, Пожарный резервуар 90:09:000000:3806,

Насосная пожаротушения 90:09:000000:3809, Скважина 90:09:000000:3810, Компрессорная 90:09:000000:3811, Склад 90:09:000000:3807.

Передача вышеуказанного оборудования в значительной мере повлияла на изменение объема потерь ГУП РК «Крымэнерго», по ни как не изменила объем полезного отпуска, так как в состав передаваемого оборудования не вошли линии электропередач, в связи с чем объем полезного отпуска ГУП РК «Крымэнерго» не изменился и составил согласно Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Крым на 2020 год, утвержденному Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28 ноября 2019 № 1567/19-ДСП – **4759,26 млн.кВтч.** Учитывая вышеприведенные показатели, поступление э-э в сеть «ГУП РК «Крымэнерго» составило – **5775,98 млн.кВтч,** затраты на компенсацию потерь на период регулирования 2020 год составили 3060042,86 тыс. рублей, с учетом объема технологического расхода – **1000,98 млн.кВтч.**

По расчету экспертов, тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ГУП РК «Крымэнерго» на период регулирования на 2020 год с календарной разбивкой, предлагается утвердить Правлению ГКЦТ РК в размере:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Тариф на услуги по передаче
	(руб./МВт*мес.)	(руб./МВтч)	(руб./МВтч)
Тарифы, вводимые в действие с 01.01.2020 года			
ГУП РК «Крымэнерго»	730194,57	634,58	1915,89
Тарифы, вводимые в действие с 01.07.2020года			
ГУП РК «Крымэнерго»	755230,77	651,89	1911,62

Данные бухгалтерского учета по основным средствам , относящихся к услугам по передаче по состоянию на 01.06.2019 года для расчета налога на имущество																					
№ п / п	Основное средство (Полное наименование)	Инвен тарны й номер	остаточная стоимость ОС на 01.06.2019 рублей	амортиза ция по объекту в месяц	% распр еделе ния(* *)	остаточн ая стоимо сть ОС на 01.06.201 9 рублей объектов ОС для расчета налога на имущест во	амортиз ация по объекту в месяц	остаточ ная стоимо сть ОС на 01.01.20 20 рублей объекто в ОС для расчета налога на имущест во	остаточна я стоимо сть ОС на 01.02.2020 рублей объектов ОС для расчета налога на имуществ о	остаточ ная стоимо сть ОС на 01.03.202 0 рублей объекто в ОС для расчета налога на имущест во	остаточн ая стоимо сть ОС на 01.04.202 0 рублей объекто в ОС для расчета налога на имущест во	остаточн ая стоимо сть ОС на 01.05.2020 рублей объектов ОС для расчета налога на имуществ о	остаточн ая стоимо сть ОС на 01.06.202 0 рублей объектов ОС для расчета налога на имущест во	остаточн ая стоимо сть ОС на 01.07.202 0 рублей объектов ОС для расчета налога на имущест во	остаточн ая стоимо сть ОС на 01.08.202 0 рублей объектов ОС для расчета налога на имущест во	остато чная стоим ость ОС на 01.09.2 020 рублей объект ов ОС для расчет а налога на имуще ство	остаточн ая стоимо сть ОС на 01.10.202 0 рублей объекто в ОС для расчета налога на имуще ство	остато чная стоимо сть ОС на 01.11.2 020 рублей объект ов ОС для расчет а налога на имуще ство	остаточ ная стоимо сть ОС на 01.12.20 20 рублей объекто в ОС для расчета налога на имуще ство	остаточная стоимость ОС на 31.12.2020 рублей объектов ОС для расчета налога на имущество	
1	Объекты ОС (передача эз прямые расходы)*				100																
			1 744 360 169,72	-6 671 530,03		1 744 360 169,72	-6 671 530,03	1697659460	1 690 987 929,48	1 684 316 399,45	1 677 644 869,42	1 670 973 339,39	1 664 301 809,36	1 657 630 279,33	1 650 958 749,30	1 644 287 219,27	1 637 615 689,24	1 630 944 159,21	1 624 272 629,18	1 617 601 099,15	
2	Объекты ОС Общепроизводственного назначения (распределение по видам д-ти)				100																
			718 534 586,57	-2 154 569,73		718 534 586,57	-2 154 569,73	703452598,5	701 298 028,72	699 143 458,99	696 988 889,26	694 834 319,53	692 679 749,79	690 525 180,06	688 370 610,33	686 216 040,60	684 061 470,87	681 906 901,14	679 752 331,40	677 597 761,67	
3	Объекты ОС Общехозяйственного назначения (распределение по видам д-ти)				81,40																
			57 692 130,19	-558 432,95		46 961 393,97	-454 564,42	43779443,03	43 324 878,60	42 870 314,18	42 415 749,76	41 961 185,34	41 506 620,92	41 052 056,50	40 597 492,08	40 142 927,66	39 688 363,23	39 233 798,81	38 779 234,39	38 324 669,97	
4	Объекты ОС Административного назначения (распределение по видам д-ти)				88,50																
	ИТОГО		7 531 539,65	-36 036,18		6 665 412,59	-31 892,02	6442168,455	6 410 276,44	6 378 384,42	6 346 492,40	6 314 600,38	6 282 708,36	6 250 816,34	6 218 924,32	6 187 032,30	6 155 140,28	6 123 248,26	6 091 356,24	6 059 464,22	
	ВСЕГО							2 451 333 669,44	2 442 021 113,24	2 432 708 557,04	2 423 396 000,84	2 414 083 444,63	2 404 770 888,43	2 395 458 332,23	2 386 145 776,03	2 376 833 219,83	2 367 520 663,62	2 358 208 107,42	2 348 895 551,22	2 339 582 995,02	
	СРЕДНЕГОДОВАЯ ОСТ.С-ТЬ																				
	НА 01.05.2020										2 437 364 835,14										
	ГОДОВОЙ НАЛОГ										36 560 472,53										
	РАСХОДЫ ПО УПЛАТЕ										9 140 118,13										
	НА 01.08.2020													2 423 396 000,84							
	ГОДОВОЙ НАЛОГ													36 350 940,01							
	РАСХОДЫ ПО УПЛАТЕ													9 087 735,00							

[illegible]

Заслушали Поземельных М.И., которая озвучила экспертное заключение по корректировке индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов АО «Крымэнерго» с ООО «Крымтранзитэнерго» на 2020 год – третий год долгосрочного регулирования.

Основание для установления тарифа.

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2020 год были представлены ООО «Крымтранзитэнерго» в Государственный комитет по ценам и тарифам Республики Крым (далее – ГКЦТ РК) 25.04.2018 года (вх. № 1509/02). ГКЦТ РК 7 мая 2019 года было открыто дело № 83 по корректировке индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов АО «Крымэнерго» с ООО «Крымтранзитэнерго» на 2020 год – третий год долгосрочного периода регулирования.

Уполномоченным экспертом по делу б утверждении тарифов по передаче электрической энергии для ООО «Крымтранзитэнерго» на 2020- третий год долгосрочного регулирования, назначена консультант отдела тарифного регулирования в сфере электроэнергетики управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, природного газа и прочих видов топлива – Поземельных Мария Игоревна. Экспертами по делу назначены: начальник управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, природного газа и прочих видов топлива – Ковтун Е.Е.; заместитель начальника управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, природного газа и прочих видов топлива – Булатов А.А.; заведующий сектором тарифного регулирования в сфере природного газа и прочих видов топлива управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, природного газа и прочих видов топлива Сафонов А.В.; консультант сектора тарифного регулирования в сфере природного газа и прочих видов топлива управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, природного газа и прочих видов топлива – Дорофеев В.И.;

Согласно пункту 9 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, регулируемая организация публикует предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

По предложению ООО «Крымтранзитэнерго», тарифы на услуги по передаче электрической энергии в 2020 году составят:

Двухставочный тариф, без учета НДС:

- ставка на содержание сетей – 593764,70руб./МВт*месяц;
- ставка на потери – 366,45 руб./МВтч.

Одноставочный тариф, без учета НДС:

- тариф на услуги по передаче – 2232,81руб./кВтч.

Далее, ООО «Крымтранзитэнерго» предоставило скорректированное предложение (исх. № 559 от 28.10.2019) в связи с увеличением состава электросетевого оборудования принятого в аренду согласно договорам аренды:

№ п/п	Наименование	адрес объекта
1	договор аренды № 326 от 23.09.19 с ООО "Строительная компания Консоль-строй "	г.Феодосия ул.Циолковского,10А
2	договор аренды № 1706 от 23.09.19 с ООО "Строительная компания Консоль-строй "	г.Ялта ул.Соханя/Котельникова (ТП -1706)

3	договор аренды № 332 от 23.09.19 с ООО "Строительная компания Консоль-строй "	г.Судак, ул.коммунальная .5 (ТП-332)
4	договор аренды № 445 от 24.09.19 с ООО "Строительная компания Консоль-строй "	г.Евпатория , ул.Чапаева /пр.Победы ,91 (зем.уч. С ТП -445)
5	договор аренды № 846 от 24.09.19 с ООО "Строительная компания Консоль-строй "	г.Симферополь . Ул.Кубанская,30(ТП -846)
6	договор аренды № 946 от 24.09.19 с ООО "Строительная компания Консоль-строй "	г.Симферополь . Ул.Кубанская,30(ТП -946)
7	договор аренды № 972 от 24.09.19 с ООО "Строительная компания Консоль-строй "	г.Симферополь ул.Беспалова/ул.Радищева (ТП-972)
8	договор аренды № 977 от 24.09.19 с ООО "Строительная компания Консоль-строй "	г.Симферополь , ул.Бородина ,16 (ТП -977)
9	договор аренды № 1025 от 15.08.19 с ООО "Строительная компания Консоль-строй "	г.Симферополь. Ул.Набережная им.60 летия СССР .д.28 (ТП -1025)
10	договор аренды № 1059 от 15.08.19 с ООО "Строительная компания Консоль-строй "	г.Симферополь, ул.Киевская,181 (ТП-1059)
11	договор аренды № 1083 от 15.08.19 с ООО "Строительная компания Консоль-строй "	г.Симферополь , ул.Толстого (ТП 1083)
12	договор аренды № 1115 от 24.09.19 с ООО "Строительная компания Консоль-строй "	г.Симферополь , ул.Авиационная,зем.уч.2 (ТП-1115)
13	договор аренды № 1208 от 15.09.19 с ООО "Строительная компания Консоль-строй "	г.Симферополь , ул.Тургенева,13в (ТП-1208)
14	договор аренды № 1068 от 15.08.19 с ООО "Строительная компания Консоль-строй "	г.Симферополь , ул.Гаспринского.9в (ТП-1608)
15	договор аренды № 1516 от 15.08.19 с ООО "Строительная компания Консоль-строй "	г.Ялта, ул.Блюхера,42 (ТП -1516)
16	договор аренды № 1229 от 15.08.19 с ООО "Строительная компания Консоль-строй "	г.Алушта , ул.Б.Хмельницкого (ТП -1229)
17	договор аренды № 1095 от 15.08.19 с ООО "Строительная компания Консоль-строй "	г.Симферополь, ул.Авиационная.зем.уч.2 (ТП -1095)
18	договор аренды № 1563 от 15.08.19 с ООО "Строительная компания Консоль-строй "	г.Ялта. Ул.Таврическая, 2 (ТП -1563)
19	договор аренды № 1217 от 18.10.19 с ООО "Строительная компания Консоль-строй "	г. Симферополь, ул.Толстого (ТП-1217)
20	ООО УК Монолит-сервис	г.Симферополь, ул.Гагарина 20а/ул.Железнодорожная ,2
21	договор аренды №2395 от 01.10.19 с ИП Лебединец В.Н.	г.Феодосия пгт Коктебель пер.Школьный 1-г
22	договор аренды № 227/17-2018 от 03.10.18 с ООО "Судостроительный завод "Залив""	г.Керчь, ул.Танкистов,4
23	доп. соглашение №1 от 30.09.19 к дог. аренды № 227/17-2018 от 03.10.18 с ООО "Судостроительный завод "Залив""	г.Керчь, ул.Танкистов,4
24	договор аренды № 799 от 02.10.19 с ООО "Комплект-Капитал "	г.Симферополь. Ул.Ген.Васильева ,д.34а (ТП797)

25	договор аренды № 1122/1332 от 16.09.19 с Садоводческий потреб.кооператив "Лесная поляна "	с.Краснолесье (КТП -1122. КТП -1332)
26	договор аренды № 1081 от 02.09.19 с ИП Денисов О.И.	г.Симферополь, ул.Русская ,168/ул.Миллера,41
27	договор аренды № 253 от 15.08.19 с ООО "Симферополь "	Симферопольский р-н, с.Клиновка
28	договор аренды № 06/02/19 от 06.02.19 с гр. Будейная Я.В.	Симферопольский р-н, ОК "Садовое тов.Эдельвейс" (ГКТП-1377)
29	договор аренды № 282 от 04.10.19 с ООО "Крымтеплица "	Симферопольский р-н, п.г.т. Молодёжное, Московское шоссе,11, к.А
30	договор купли-продажи № 23/09/19 от 26.09.19 с ИП Петросян Д.М.	г.Симферополь , ул.Севастопольская, 94 (ТП-674)
31	договор аренды № 1602 от 30.08.19 с Агеевым С.А.	г.Ялта,п.г.т.Отрадное, Морской спуск №8 (ТП1602)

По скорректированному предложению ООО «Крымтранзитэнерго», НВВ на услуги по передаче в 2020 году составят 195016,08 тыс. руб.

Информация о юридическом лице

Общество с ограниченной ответственностью «Крымтранзитэнерго» (далее – ТСО), является коммерческой организацией, наделенной правом собственности на имущество.

Учредителями и собственниками имущества ТСО являются два физических лица – граждане Российской Федерации.

Основными видами деятельности ТСО являются: передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным сетям, распределение электроэнергии, строительство электростанций.

Согласно учредительным документам ТСО зарегистрировано 02 марта 2015 года.

Реквизиты предприятия:

Полное название - Общество с ограниченной ответственностью «Крымтранзитэнерго»;

Сокращенное наименование – ООО «Крымтранзитэнерго»;

Юридический адрес: – 295034, Российская Федерация, Республика Крым, город Симферополь, пр. Кирова, дом 29/1, этаж 4, офис 424

Фактический и почтовый адрес: – 295034, Российская Федерация, Республика Крым, город Симферополь, пр. Кирова, дом 29/1, этаж 4, офис 424

ОГРН 1159102075714, ИНН/КПП – 9102176257/910201001;

Ф.И.О. руководителя – Роман Валентинович Синаевский;

Адрес электронной почты – crimea-transit-energy@mail.ru.

Правовые основы проведения экспертизы.

При проведении экспертизы специалисты ГКЦТ РК руководствовались следующими нормативно-правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти

субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов";

- постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ООО «Крымтранзитэнерго» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующим органом ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования.

По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами. Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого долгосрочного периода регулирования составляет три года.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, подтверждена личной подписью руководителя и печатью организации, а также бухгалтерской документацией в том числе в электронном виде направленные в адрес Комитета по системе ЕИАС.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

При выполнении экспертизы использовались представленные обосновывающие материалы ООО «Крымтранзитэнерго», а также дополнительно полученные в ходе выполнения работы указанной организации, в том числе в электронном виде.

Указанные материалы были представлены ООО «Крымтранзитэнерго» в адрес Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым следующими письмами:

- От 7 октября 2019г.вх.№4166/02 с обосновывающими материалами;
- От 28 октября 2019 г.вх.№4490/02 с обосновывающими материалами;
- От 31 октября 2019г. вх.№4581/02 с обосновывающими материалами;
- От 04 декабря 2019г. вх.№5052/02 с обосновывающими материалами;

Эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО «Крымтранзитэнерго».

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ООО «Крымтранзитэнерго» с

целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы и профессиональные суждения экспертов, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных ООО «Крымтранзитэнерго» расчетов и документов, в том числе в электронном виде.

2. Анализ соответствия ООО «Крымтранзитэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184

В соответствии с пунктом 24 Правил государственного регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Целью анализа представленных данных является составление объективного мнения о соответствии организации ООО «Крымтранзитэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, установленным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184 (далее – Критерии), а именно:

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

- 110 кВ и выше;
- 35 кВ;
- 1 - 20 кВ;
- ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Республики Крым и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах

Республики Крым и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

По итогам рассмотрения представленных обосновывающих документов, подтверждающих физические показатели, эксперты определили объем суммарной установленной мощности трансформаторов (владение которыми осуществляется на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования), используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым.

ООО «Крымтранзитэнерго» представило в ГКЦТ РК следующие договора, подтверждающие владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования электрическим оборудованием:

Основания владения	Реквизиты договора	Балансодержатель / Арендодатель	Период действия договора	Местонахождение (адрес и кадастровый номер объекта)
	(№, дата)			
собственность	№17/02 от 17.02.2010г.	ООО фирма "Консоль ЛТД"	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	с. Белоглинка (ТП-692), кадастровый №90:12:090202:74
				Симферопольский р-н, с. Белоглинка (Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-692), кадастровый № 90:12:090202:908
				г. Алушта (ТП-393), кадастровый №90:15:010102:572
				г. Алушта, в районе ул. Б. Хмельницкого (Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-393), кадастровый № 90:15:010102:2668
				г. Симферополь, ул И.Г. Лексина, д. 546 (ТП-889), кадастровый № 90:22:010107:1378
				г. Симферополь, ул И.Г.Лексина, д. 546 (Кабельная линия 10 кВ, 0,4 кВ от ТП-889), кадастровый №90:22:000000:3006
				г.Феодосия (ТП-326), кадастровый №90:24:010101:1025
				г. Феодосия (Кабельная линия 6 кВ, 0,4 кВ от ТП-326), кадастровый № 90:24:000000:560
				г. Симферополь, б-р И.Франко, д. 46 (ТП-875), кадастровый №90:22:010217:2735
				г. Симферополь, б-р И.Франко, д. 46 (Кабельная линия 10 кВ, 0,4 кВ от ТП-875), кадастровый № 90:22:010217:21059
				г. Керчь (ТП-23), кадастровый № 90:19:010109:2114
				г. Керчь (Кабельная линия 6 кВ, 0,4 кВ от ТП-23), кадастровый № 90:19:000000:270
				г. Симферополь, ул Павленко, д. 546 (ТП-879), кадастровый № 90:22:010107:1377
				г. Симферополь, ул Павленко, д. 546 (Кабельная линия 10 кВ, 0,4 кВ от ТП-879), кадастровый №90:22:010107:11012
				г. Симферополь, ул. Гоголя, 68 (ТП-811), кадастровый № 90:22:010107:1374
				г. Симферополь, ул. Гоголя, 68 (Кабельная линия 10 кВ от ТП-811), кадастровый № 90:22:010107:11019
				г. Симферополь, ул. Железнодорожная, 1Б (ТП-868), кадастровый №90:22:010103:1873
				г. Симферополь, ул. Железнодорожная, 1Б (Кабельная линия 10 кВ, 0,4 кВ от ТП-868), кадастровый №90:22:010103:9755
				г. Симферополь, ул. Петропавловская, 10 (ТП-42), кадастровый №90:22:010222:1163
				г. Симферополь, ул. Петропавловская, 10 (Кабельная линия 10 кВ, 0,4 кВ от ТП-42), кадастровый № 90:22:010222:5636
				г. Симферополь, ул. Гаспринского, 5А (ТП-286), кадастровый №90:22:010221:2177
				г. Симферополь, ул. Гаспринского, 5А (Кабельная линия 10 кВ, 0,4 кВ от ТП-286), кадастровый № 90:22:010221:4532

собственность	№24/04/2 от 21.04.2010г.	Телов В.Н.	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	
собственность	№23/11 от 23.11.2009г.	ЧП "Югсвязьмонтаж"	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	
собственность	№09/11 от 09.11.2010г.	ООО "Профессионал"	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	
собственность	№14/05 от 14.05.2010г.	Баранов А.И.	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	
собственность	№15/11 от 15.11.2010г.	ООО "Портланд"	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	
собственность	№20/08 от 20.08.2010г.	СПД Кульков И.А.	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	
собственность	№21/04/1 от 21.04.2010г.	ООО "Кругозор"	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	
собственность	№23/11/1 от 23.11.2009г.	Русин Н.А.	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	
собственность	№23/11/2 от 23.11.2009г.	Воронко В.В.	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	
собственность	№30/12 от 30.12.2009г.	ООО "Алуштинский филиал кинообъединения "Таврический кинофонд"	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	
собственность	№24/03 от 24.03.2010г.	ООО "Империя-2004"	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	
собственность	№30/11 от 30.11.2009г.	ОК СОР "Таврида"	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	
собственность	№08/09 от 08.09.2010г.	ООО "Крым-Восток"	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	
собственность	№08/12 от 08.12.2010г.	Жаворонкова Г.В.	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	
собственность	№09/12 от 09.12.2010г.	ООО "Профессионал"	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	
собственность	№20/12/3 от 15.03.2011г.	ООО "Глициния-2001"	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	
собственность	№20/12/3 от 20.12.2010г.	ООО "Инвестиционная группа "Систем Менеджмент"	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	
собственность	№11/05 от 11.05.2010г.	Реут Ю.Л.	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	

собственность	№14/12 от 14.12.2009г.	ООО "Крым-Элна"	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	
собственность	№20/12/1 от 20.12.2010г.	ООО "Степаныч и Компания"	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	
собственность	№22/03 от 22.03.2010г.	ЧП "Октябрь"	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	
собственность	№23 от 29.11.2010г.	Гордийчук И.П.	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	
собственность	№24/11 от 24.11.2010г.	ООО "Крыммедсервис"	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	
собственность	№28/01 от 28.01.2010г.	ООО "СКК "Голубой залив"	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	
собственность	№56 от 20.06.2018г.	АО "Евпаторийский завод строительных материалов"	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	с. Каменоломня (ЗТП № 10), кадастровый № 90:11:210401:2541
собственность	№55 от 20.06.2018г.	АО "Евпаторийский завод строительных материалов"	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	с. Каменоломня (ЛЭП 6 кВ), кадастровый №90:11:210401:2540
собственность	№57 от 20.06.2018г.	АО "Евпаторийский завод строительных материалов"	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	с. Каменоломня (ТП 35/6 кВ), кадастровый №90:11:210401:2562
собственность	№14 от 28.02.2018г.	АО "Евпаторийский завод строительных материалов"	с даты подписания и до полного исполнения обязательств	с. Каменоломня, ул. Фестивальная, д.21/2 (ЗТП №12), кадастровый №90:11:210401:1784
аренда	№12/10/18 от 12.10.2018г.	АО "Завод Фиолент"	с момента подписания и до 31.12.2021г.	
аренда	№227/17-2018 от 03.10.2018г.	ООО "СЗ "ЗАЛИВ"	с момента подписания и до 31.12.2021г.	г. Керчь, ул. Танкистов,4
аренда	№54/18 от 26.09.2018г.	АО "Пневматика"	с момента подписания и до 31.12.2021г.	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 68
аренда	№АИ-1/18 от 27.09.2018г.	ООО "Симферопольский электротехнический завод"	с 27.09.2018г. по 31.12.2021г.	г. Симферополь, ул. Глухова, 34
аренда	№АИ-2/18 от 27.09.2018г.	АО "Кожобувь"	с 01.01.2019г. по 31.12.2021г.	г. Симферополь, ул. Объездная, 10
аренда	№АИ-3/18 от 28.09.2018г.	"СТПК "М-Профи"	с 01.01.2019г. по 31.12.2021г.	г. Симферополь, ул. Базовая,3
аренда	№АИ-4/18 от 28.09.2018г.	ООО "Гриф-Инвест"	с 01.01.2019г. по 31.12.2021г.	г. Симферополь, ул. Жени Дерюгиной, 10-А
аренда	№АИ-5/18 от 28.09.2018г.	АО "Сантехпром"	с 01.01.2019г. по 31.12.2021г.	г. Симферополь, ул. Битакская, кадастровый №90:22:010221:1636
аренда	№АИ-6/18 от 28.09.2018г.	ООО "Нафтаюг"	с 01.01.2019г. по 31.12.2021г.	г. Симферополь, ул. Дачная, 22 / пр. Победы, 99
аренда	№АИ-7/18 от 28.09.2018г.	ООО "Монолит-Комфорт"	с 01.01.2019г. по 31.12.2021г.	г. Симферополь, ул. Беспалова, 110-В; ул. Луговая, 6; ул. Ростовская, 19-А; ул. Федько, 16
аренда	№АИ-8/18 от 10.10.2018г.	ООО "Крымское карьероуправление"	с 01.01.2019г. по 31.12.2021г.	карьер Агармыш, г. Старый Крым, 3,5 км северо-западнее от г. Старый Крым; Петропавловское месторождение, западная окраина с.Петропавловка, 8 км на восток от г. Симферополь

аренда	№АИ-9/18 от 10.10.2018г.	ООО "Карьер Мраморный"	с 01.01.2019г. по 31.12.2021г.	Симферопольский район, с.Мраморное
аренда	№АИ-10/18 от 10.10.2018г.	ООО "СЕВЕР"	с 01.01.2019г. по 31.12.2021г.	Сасыкское месторождение, в 1,0 км севернее с. Наумовка
аренда	№АИ-11/18 от 10.10.2018г.	ООО "Профинвестстрой"	с момента подписания и до 31.12.2021г.	г. Симферополь, ул. Узловая, 10

В соответствии с пунктом 2 статьи 651 Гражданского кодекса Российской Федерации, договор аренды здания или сооружения, заключенный на срок не менее года, подлежит государственной регистрации и считается заключенным с момента такой регистрации.

Таким образом, объекты недвижимого имущества, переданные в аренду на срок не менее года, подлежат государственной регистрации.

Принимая во внимание вышеизложенное, при установлении в договорах аренды срока действия более года, сторонам в соответствии с пунктом 2 статьи 651 Гражданского кодекса Российской Федерации следует для признания договоров заключенным обратиться за их государственной регистрацией. В случае отсутствия государственной регистрации, договоры аренды не могут считаться заключенными. В этой связи, при определении соответствия ООО «Крымтранзитэнерго» критериям установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 экспертами принималось во внимание только то оборудование, правоустанавливающие документы по которому оформлены в полном объеме с учетом норм действующего законодательства.

Следует отметить, что ООО «Крымтранзитэнерго» имеет на срок не менее долгосрочного периода регулирования подстанции и трансформаторные подстанции с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности с суммой номинальной мощности – 17,25 МВА. Владение на срок не менее долгосрочного периода регулирования подстанциями и трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым подтверждается договорами собственности и договорами аренды.

При определении ООО «Крымтранзитэнерго» как владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям экспертами Комитета определено владение на праве собственности и аренды на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными): ВН – 1,98 км. СН2 – 147,557 км. НН – 37,98 км.

При этом ООО «Крымтранзитэнерго» представлены паспорта оборудования на линии электропередач (воздушные и (или) кабельные) поставленные на кадастровый учет: СН2 – 13,3 км. НН – 2,07 км. Общей протяженностью – 15,325 км.

Предприятием продолжается работа по постановке на кадастровый учет линий электропередач (воздушные и (или) кабельные).

Владение на срок не менее долгосрочного периода линиями электропередачи для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым подтверждается договорами собственности и договорами аренды.

В соответствии с вышеизложенным эксперты пришли к выводу, что организация соответствует п. 1, 2 установленных Критериев.

В целях определения соответствия п. 3 установленных Критериев экспертами был проведен мониторинг фактов применения Комитетом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

По результатам анализа эксперты пришли к выводу, что у организации отсутствуют за 3

предшествующих расчетных периода регулирования факты применения Комитетом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

В соответствии с вышеизложенным эксперты пришли к выводу, что организация соответствует пункту 3 установленных Критериев.

В качестве подтверждения соответствия пунктам 4, 5 установленных Критериев, в соответствии пунктом 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают справку о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанную руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенную печатью заявителя.

Справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанную руководителем или иным уполномоченным лицом и заверенную печатью ООО «Крымтрансэнерго» представлена.

В соответствии с вышеизложенным, эксперты пришли к выводу, что организация соответствует пунктам 4, 5 установленных Критериев.

В целях подтверждения соответствия пункту 6 Критериев (отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Республики Крым и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Крым и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии) экспертами были проанализированы представленные предприятием однолинейные схемы, первичные бухгалтерские документы и статистическая бухгалтерская отчетность.

По результату проведенного анализа эксперты пришли к выводу, что у ООО «Крымтрансэнерго» отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Республики Крым и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Крым и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии).

№	Критерии	значение
1	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	ПС (Стп=17,25МВА)

2	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:	
	- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше	
	- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ	
	- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ	13,255 км
	- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ	2,07км
3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных –	отсутствует
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"	http://крымтранзитэнерго.рф/
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии -	отсутствует

Вывод: ООО «Крымтранзитэнерго» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

3. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, подтверждена личной подписью руководителя и печатью организации, а также первичной бухгалтерской документацией.

4. Анализ финансового состояния ООО «Крымтранзитэнерго»

4.1. Описание предприятия

Согласно представленным данным – оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Крымтранзитэнерго» является одним из основных видов экономической деятельности.

В соответствии пунктом 6 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» – субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов, продукции, доходов и расходов.

4.2. Коэффициентный анализ в оценке финансового состояния предприятия

Понятие коэффициентный анализ рассматривается как исследование отчетности при помощи совокупности показателей. Коэффициентный анализ направлен на отражение полного финансового положения компании по некоторым стандартным коэффициентам.

Под финансовым состоянием (положением) понимается способность предприятия финансировать свою деятельность. Оно характеризуется обеспеченностью финансовыми ресурсами, необходимыми для нормального функционирования предприятия, целесообразностью их размещения и эффективностью использования, финансовыми взаимоотношениями с другими

юридическими и физическими лицами, платежеспособностью и финансовой устойчивостью.

При анализе данные берутся из бухгалтерского баланса и также из отчета о финансовых результатах.

В экономической теории и на практике финансового анализа используются множество различных показателей (порядка двух сотен).

Предлагаемая система показателей построена на основе адаптации зарубежных подходов к российским условиям и является наиболее распространенной в отечественной практике. Она охватывает основные группы финансовых коэффициентов, каждая из которых отражает определенную сторону финансового состояния предприятия.

Однако многие из них несут одну и ту же информацию, или находятся между собой в функциональной зависимости. Огромное количество коэффициентов существенно осложняет процесс анализа, поэтому с целью упрощения решено было сгруппировать показатели в небольшие группы, каждая из которых отвечает за определенную сферу хозяйственной деятельности предприятия.

Было выделено три основных группы показателей:

- показатели ликвидности и платежеспособности;
- показатели финансовой устойчивости;
- показатели деловой активности.

4.3. Оценка ликвидности и платежеспособности организации

Ликвидность предприятия – синтетический учетно-аналитический показатель, характеризующий способность предприятия погашать в установленное время, а в отдельных случаях – и с нарушением сроков оплаты свои обязательства как за счет собственных, так и на основе привлеченных средств.

Платежеспособность – это моментная характеристика предприятия, отражающая наличие свободных расчетных средств в объеме, достаточном для немедленного погашения требований кредиторов, пролонгировать которые невозможно.

Перечень показателей, применяемых для оценки ликвидности и платежеспособности организации:

Величина собственных оборотных средств. Показатель характеризует ту часть собственного капитала предприятия, которая является источником финансирования текущих активов предприятия (то есть активов, имеющих оборачиваемость менее одного года). Снижение коэффициента до значения меньше 0, свидетельствует об исчезновении у предприятия собственного оборотного капитала. В этом случае оборотный капитал предприятия в полном объеме финансируется за счет заемных средств.

Маневренность собственных оборотных средств характеризует ту часть собственных оборотных средств, которая находится в форме денежных средств, то есть средств, имеющих абсолютную ликвидность. Для нормально функционирующего предприятия этот показатель обычно меняется в пределах от нуля до единицы. При прочих равных условиях рост показателя в динамике рассматривается как положительная тенденция. Приемлемое ориентировочное значение показателя устанавливается предприятием самостоятельно и зависит, например, от того, насколько высока ежедневная потребность предприятия в свободных денежных ресурсах.

Коэффициент текущей ликвидности дает общую оценку ликвидности активов, показывая, сколько рублей текущих активов предприятия приходится на один рубль текущих обязательств. Логика исчисления данного показателя заключается в том, что предприятие погашает краткосрочные обязательства в основном за счет текущих активов; следовательно, если текущие активы превышают по величине текущие обязательства, предприятие может рассматриваться как успешно функционирующее. Разумный рост в динамике обычно рассматривается как благоприятная тенденция. А значения ниже рекомендуемых для предприятия означают потерю ликвидности.

Коэффициент быстрой ликвидности. По смысловому назначению показатель аналогичен коэффициенту текущей ликвидности; однако исчисляется по более узкому кругу текущих активов,

когда из расчета исключена наименее ликвидная их часть — производственные запасы. Логика такого исключения состоит не только в значительно меньшей ликвидности запасов, но (что гораздо более важно), и в том, что денежные средства, которые можно выручить в случае вынужденной реализации производственных запасов, могут быть существенно ниже расходов по их приобретению. Уменьшение коэффициента является неблагоприятным фактором для стабильности финансового положения предприятия.

Коэффициент абсолютной ликвидности (платежеспособности) является наиболее жестким критерием ликвидности предприятия; показывает, какая часть краткосрочных заемных, обязательств может быть при необходимости погашена немедленно.

Доля оборотных средств в активах характеризует относительную величину оборотного капитала предприятия.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами характеризует долю оборотных средств предприятия, профинансированных за счет собственных средств.

Доля запасов в оборотных активах характеризует структурное состояние текущих активов. Высокая доля запасов часто рассматривается как показатель низкой ликвидности предприятия.

Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов характеризует ту часть стоимости запасов, которая покрывается собственными оборотными средствами.

Коэффициент покрытия запасов — характеризует степень (долю) покрытия запасов «нормальными» источниками, к которым, кроме рабочего капитала, относят ссуды банков под товарные запасы, кредиторскую задолженность за поставленные сырье и материалы, и другое. Рекомендуемое значение > 1 — в этом случае компания признается финансово устойчивой.

В табличном виде представлен анализ ликвидности и платежеспособности предприятия.

Наименование показателя						
	код	На отчетную дату отчетного года	На отчетную дату соответствующего отчетного периода предыдущего года	На отчетную дату соответствующего отчетного периода года, предшествующего предыдущему	Рекомендуемое значение	2018/2017
	Код	2018	2017	2016		
Величина собственных оборотных средств	1300+1400-1100-1230	-4 491,00	-4 669,00	-801,00	>0	0,96
Маневренность собственных оборотных средств	$1250/(1200-1230-1500)$	-0,32	-0,53	0,00	0-1	0,60
Коэффициент текущей ликвидности	$(1200-1230)/1500$	0,24	0,35	0,05	>2	0,70
Коэффициент быстрой ликвидности	$(1200-1230-1210-1220)/1500$	0,24	0,35	0,00	>1	0,69
Коэффициент абсолютной ликвидности	$1250/1500$	0,24	0,35	0,00	0,05-0,1	0,69
Доля оборотных средств в активах	$(1200-1230)/1600$	0,02	0,03	0,04		0,64
Доля собственных оборотных средств в общей сумме	$(1200-1230-1500)/(1200-1230)$	-3,14	-1,88	-19,51	$>0,1$	1,67
Доля запасов в оборотных активах	$(1210+1220)/1200$	0,00	0,00	1,00		4,97
Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	$(1200-1230-1500)/(1210+1220)$	-499,11	-933,80	-19,51	$>0,5$	0,53
Коэффициент покрытия запасов	$(1300+1400-1100-$	8 118,00	14 982,60	22,83	>1	0,54

	1230+1510+1520)/(1210+1220)					

4.4. Оценка финансовой устойчивости

Финансовая устойчивость предприятия – способность субъекта хозяйствования функционировать и развиваться, сохранять равновесие своих активов и пассивов в изменяющейся внутренней и внешней среде, гарантирующее его постоянную платежеспособность и инвестиционную привлекательность в границах допустимого уровня риска.

Перечень показателей, применяемые для оценки финансовой устойчивости организации:

Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии) характеризует долю владельцев предприятия в общей сумме средств, авансированных в его деятельность. Чем выше значение этого коэффициента, тем более устойчивым, стабильным и независимым от внешних кредитов является предприятие.

Коэффициент финансовой зависимости является дополнением к коэффициенту концентрации собственного капитала. Рост этого показателя в динамике означает увеличение доли заемных средств в финансировании предприятия. А если его значение снижается до единицы (или до 100%), это означает, что владельцы полностью финансируют свое предприятие.

Коэффициент маневренности собственного капитала показывает, какая часть собственного капитала используется для финансирования текущей деятельности, т. е. вложена в оборотные средства, а какая часть капитализирована.

Коэффициент концентрации заемного капитала характеризует долю имущества предприятия, сформированного за счет заемных средств.

Коэффициент структуры долгосрочных вложений. Логика расчета этого показателя основана на предположении, что долгосрочные ссуды и займы используются для финансирования основных средств и других капитальных вложений. Коэффициент показывает, какая часть основных средств и прочих вне оборотных активов профинансирована внешними инвесторами, то есть (в некотором смысле) принадлежит им, а не владельцам предприятия.

Коэффициент долгосрочного привлечения заемных средств показывает, как предприятие привлекает долгосрочный капитал и является важным показателем, отражающим финансовую независимость предприятия. Высокое значение коэффициента показывает высокую зависимость от долгосрочного заемного капитала, что подрывает финансовую устойчивость организации. Если предприятие не привлекало банковских или иных займов, то данный показатель будет равен нулю.

Коэффициент структуры заемного капитала показывает, какова доля долгосрочных источников финансирования в общей сумме заемного капитала.

Коэффициент задолженности дает наиболее общую оценку финансовой устойчивости предприятия. Он означает, сколько заемных средств приходится на каждый рубль собственного капитала, вложенного в активы предприятия.

Далее в табличном виде представлен анализ финансовой устойчивости предприятия.

Наименование показателя	код	На отчетную дату отчетного года	На отчетную дату соответствующего отчетного периода предыдущего года	На отчетную дату соответствующего отчетного периода, предшествующего предыдущему	Рекомендуемое значение	2018/2017
	Код	2018	2017	2016		
Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой	1300/1700	0,91	0,91	-0,43	>0,5	1,01

автономии)						
Коэффициент финансовой зависимости	1700/1300	1,09	1,10	-2,31	<2	0,99
Коэффициент маневренности собственного капитала	(1200-1230-1500)/1300	-0,07	-0,06	1,98	>0,5	1,05
Коэффициент концентрации заемного капитала	(1400+1500)/1700	0,09	0,09	1,43	<0,5	0,93
Коэффициент структуры долгосрочных вложений	1400/(1100+1230)	0,01	0,01	0,56		1,09
Коэффициент долгосрочного привлечения заемных средств	1400/(1400+1300)	0,01	0,01	5,26	>0,6	1,09
Коэффициент структуры заемного капитала	1400/(1400+1500)	0,08	0,07	0,37		1,19
Коэффициент задолженности	(1400+1500)/1300	0,09	0,10	-3,31	<0,7	0,92

4.5. Оценка деловой активности

В контексте финансового анализа деловая активность предприятия рассматривается как некоторая характеристика масштаба деятельности предприятия и его способность генерировать в процессе деятельности устойчивый поток доходов безотносительно сопутствующих расходов. Это характеристика динамичности развития предприятия, достижения поставленных целей, что отражается в натуральных и стоимостных показателях, эффективном использовании экономического потенциала.

Перечень показателей, применяемые для оценки деловой активности организации:

Выручка от продаж – это сумма денежных средств, получаемая предприятием в результате реализации товаров (услуг) как собственного производства, так и приобретенных с целью перепродажи.

Чистая прибыль (убыток) - прибыль (убыток) отчетного периода, оставшаяся после уплаты налога на прибыль и других аналогичных обязательных платежей.

Фондоотдача – величина выручки от продаж, приходящаяся на рубль основных средств.

Оборачиваемости средств в расчетах характеризует скорость оборачиваемости дебиторской задолженности в оборотах (дополнительно применен так же показатель – период оборачиваемости средств в расчетах, в днях).

Оборачиваемость запасов характеризует скорость оборачиваемости производственных запасов в оборотах (дополнительно применен так же показатель – период оборачиваемости запасов, в днях).

Оборачиваемость кредиторской задолженности характеризуется продолжительностью периода времени, в течение которого счета кредиторов будут оставаться неоплаченными.

Операционный цикл отмечает общее время, в течение которого финансовые ресурсы отвлечены в запасы и дебиторскую задолженность.

Финансовый цикл, или цикл обращения денежной наличности, представляет собой время, в течение которого денежные средства отвлечены из оборота.

Коэффициент оборачиваемости собственного капитала – коэффициент равный отношению объема реализации к среднегодовой стоимости собственного капитала.

Коэффициент оборачиваемости активов – финансовый коэффициент, равный отношению выручки от продаж к средней стоимости активов. Рост показателя в динамике рассматривается как благоприятная тенденция.

	Наименование показателя	код	На отчетную дату отчетного года	На отчетную дату соответствующего отчетного периода предыдущего года	На отчетную дату соответствующего отчетного периода года, предшествующего предыдущему	2018/2017
		Код	2018	2017	2016	
1	Выручка от продаж	2 110	37 173,00	25 830,00	0,00	1,44
2	Чистая прибыль (убыток)	2 400	-6 431,00	6 195,00	0,00	-1,04
3	Фондоотдача	$2110(\phi 2)/((1150_{\text{нп}}+1150_{\text{кп}})/2(\phi 1))$	1 004,15	3 782,69		0,27
4	Оборачиваемость средств в расчетах	$2110(\phi 2)/((1230_{\text{нп}}+1230_{\text{кп}})/2(\phi 1))$	13 484,66	33 578,06		0,40
5	Период оборачиваемости средств в расчетах	360/п.4	0,03	0,01		2,49
6	Оборачиваемость запасов	$2120(\phi 2)/((1210_{\text{нп}}+1220_{\text{нп}}+1210_{\text{кп}}+1220_{\text{кп}})/2(\phi 1))$	0,00	0,00		0,00
7	Период оборачиваемости запасов	360/п.6	0,00	0,00		0,00
8	Оборачиваемость кредиторской задолженности	$((1520_{\text{нп}}+1520_{\text{кп}})/2)(\phi 1)/(2120(\phi 2)/360)$	0,00	0,00		0,00
9	Продолжительность операционного цикла	п.5+п.7	0,03	0,01		2,49
10	Продолжительность финансового цикла	п.9-п.8	0,03	0,01		2,49
11	Оборачиваемость собственного капитала	$2*2110(\phi 2)/(1300_{\text{нп}}+1300_{\text{кп}})(\phi 1)$	0,51	0,69		0,75
12	Оборачиваемость активов	$2*2110(\phi 2)/(1600_{\text{нп}}+1600_{\text{кп}})(\phi 1)$	0,47	0,61		0,76

4.6. Обобщающий анализ финансового состояния предприятия

Обобщающий анализ финансового состояния выполняется путем сведения основных финансовых показателей в единую таблицу.

	Наименование показателя	Значения / динамика				Оценка предприятия	
		Вне установленных нормативных границах / отрицательная динамика		В рамках рекомендуемых значений / положительная динамика		Баллы	
1	Коэффициент текущей ликвидности	<2	1	<2	2	0,60	2
2	Коэффициент быстрой ликвидности	<1	1	<1	2	0,69	2
3	Коэффициент абсолютной ликвидности	<0,05-0,1	1	<0,05-0,1	2	0,69	

4	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	<0,5	1	<0,5	2	0,53	1
5	Коэффициент покрытия запасов	<1	1	<1	2	0,54	2
6	Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	<0,5	1	<0,5	2	1,01	1
7	Коэффициент финансовой зависимости	<0 и >2	1	<0 и >2	2	0,99	1
8	Коэффициент маневренности собственного капитала	<0,5	1	<0,5	2	1,05	1
9	Коэффициент задолженности	<0 и >0,7	1	<0 и >0,7	2	0,92	1
10	Оборачиваемость средств в расчетах	↓ (-)	1	↑ (+)	2	0,40	1
11	Период оборачиваемости запасов	↑ (-)	1	↓ (+)	2	0,00	1
12	Оборачиваемость кредиторской задолженности	↑ (-)	1	↓ (+)	2	0,00	1
13	Продолжительность операционного цикла	↑ (-)	1	↓ (+)	2	2,49	2
14	Оборачиваемость активов	↓ (-)	1	↑ (+)	2	0,76	1
	Итого		14		28		17
			Неустойчивое		Устойчивое		Неустойчивое

Основные производственные показатели

5.1. Расчет условных единиц электрооборудования

Объем подстанций, трансформаторных подстанций, комплексных трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, воздушных линий электропередач и кабельных линий электропередач в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор:

ВН	СН1	СН2	НН	Всего
209,36	79,20	3162,68	102,55	3553,79

Вместе с тем, так как имущество находится в эксплуатации ООО «Крымтранзитэнерго» при расчете условного оборудования экспертами учитывалось все оборудование не зависимо от регистрации договоров аренды.

Для расчета тарифа на передачу электрической энергии ООО «Крымтранзитэнерго» в целях определения количества условных единиц представило следующие электроустановки:

1. Подстанция 110 кВ – 1.
2. Подстанция 35 кВ - 1.
3. Силовых трансформаторов 110-150 кВ – 2.
4. Силовых трансформаторов 35 кВ - 2.
5. Силовых трансформаторов 1-20 кВ - 2.
6. Масляных выключателей 110 кВ - 2.
7. Масляных (вакуумных) выключателей 1-20 кВ – 379.
8. Отделителей с короткозамыкателем 110-150 кВ - 6.
9. Выключателей нагрузки 1-20 кВ – 426.
10. Однотрансформаторных ТП, КТП 1-20 кВ – 63.
11. Двухтрансформаторных ТП, КТП 1-20 кВ – 108.
12. Воздушных линий двухцепных 110-150 кВ на металлических опорах - 1,98 км.

13. Воздушных линий напряжением 1-20 кВ
на железобетонных и металлических опорах – 7,24 км.
 14. Кабельных линий напряжением 3-10 кВ – 139,28 км.
 15. Кабельных линий напряжением до 1 кВ – 41,02 км.
- Что по представленным данным ООО «Крымтрансэнерго»
составляет – 3519,74 условных единиц,
В том числе по ВН – 208,76 условных единиц,
по СН1 – 79,2 условных единиц,
по СН2 – 3121,03 условных единиц,
по НН – 110,74 условных единиц.

При рассмотрении представленных документов эксперты считают возможным принять к расчету следующие электроустановки

1. Подстанция 110 кВ – 1.
 2. Подстанция 35 кВ – 1.
 3. Силовых трансформаторов 110-150 кВ – 2.
 4. Силовых трансформаторов 35 кВ – 2.
 5. Силовых трансформаторов 1-20 кВ – 2.
 6. Масляных выключателей 110 кВ – 2.
 7. Масляных (вакуумных) выключателей 1-20 кВ – 388.
 8. Отделителей с короткозамыкателем 110-150 кВ – 6.
 9. Выключателей нагрузки 1-20 кВ – 426.
 10. Однотрансформаторных ТП, КТП 1-20 кВ – 64.
 11. Двухтрансформаторных ТП, КТП 1-20 кВ – 109.
 12. Воздушных линий двухцепных 110-150 кВ
на металлических опорах – 1,98 км.
 13. Воздушных линий напряжением 1-20 кВ
на железобетонных и металлических опорах – 5,24 км.
 14. Кабельных линий напряжением 3-10 кВ – 142,317 км.
 15. Кабельных линий напряжением до 1 кВ – 37,98 км.
- Что по расчетам экспертов составляет – 3553,79 условных единиц,
В том числе по ВН – 209,36 условных единиц,
по СН1 – 79,2 условных единиц,
по СН2 – 3162,67 условных единиц,
по НН – 102,55 условных единиц.

Таблица П2.1

**Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам
напряжения**

(заполняется на основании таблицы 2 "Воздушные линии" и таблицы 3 "Кабельные линии" электронными
ссылками)

					2020 регулятор План

ВЛЭП/КЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность, км 2020 год	Объем условных единиц Шаблон год
ВЛЭП	1 150		металл	800	0,00	0,00
	750	1	металл	600	0,00	0,00
	400-500	1	металл	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170	0,00	0,00
		2	металл	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260	0,00	0,00
			металл	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140	0,00	0,00
		2	металл	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180	0,00	0,00
			металл	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130	0,00	0,00
		2	металл	190	1,98	3,76
			ж/бетон	160	0,00	0,00
КЛЭП	220			3 000	0,00	0,00
	110			2 300	0,00	0,00
ВН, всего					1,98	3,76
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00
			металл	140	0,00	0,00
			ж/бетон	120	0,00	0,00
		2	металл	180	0,00	0,00
			ж/бетон	150	0,00	0,00
	1-20		дерево	160	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	140	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	110	5,24	5,76
КЛЭП	20-35			470	0,00	0,00
	3-10			350	142,32	498,12
СН1, всего					0,00	0,00
СН2, всего					147,56	503,88
ВЛЭП	0,4		дерево	260	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	150	0,00	0,00
КЛЭП	до 1			270	37,98	102,55
НН, всего					37,98	102,55

Итого	Всего		187,52	610,19
	ВН		1,98	3,76
	СН1		0,00	0,00
	Сн2		147,56	503,88
	НН		37,98	102,55

Таблица П2.2

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах

(заполняется на основании таблицы 1 "Состав оборудования подстанций, РП" электронными ссылками)

Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВт	Количество условных единиц на единицу измерения	2020 регулятор План	
				Количество единиц измерения	Объем условных единиц 2020 год
Подстанция	П/ст	1 150	1 000	0,00	0,00
		750	600	0,00	0,00
		400-500	500	0,00	0,00
		330	250	0,00	0,00
		220	210	0,00	0,00
		110-150	105	1,00	105,00
		35	75	1,00	75,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1 150	60	0,00	0,00
		750	43	0,00	0,00
		400-500	28	0,00	0,00
		330	18	0,00	0,00
		220	14	0,00	0,00
		110-150	7,8	2,00	15,60
		35	2,1	2,00	4,20
		1-20	1	2,00	2,00
Воздушный выключатель	3 фазы	1 150	180	0,00	0,00
		750	130	0,00	0,00
		400-500	88	0,00	0,00
		330	66	0,00	0,00
		220	43	0,00	0,00
		110-150	26	0,00	0,00
		35	11	0,00	0,00
		1-20	5,5	0,00	0,00
Масляный выключатель	3 фазы	220	23	0,00	0,00
		110-150	14	2,00	28,00
		35	6,4	0,00	0,00
		1-20	3,1	388,00	1 202,80
Отделитель с короткозамыкателем	П/ст	400-500	35	0,00	0,00
		330	24	0,00	0,00

		220	19	0,00	0,00
		110-150	9,5	6,00	57,00
		35	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	Единица оборудования	1-20	2,3	426,00	979,80
Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	Единица оборудования	1-20	26	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1-20	48	0,00	0,00
Статические конденсаторы	100 конд	110-150	2,4	0,00	0,00
		35	2,4	0,00	0,00
		1-20	2,4	0,00	0,00
Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,5	0,00	0,00
Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,3	64,00	147,20
Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3	109,00	327,00
Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	0,00	0,00
Итого		Всего		1 003,00	2 943,60
		ВН		11,00	205,60
		СН1		3,00	79,20
		СН2		989,00	2 658,80
		НН		0,00	0,00

Вывод: Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям ООО «Крымтранзитэнерго» на 2020 год составит 3553,79 у.е. Значительное увеличение объема условных единиц оборудования, обусловлено тем, что предприятием ООО «Крымтранзитэнерго» принято в аренду дополнительное оборудование.

5.2. Баланс электрической энергии и мощности

№	Наименование показателя	размерность	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	Поступление электроэнергии в сеть	тыс.кВтч	33,73	29,91	105,42	117,05
2	Потери энергии на транзит	тыс.кВтч	1,55	3,21	11,28	12,56
3	Полезный отпуск	тыс.кВтч	32,18	26,70	94,15	104,49

На 2020 год балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии предлагается принять в следующем размере:

- Поступление электрической энергии в сеть – 117,05тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 114,38 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии составят 12,56 тыс. кВтч (10,73 %).
- Заявленная мощность потребителей – 27,37 МВт (величина мощности, в пределах которой

сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением правительства РФ от 27.12.2004 № 861).

Согласно Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Крым на 2020 год утвержденному Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28 ноября 2019 № 1567/19-ДСП объем ООО «Крымтранзитэнерго» составляет – **7,64 млн. кВт.ч.**

При этом, ООО «Крымтранзитэнерго» находится в долгосрочном периоде регулирования 2018-2020годы. Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска

электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется по формуле:

$$N = \frac{\sum(W_{\text{OCi}} \times n_i)}{W_{\text{OCсумм}}} \times 100,$$

где: i - уровень напряжения;

W_{OCi} - величина отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, и объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам трансформаторных подстанций на соответствующем уровне напряжения (тыс. кВт·ч);

$W_{\text{OCсумм}}$ - величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (тыс. кВт·ч);

n_i - минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется по формуле:

$$n_i = \min \left\{ \frac{\Delta W_i}{W_{\text{OCi}}} \times 100; \Delta W_{\text{НПЭ.ГРj}} \right\},$$

где: ΔW_i - величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения (тыс. кВт·ч);

$\Delta W_{\text{НПЭ.ГРj}}$ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, для j -ой группы территориальных сетевых организаций, определяемой по данным за последний истекший год.

Для территориальных сетевых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, уровень фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется исходя из отпуска электрической энергии в сеть и величины фактических потерь электрической энергии в отношении сторонних потребителей (субабонентов) за последний истекший год.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной

индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;

индекс эффективности подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ;

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 настоящего документа и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Объем потерь на 2020 год – третий год долгосрочного периода регулирования рассчитан исходя из уровня потерь, утвержденного ГКЦТ РК на долгосрочный период регулирования 2018-2020 в размере 10,73% и составляет-12,56 млн. кВтч.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования и установленный на долгосрочный период регулирования установлен приказом Комитета №61/1 от 27.12.2017 г. «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Крым на 2018-2020 годы» по ООО «Крымтранзитэнерго» в размере 10,73% и не подлежит изменению.

**Анализ соответствия расчета цен (тарифов) нормативно-методическим документам по вопросу регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней
ООО «Крымтранзитэнерго» на 2020 год**

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний № 98-э долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в размере от одного до трех процентов уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов;
- 4) максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг;
- 5) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии;
- 6) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования.

Для ООО «Крымтранзитэнерго» на 2020 год – третий год долгосрочного периода регулирования, индекс эффективности операционных расходов принят в пределах, определенных п.11 Методических указаний на уровне 1 %.

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.11 Методических указаний равным 0,75.

При расчете коэффициента индексации ГКЦТ РК принял в расчет индекс инфляции (ИПЦ) – 3,00 % в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2020 год и плановый период до 2024 года, одобренного Правительством РФ.

Принимая во внимание вышеизложенное, специалистами ГКЦТ РК при рассмотрении тарифной заявки предприятия, предлагается принять для ООО «Крымтранзитэнерго» следующие параметры:

№ п.п	Расчет коэффициента индексации	ед. изм.	Предложение предприятия на 2020 год	Предложение ГКЦТ РК на 2020год
1	Инфляция	%	5,14	3,00
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00
3	Количество активов	у.е.	1 951,92	3 553,79
4	Индекс изменения количества активов	%	6,30	93,54%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	%	1,09	1,74

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2020 год составит:

Показатели	Единица измерения	Утверждено ГКЦТ РК на 2019год	Предложение ООО «Крымтранзитэнерго» на 2020 год	% роста 2020/2019
Итого НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	93165,26	233306,68	2,504

6.1. Подконтрольные расходы

Подконтрольные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня подконтрольных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования. Уровень подконтрольных расходов на 2020 год – третий год долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности подконтрольных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Экспертами проведен анализ фактических расходов предприятия за 2018 год

Расчёт подконтрольных расходов		Утверждено на 2018 год (версия регулятора)	Факт на 2018 год (версия организации)	Факт регулятора на 2018 год	Отклонение Утверждено /Факт
Материальные затраты	тыс.руб.	566,47	1 414,46	1 414,46	847,99
ГСМ	тыс.руб.	111,40	119,46	119,46	8,06
Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент	тыс.руб.	455,07	1 295,00	1 295,00	839,93
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.	4 605,82	5 723,74	5 723,76	1 117,94
Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	19 434,25	24 509,38	28 918,65	9 484,40
Ремонт основных фондов	тыс.руб.	16 186,90	20 860,31	20 974,23	4 787,33
Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	3 247,35	3 649,07	7 944,42	4 697,07
Услуги связи	тыс.руб.	15,60	28,93	28,93	13,33
Расходы на охрану и пожарную	тыс.руб.	630,00	13,50	13,50	-616,50

безопасность					
Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	33,56	33,56	33,56
Расходы на юридические услуги	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Расходы на информационные услуги	тыс.руб.	0,00	83,92	83,92	83,92
Расходы на консультационные услуги	тыс.руб.	1 800,00	1 885,00	1 885,00	85,00
Расходы на аудиторские услуги	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Расходы на сертификацию	тыс.руб.	0,00	60,23	60,23	60,23
Транспортные услуги	тыс.руб.	600,00	1 049,24	1 042,00	442,00
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	141,26	141,26	141,26
Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	97,97	119,02	119,02	21,05
Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	103,78	234,41	234,41	130,63
Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Содержание управляющей компании	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00		4 302,59	4 302,59
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Внереализационные расходы	тыс.руб.	12,00	61,27	61,27	49,27
Расходы на услуги банков	тыс.руб.	12,00	61,27	61,27	49,27
Другие обоснованные внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
Дивиденды	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Прибыль на прочие цели	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	24 618,54	31 708,85	36 118,14	11 499,61

Экономия подконтрольных расходов по фактическим данным за 2018 год в размере 616,5 тыс. руб. обоснована экономией по статьям затрат:

- «Расходы на охрану и пожарную безопасность» в размере 616,50 тыс.руб.

Перерасход подконтрольных расходов по факту работы за 2018 год составил 11499,61тыс. руб. обоснован экономией по статьям затрат:

- «ГСМ» в размере 8,06 тыс. руб.;

-«Прочие вспомогательные материалы» в размере 839,93 тыс.руб.;

- «Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)» в размере 1117,94 тыс. руб.;

-«Ремонт основных фондов» в размере 4787,33 тыс.руб.;

- «Расходы на услуги связи» в размере 13,33 тыс. руб.;

- «Расходы на услуги коммунального хозяйства» в размере 33,56 тыс. руб.;

- «Расходы на информационные услуги» в размере 83,92 тыс.руб.;

- «Расходы на консультационные услуги» в размере 85,00 тыс. руб.;

- «Расходы на сертификацию» в размере 60,23 тыс. руб.;

- «Транспортные услуги» в размере 442,00 тыс. руб.;

- «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» в размере 141,26 тыс. руб.;

- «Расходы на командировки и представительские» в размере 21,05 тыс. руб.;
- «Расходы на подготовку кадров» в размере 130,63 тыс.руб.;
- «Другие прочие подконтрольные расходы» в размере 4302,59 тыс. руб.;
- «Расходы на услуги банка» в размере 49,27 тыс.руб.

1. Прочие вспомогательные материалы:

По факту за 2018г затраты на Прочие вспомогательные материалы составили 1 295,82 тыс. руб., (утв. на 2019г 455,0728 тыс. руб.). Перерасход связан с отнесением на статью «прочие вспомогательные материалы» расходов на канц. товаров. Данные учтены исходя из карточки счета 20.01 за 2018г. (статья затрат «Материалы») а так же в соответствии с первичными документами представленными ООО «Крымтранзитэнерго».

2. Оплата труда:

По факту за 2018г затраты на Оплата труда составили 5 723,76 тыс. руб. (утверждено на 2019г 4605,83 тыс. руб.). Данный перерасход связан с:

- 1) приобретением подстанции «Мамайская» и переводом в штат ООО «Крымтранзитэнерго» дополнительно 4х сотрудников;
- 2) большой текучестью кадров;
- 3) существенным увеличением оборудования ООО «Крымтранзитэнерго»

Данные учтены исходя изданных бухгалтерского учета - карточки счета 20.01 за 2018г. (статья затрат «Оплата труда») а так же в соответствии с первичными документами представленными ООО «Крымтранзитэнерго»

3. Ремонт основных фондов:

По данной статье затрат предприятием в 2018г выполнены ремонтные работы подрядным способом на существующем оборудовании на сумму 16 300,820 тыс. руб. (утверждено на 2018г 16 186,9 тыс. руб.). Кроме того по данной статье по факту за 2018г отражено проведение лабораторных испытаний на сумму 4 673,41 тыс. руб. Данный перерасход связан с технологически необходимым проведением лабораторных испытаний из-за неудовлетворительного состояния оборудования в связи с его большим износом и в целях предупреждения возникновения аварийных ситуаций. Проведение лабораторных испытаний оборудования является технологически необходимым мероприятием и предприятие регулярно производит данные работы по факту.

Данные учтены исходя изданных бухгалтерского учета - карточки счета 20.01 за 2018г. (статья затрат «Ремонт оборудования» и «Лабораторные испытания электрооборудования») а так же в соответствии с первичными документами представленными ООО «Крымтранзитэнерго»

4. Расходы на связь:

По факту за 2018г затраты на Услуги связи составили 28,9 тыс. руб., в том числе:

-услуги связи по основному договору с «К-телеком» за основной абон. номер на сумму 21,7 тыс. руб.

-телематические услуги связи (интернет) по договору с «Трител-Крым» на сумму 7,2 тыс. руб.

Утверждено на 2018г 15,6 тыс. руб.

Данный перерасход связан с:

-приобретением прав на использования "СБИС ЭО-Базовый ОСНО" на сумму 4,5 тыс. руб.

- оплатой за использование Office 365 Business на сумму 6,2 тыс. руб.

Данные учтены исходя из данных бухгалтерского учета - карточки счета 26 за 2018г. (статья затрат «Услуги связи») а так же в соответствии с первичными документами представленными ООО «Крымтранзитэнерго».

5. Расходы на услуги коммунального хозяйства:

По факту за 2018г затраты на коммунальные услуги составили 33,56 тыс. руб., (утверждено на 2018г 0 тыс. руб.). Данный перерасход связан необходимостью оплаты предприятием за коммунальные услуги в арендуемых помещениях, а именно оплаты за водоснабжение, водоотведение, теплоснабжение и электроэнергию. Кроме того, в связи с приобретением в 2018г в

собственность ООО «Крымтранзитэнерго» подстанции «Мамайская» был заключен договор на покупку электроэнергии № 2014 от 18.07.18г (счет-фактуры за 2018г прилагаются). Данные учтены исходя из данных бухгалтерского учета - карточки счета 26 за 2018г. (статья затрат «Коммунальные услуги») а так же в соответствии с первичными документами представленными ООО «Крымтранзитэнерго».

6. Информационные услуги

Информационные услуги по факту 2018г составили 83,92 тыс. руб. (расходы по использованию инф. базы «Гарант» и инф. базы по закупкам по 223-ФЗ от ООО «МЦФЭР-Пресс»). Данные учтены исходя из данных бухгалтерского учета - карточки счета 26 за 2018г. (статья затрат «Информационные услуги»), а так же в соответствии с первичными документами представленными ООО «Крымтранзитэнерго».

7. Консультационные услуги

Консультационные услуги по факту 2018г составили 1885 тыс. руб. (юридические услуги, услуги по расчету полезного отпуска, услуги по бухгалтерскому консультированию). Данные учтены исходя из данных бухгалтерского учета - карточки счета 26 за 2018г. (статья затрат «Консультационные услуги»), а так же в соответствии с первичными документами представленными ООО «Крымтранзитэнерго».

8. Сертификация

Сертификация по факту 2018г составили 60,23 тыс. руб. (это расходы на обязательную поверку средств измерений по договору с ФБУ КРЫМСКИЙ ЦСМ). Данные учтены исходя из данных бухгалтерского учета - карточки счета 26 за 2018г. (статья затрат «Консультационные услуги»), а так же в соответствии с первичными документами представленными ООО «Крымтранзитэнерго».

9. Транспортные услуги

По факту за 2018г затраты на Транспортные услуги составили 1049,24 тыс. руб., (утверждено на 2018г 600 тыс. руб.). Данный перерасход связан с наличием большого количества объектов ООО «Крымтранзитэнерго», находящихся в большой удаленности друг от друга в разных районах Республики Крым. Соответственно, очевидна необходимость в наличии нескольких транспортных средств для оперативной доставки сотрудников бригады для скорейшего выяснения причин и устранения неполадок в энергоснабжении потребителей. В данных целях предприятием были использованы два автомобиля, что помогло обеспечить высокий уровень надежности и качества обслуживания и помогло избежать отключения потребителей от электроснабжения в 2018г. Данные учтены исходя из данных бухгалтерского учета - карточки счета 26 за 2018г. (статья затрат «Аренда машин» и «Фрахт») а так же в соответствии с первичными документами представленными ООО «Крымтранзитэнерго».

10. Расходы по обеспечению нормальных условий труда и мер по ТБ:

По данной статье по факту за 2018г предприятие потратило 141,26 тыс. руб., в том числе:

- 10,2 тыс. руб. – испытание средств индивидуальной защиты
- 13,4 тыс. руб. –обязательный медицинский осмотр сотрудников
- 117,7 тыс. руб. – приобретение спец. одежды для сотрудников

Данные учтены исходя из данных бухгалтерского учета - карточки счета 26 за 2018г. (статья затрат «Спецодежда», «Медосмотры сотрудников», «Испытание средств индивидуальной защиты») а так же в соответствии с первичными документами представленными ООО «Крымтранзитэнерго».

11. Расходы на командировки и представительские расходы:

По данной статье по факту за 2018г предприятие потратило 119,02 тыс. руб., в том числе:

- оплата командировочных расходов на сумму 102,2 тыс. руб.
- оплата суточных расходов на сумму 16,8 тыс. руб.

Данные расходы направлены на оплату командировочных расходов связанных с посещением арендованных объектов, повышением квалификации, предаттестационной и профессиональной

переподготовки персонала предприятия, исходя из действующих тарифов на перевозку, проживание и оплату суточных.

Данные учтены исходя из данных бухгалтерского учета - карточки счета 26 за 2018г. (статья затрат «Командировочные расходы», а так же в соответствии с первичными документами представленными ООО «Крымтранзитэнерго».

12. Расходы на подготовку кадров:

По данной статье по факту предприятие за 2018г израсходовало 234,41 тыс. руб. (утверждено на 2018г 103,78 тыс. руб.) Данный перерасход связан с обучением сотрудников работе при тарифном регулировании и необходимостью обязательного обучения нового персонала правилам охраны труда и правилам работы в электроустановках.

Данные учтены исходя из данных бухгалтерского учета - карточки счета 26 за 2018г. (статья затрат «Обучение», а так же в соответствии с первичными документами представленными ООО «Крымтранзитэнерго».

13. Расходы на услуги банков:

Для осуществления своей предприятием с 2017г заключен договор с ПАО РНКБ на проведение ежедневных платежных операций по установленным тарифам ПАО РНКБ. По факту за 2018г затраты на банковские услуги составили 61,27 тыс. руб., (утверждено на 2018г 12 тыс. руб.). Данный перерасход связан с большим объемом платежных документов, проводимым через ПАО РНКБ в 2018г. В связи с увеличением оборудования на 2020г будут увеличиваться оплаты контрагентам и, соответственно, будут увеличиваться расходы на услуги банка.

Данные учтены исходя из данных бухгалтерского учета - карточки счета 91.02 за 2018г. (статья затрат «Расходы на услуги банка», а так же в соответствии с первичными документами представленными ООО «Крымтранзитэнерго».

14. Прочие подконтрольные расходы

По факту за 2018г затраты по данной статье составили 4302,59 тыс. руб. в том числе:

- расходы по постановке на кадастровый учет в сумме 4225,79 тыс. руб.
- расходы по нотариальному заверению документов в сумме 5,45 тыс. руб.
- расходы на офисную технику 66,29 тыс. руб.
- почтовые расходы в сумме 5,4 тыс. руб.

В соответствии с требованиями законодательства РФ предприятие в 2018г производило постановку на кадастровый учет имеющиеся основные средства на что было потрачено 4225,79 тыс. руб. Данные расходы подтверждаются карточкой счета 26 по статье «Постановка на кадастровый учет», договорами и актами выполненных работ с ГУП РК «КРЫМ БТИ», ИП Мхитаров А.А.

Кроме того, при оформлении постановки на кадастровый учет предприятием были оплачены обязательные услуги нотариусов (копии справок приложены)

Кроме того, на отправку корреспонденции в разные инстанции предприятием были понесены почтовые расходы в сумме 5,4 тыс. руб. и расходы на офисную технику в сумме 66,29 тыс. руб. (заправка картриджей и мелкие офисные принадлежности)

Данные расходы подтверждены карточками счетов.

Экспертами ГКЦТ РК подконтрольные расходы на 2020 год (третий год долгосрочного периода регулирования) определены путем индексации базового уровня операционных расходов на коэффициент индексации, определяемый в соответствии с методическими указаниями и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Расчёт подконтрольных расходов		Утверждено на 2019 год	Предложе ние организа ции на 2020 год	Предложе ние ГКЦТ РК на 2020 год	ГКЦТ РК на I полугодие 2020 года	ГКЦТ РК на II полугодие 2020 года
Материальные затраты	тыс.р уб.	1 436,22	2 522,94	2 491,97	1 245,94	1 246,03

ГСМ	тыс.р уб.	282,44	496,15	490,06	245,02	245,04
Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент	тыс.р уб.	1 153,77	2 026,79	2 001,91	1 000,91	1 000,99
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.р уб.			0,00	0,00	0,00
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.р уб.	11 677,49	20 513,33	20 261,51	10 130,37	10 131,14
Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.р уб.	49 273,18	86 556,05	85 493,17	42 744,95	42 748,22
Ремонт основных фондов	тыс.р уб.	41 039,92	72 093,04	71 207,76	35 602,52	35 605,24
Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.р уб.	8 233,26	14 463,01	14 285,41	7 142,43	7 142,98
Услуги связи	тыс.р уб.	39,55	69,48	68,63	34,31	34,31
Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.р уб.	1 597,29	2 805,89	2 771,43	1 385,66	1 385,77
Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.р уб.			0,00	0,00	0,00
Расходы на юридические услуги	тыс.р уб.			0,00	0,00	0,00
Расходы на информационные услуги	тыс.р уб.			0,00	0,00	0,00
Расходы на консультационные услуги	тыс.р уб.	4 563,68	8 016,82	7 918,37	3 959,04	3 959,34
Расходы на аудиторские услуги	тыс.р уб.			0,00	0,00	0,00
Расходы на сертификацию	тыс.р уб.			0,00	0,00	0,00
Транспортные услуги	тыс.р уб.	1 521,23	2 672,27	2 639,46	1 319,68	1 319,78
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.р уб.			0,00	0,00	0,00
Расходы на командировки и представительские	тыс.р уб.	248,39	436,34	430,98	215,48	215,50
Расходы на подготовку кадров	тыс.р уб.	263,12	462,21	456,54	228,26	228,28
Расходы на страхование	тыс.р уб.			0,00	0,00	0,00
Целевые средства на НИОКР	тыс.р уб.			0,00	0,00	0,00
Содержание управляющей компании	тыс.р уб.			0,00	0,00	0,00
Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.р уб.			0,00	0,00	0,00
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.р уб.			0,00	0,00	0,00
Внереализационные расходы	тыс.р уб.	30,42	53,45	52,79	26,39	26,40
Расходы на услуги банков	тыс.р уб.	30,42	53,45	52,79	26,39	26,40
Другие обоснованные внереализационные расходы	тыс.р уб.			0,00	0,00	0,00

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.р уб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Дивиденды	тыс.р уб.			0,00	0,00	0,00
Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.р уб.			0,00	0,00	0,00
Прибыль на прочие цели	тыс.р уб.			0,00	0,00	0,00
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.р уб.	62 417,31	109 645,77	108 299,43	54 147,64	54 151,79

6.1.1. Анализ предложений ООО «Крымтранзитэнерго» о величине расходов, входящих в состав подконтрольных

ООО Крымтранзитэнерго представлены в тарифной заявке планируемые расходы на оформление паспортов безопасности на объекты электросетевого хозяйства находящиеся на обслуживании предприятия. Основанием для включения в тариф на услуги по передаче электрической энергии работ по оформлению паспортов безопасности предприятием предоставлено представление прокуратуры Киевского района г. Симферополя от 26.08.2019 № 29-2019. Срок выполнения требований прокуратуры Киевского района г.Симферополя установлен один месяц со дня получения представления.

Указанным представлением прокуратура Киевского Района г. Симферополя отмечено нарушение п. 5 и п. 8 Федерального Закона от 27.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» в части проведения соответствующего категорирования объектов топливно-энергетического комплекса обеспечение безопасности топливно-энергетического комплекса с учетом степени потенциальной опасности совершения акта незаконного вмешательства и его возможных последствий. Также прокуратурой Киевского района г. Симферополя отмечено отсутствие паспортов безопасности вышеуказанных объектов, что является нарушением п. 4 ст. 3 Федерального закона от 06.03.2006 № 35-ФЗ «О противодействии терроризму», а также положений Концепции противодействия терроризму в Российской Федерации от 05.10.2009.

Ознакомившись с положениями законодательства экспертной группой не установлены положения указывающие на безусловное финансирование за счет тарифных источников мероприятий запланированных ООО «Крымтранзитэнерго» для оформления паспортов безопасности. Информация о проведении категорирования объектов ООО «Крымтранзитэнерго» в порядке установленном положением об исходных данных для проведения категорирования объекта топливно-энергетического комплекса, порядке его проведения и критериях категорирования утвержденным соответствующим Постановлением Правительства РФ от 5.05.2019 № 459 предприятием не предоставлялась, документы подтверждающих наличие на балансе объектов требующих соответствующей паспортизации предприятием также не предоставлены.

Одновременно экспертной группой отмечено отсутствие в распорядительной части представления прокуратуры требования на предоставление паспортов безопасности по объектам электросетевого хозяйства ООО «Крымтранзитэнерго».

Учитывая изложенное эксперты пришли к выводу о необоснованности включения расходов по оформлению паспортов безопасности в полном объеме.

6.2. Неподконтрольные расходы

Экспертами проведен анализ фактических неподконтрольных расходов за 2018 год

Расчёт неподконтрольных расходов	Утвержден о на 2018 год (версия регулятора)	Факт на 2018 год (версия организаци и)	Факт регулятор а на 2018 год	Отклон ение Утверж дено /Факт

Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	110,76	365,89	0,00	-110,76
аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
лизинг	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
аренда земли	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
аренда зданий и сооружений	тыс.руб.	110,76	365,89	0,00	-110,76
аренда движимого имущества	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
прочая аренда	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
Земельный налог	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Транспортный налог	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Водный налог	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
прочие налоги	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
прочие налоги	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
прочие налоги	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 400,17	413,22	413,26	-986,91
Отчисления на социальные нужды	%	30,40	7,22	7,22	
% за пользование кредитом	тыс.руб.	0,00	351,79	0,00	0,00
Резервный фонд	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	4 302,59	0,00	0,00
Налог на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Амортизация	тыс.руб.	0,00	2 982,00	0,00	0,00
амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	0,00	2 982,00	0,00	0,00
амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Погашение заёмных средств	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
Капильные вложения MAXIMUM	тыс.руб.	3 135,54	5 331,23	4 383,77	0,00
Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
возврат заёмных средств на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	1 510,93	8 415,49	413,26	-1 097,67

Экономия по неподконтрольным расходам по факту работы за 2018 год составила 1097,67 тыс. руб.

6.2.1. Плата за аренду имущества

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье на 2020 год составят 8961,90 тыс. рублей.

В соответствии с п.п.5 п.28 Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если указанные объекты учтены в базе инвестированного капитала прочих сетевых организаций. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. Предприятием не представлены справки собственника арендуемого имущества по расходам на амортизацию и расходам по налогу на имущество.

В материалах тарифного дела на 2020 год ООО «Крымтранзитэнерго» представлен расчет расходов на прочую аренду, а так же выдержка из СанПиН для офисных работников.

Подтверждающие документы по расходам на аренду зданий и сооружений – договора аренды нежилых помещений:

- Договор аренды нежилого помещения с ИП Сумин В.И. от 01.03.2019г. в размере 17710 руб.мес (23,0м²), предмет договора – офис;

- Договор аренды нежилого помещения с гр. Утенковой Л.С №01/02/19 от 01.02.19 в размере 41000 руб. мес. от 1 апреля 2018г., предмет договора – нежилое помещение площадью 47,4 кв.м.;

- Договор аренды нежилого помещения с АО «Кожобувь» от 26 апреля 2018г., предмет договора – нежилое помещение площадью 40,7кв.м.

Так же письмом Исх. 566 от 31.10.2019 представлены пояснения об отсутствии данных о сумме амортизации.

Вывод:

В соответствии с п.28 Основ ценообразования №1178 Расходы на «прочую аренду» определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

Расчет по амортизации объекта недвижимости не представлен, расчет налога на имущество не представлен, так же экспертам не представляется возможным рассчитать амортизационные отчисления так как неизвестна первоначальная стоимость объекта недвижимости.

Исходя из норм действующего законодательства, экспертами ГКЦТ РК расходы по статье затрат «плата за аренду имущества» на 2020 год – третий год долгосрочного периода регулирования предлагается исключить в полном объеме.

6.2.2. Отчисления на социальные нужды

В качестве подтверждающих документов по расходам на отчисление на социальные нужды предприятием представлено Свидетельство о включении юридического лица, индивидуального предпринимателя в единый реестр участников свободной экономической зоны.

Создание и функционирование на территории Крыма СЭЗ регулируется нормами федерального закона о развитии Крыма и Севастополя от 29.11.2014 г. № 377-ФЗ. Свободная экономическая зона образована в республике на 25 лет с возможностью пролонгации действия законодательной инициативы. Для участников СЭЗ действует запрет на пользование недрами для разведки и добычи в месторождениях полезных ископаемых. Исключение сделано только для деятельности, направленной на добычу питьевой воды и лечебных ресурсов.

Оплата налогов Крыма участниками СЭЗ производится на льготных условиях. Для применения налоговых преференций необходимо включение субъекта хозяйствования в реестр участников СЭЗ. Для этого потенциальный инвестор должен зарегистрироваться в ФНС и представить инвестиционную декларацию. В исполнительные органы власти будущие участники СЭЗ подают заявление на заключение договора об условиях осуществления предпринимательской

деятельности в рамках СЭЗ.

Уплата налогов в Крыму производится участниками СЭЗ с учетом следующих льгот:

- налог на прибыль, зачисляемый в федеральный бюджет, рассчитывается по ставке 0%;
- налог на прибыль в пользу бюджета Республики Крым в первые 3 года начисляется по ставке 2%, в последующие 5 лет по тарифу, равному 6%, с 9-ого года ставка налога увеличивается до 13,5%; срок актуальности таких правил – до 2022 года (закон Республики Крым от 29.12.2014 г. № 61-ЗРК/2014);
- Законом Республики Крым от 28.11.2018 № 542-ЗРК/2018 установлено, что участники СЭЗ, включенные в реестр после 01.01.2019 г., платят налог на прибыль по ставке 6% (в отношении деятельности, осуществляемой в рамках направлений из инвестиционной декларации) и 13,5% в отношении остальных видов деятельности в СЭЗ (при условии, что субъектом хозяйствования ведется раздельный учет доходов/расходов, полученных в СЭЗ, и прочих);
- налоги Крыма 2019 года по имуществу и земле рассчитываются по нулевой ставке в период действия льготных условий;
- **страховые взносы на пенсионное обеспечение производятся по тарифу 6%;**
- **взносы на социальное страхование наемных работников осуществляются по ставке 1,5%;**
- **взносы ФОМС платятся по ставке 0,1%.**

Установленный на долгосрочный период регулирования процент отчислений 9,74% был рассчитан, сходя из фактических отчислений 2017г с учетом перехода ООО «Крымтрансэнерго» в середине 2017г в Свободную Экономическую Зону.

ФАКТ 2017г

ФОТ	2 384 109,90
ФСС от НС	9 926,76
страховые взносы	222 341,58
Итого отчислений	232 268,34
% отчислений	9,74%

Вывод: С учетом базы исчисления указанных отчислений на период регулирования на 2020 год в размере 20261,51 тыс. рублей, сумма планируемых взносов по социальным отчислениям с заработной платы составит 1973,47тыс. руб.

6.2.3. Амортизация

Постепенное изнашивание основных фондов и перенос ими при этом своей стоимости в производственную продукцию представляет собой стоимостное выражение физического (эксплуатационного и естественного) износа основных фондов. Стоимость основных фондов переносится на производимую продукцию в виде амортизационных отчислений, включаемых в себестоимость продукции. Амортизационные отчисления являются одним из элементов текущих затрат на производство.

Согласно ст. 256 главы 25 Налогового кодекса РФ амортизируемым имуществом (то есть имуществом, стоимость которого погашается путем начисления амортизации) признается имущество, находящееся у организации на праве собственности и используемое ей для извлечения дохода.

Амортизационные отчисления основных фондов предприятий производятся исходя из их первоначальной стоимости в соответствии с установленными законодательством РФ нормами амортизационных отчислений.

Согласно ст.27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

Предприятием исходящим письмом №642 от 3.12.2019г. представлен расчет

[illegible]

По предложению ООО «Крымтранзитэнерго» амортизационные отчисления в 2020 году в тарифе на услуги по передаче электроэнергии составят **242,530 тыс. руб.**

Экспертами произведен перерасчет амортизационных отчислений в соответствии п.27 Основ ценообразования в соответствии с Приложением 1.

Объекты основных средств определены исходя из договоров купли – продажи :

- Договор купли-продажи от 28.03.2019г. Предмет договора – нежилое помещение с кадастровым номером 90:22:010221:1503 и кабельная линия от ТП – 183 с кадастровым номером 90:22:010221:4728 протяженностью 285м, расположенную по адресу: РК, г. Симферополь, пер. Смежный, д. 10 (стоимость – 351 666,67 руб.);

- Договор купли-продажи от 26.09.2019г. Предмет договора – здание трансформаторной подстанции (ТП-674) с кадастровым номером 90:22:010308-90/090/2019-1(стоимость – 300 000,0 руб.);

- Договор купли-продажи №55 от 20.06.2018г. Предмет договора – сооружение электроэнергетики – ЛЭП 6 кВ протяженностью 250м, (стоимость – 269 711,58 руб.);

- Договор купли-продажи №56 от 20.06.2018г. Предмет договора – сооружение электроэнергетики – трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ, кадастровый номер 90:11:210401:2541, (стоимость – 503 609,88 руб.);

- Договор купли-продажи №57 от 20.06.2018г. Предмет договора – сооружение электроэнергетики – трансформаторная подстанция 35/6 кВ, кадастровый номер 90:11:210401:2562, (стоимость – 825 643,78 руб.);

- Договор купли-продажи №14 от 28.02.2018г. Предмет договора – нежилое здание – электроцех, АТС, кадастровый номер 90:11:210401:1784, (стоимость – 355 932,20 руб.);

Вывод: Предложения ООО «Крымтранзитэнерго» по расходам на амортизацию в тарифе на услуги по передаче электроэнергии на 2020 год – третий год долгосрочного периода регулирования **признаны экспертами экономически обоснованными в размере – 178,456 тыс.руб.**

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются экспертами к утверждению в следующем размере:

Расчёт неподконтрольных расходов		Утвержде но на 2019 год	Предложе ние организа ции на 2020 год	Предлож ение ГКЦТ РК на 2020 год	ГКЦТ РК на I полугод ие 2020 года	ГКЦТ РК на II полугод ие 2020 года
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Теплоэнергия	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	575,70	8 961,90	0,00	0,00	0,00
аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.		5 006,34	0,00	0,00	0,00
лизинг	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
аренда земли	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
аренда зданий и сооружений	тыс.руб.	575,70	3 955,56	0,00	0,00	0,00
аренда движимого имущества	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
прочая аренда	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Земельный налог	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Транспортный налог	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Водный налог	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00

негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов						
прочие налоги	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
прочие налоги	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
прочие налоги	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 137,39	1 998,00	1 973,47	986,70	986,77
Отчисления на социальные нужды	%	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74
% за пользование кредитом	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Резервный фонд	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	53 207,19	0,00	0,00	0,00
Налог на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс.руб.	0,00	2 982,00	178,46	89,22	89,23
амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.		2 982,00	178,46	89,22	89,23
амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Погашение заёмных средств	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Капильные вложения MAXIMUM	тыс.руб.	7 695,65	21 788,44	13 254,16	6 626,83	6 627,34
Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
возврат заёмных средств на капитальные вложения	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	1 713,09	67 149,09	2 151,93	1 075,92	1 076,00
Сумма подконтрольных и неподконтрольных	тыс.руб.	64 130,39	176 794,86	110 451,36	55 223,57	55 227,79

Анализ качества работ и услуг, оказываемых ООО «Крымтранзитэнерго»

Согласно нормам действующего законодательства ООО «Крымтранзитэнерго» в качестве территориальной сетевой организации должна обеспечивать надлежащее качество оказываемых потребителям услуг, соответствие их государственным стандартам и техническим условиям; своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных в процессе обслуживания; требуемый потребителями уровень качества и надежности электроснабжения, а также их возможные отклонения, экономические и юридические санкции в случае невыполнения обязательств.

Расчет понижающих (повышающих) коэффициентов производится по следующей формуле:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i}, (1)$$

где:

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i ;

$K_{об_i}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.06.2010 N 296 (зарегистрировано Минюстом России 31.08.2010, регистрационный N 18313) (далее - Методические указания по надежности и качеству);

$\Pi_{кор}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

начиная с 2013 года: $\Pi_{кор2013} = 2\%$.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha_1 \times K_{над1} + \alpha_2 \times K_{над2} + \beta_1 \times K_{кач1} + \beta_2 \times K_{кач3}, (22)$$

где:

α_1 и α_2 , β_1 и β_2 - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha_1 = 0,30 \text{ и } \alpha_2 = 0,30, \beta_1 = 0,30 \text{ и } \beta_2 = 0,1;$$

$K_{над1}$ и $K_{над2}$ - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$K_{кач1}$ - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг;

$K_{кач3}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. N 186, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 апреля 2015 г. N 217. Экспертами произведен расчет для ООО «Крымтрансэнерго»:

$$K_{об} = \alpha_1 \times K_{над1} + \alpha_2 \times K_{над2} + \beta_1 \times K_{кач1} + \beta_2 \times K_{кач3}$$

$$K_{об} = 0,30 \times 0 + 0,30 \times 0 + 0,30 \times 0 + 0,1 \times 0$$

$$K_{об} = 0$$

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot \Pi_{кор_i}$$

$$КНК2020 = 0 \times 0,2\%$$

$$КНК2020 = 0.$$

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2020 год для ООО «Крымтрансэнерго» равен 0.

**Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов
(со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»),
выявленных по итогам последнего истекшего года**

Согласно абзацу 3 пункта 7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся, в том числе, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов, в том числе учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

Корректировка НВВ ООО «Крымтранзитэнерго» так же произведена в соответствии с Приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки". Экспертами произведен расчет соответствующий формулам:

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3).

$$B_i = B_i^{und} + B_i^{коррИП} + B_i^{распред}, (3)$$

B_i^{und} - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{und} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i, (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год ($i-2$) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления

регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Корректировки по методике 98-э		Утвержд ено на 2019 год	Предло жение органи зации на 2020 год	Предлож ение ГКЦТ РК на 2020 год	ГКЦТ РК на I полугодие 2020 года	ГКЦТ РК на II полугод ие 2020 года
Сумма корректировок	тыс.руб.	-3 253,80	8 439,42	9 495,85	4 747,74	4 748,11
Корректировка ПР	тыс.руб.	-10 258,80	8 439	11 499,61	5 749,58	5 750,02
Корректировка ННР	тыс.руб.	-1 102,40		-1 097,67	-548,82	-548,86
Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ПО _i)	тыс.руб.	8 663,03		-80,03	-40,01	-40,02
Выполнение инвестиционной программы	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Недополученная/излишне полученная товарная выручка	тыс.руб.	-555,63		-826,05	-413,01	-413,04
Коэффициент корректировки НВВ с учетом надежности и качества	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Корректировка НВВ по решению суда или ФАС	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
Корректировка НВВ в соответствии с актом проверки	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00

Корректировки НВВ			
№ п/п	Показатель	Единица измерения	2020
1	В инд = ΔПР+ΔНР+ПО+ΔНВВ _{сод}		-2 003,76
1,1	ΔПР - корректировка подконтрольных	тыс.руб.	
1.1.1	Подконтрольные расходы план за 2017 год	тыс.руб.	26 878,46
1.1.2	Подконтрольные расходы план за 2018 год	тыс.руб.	24 618,54
1.1.3	Индекс эффективности	%	1,00%
1.1.4	ИПЦ факт на 2018 год	%	0,00%
1.1.5	Коэффициент эластичности	-	0,75
1.1.6	ИКА факт на 2018 год	-	0,08
1.1.7	УЕ факт на 2018 год	у.е.	626,44
1.1.8	УЕ факт на 2017 год	у.е.	580,95
1,2	ΔНР - корректировка неподконтрольных	тыс.руб.	-1 097,67
1.2.1	Неподконтрольные расходы факт за 2018 год	тыс.руб.	413,26
1.2.2	Неподконтрольные расходы план за 2018 год	тыс.руб.	1 510,93
1,3	ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен на э/э	тыс.руб.	-80,03
1.3.1	Факт поступление э/э в сеть 2018 год	млн.кВтч	28,74
1.3.2	План поступление э/э в сеть 2018 год	млн.кВтч	29,91
1.3.3	Фактическая цена покупки потерь 2018 год	руб/МВтч	3 120,00
1.3.4	Уровень технологического расхода (потерь) э/э (утв.) 2018 год	%	10,73%

1.3.5	Прогнозная цена покупки потерь 2018 год	руб./МВтч	3 023,10
1,4	ΔНВВсод - Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	-826,05
1.4.1	Установленная НВВ в части содержания электрических сетей, 2018 год	тыс.руб.	26 129,46
1.4.2	Фактическая товарная НВВ в части содержания электрических сетей, 2018 год	тыс.руб.	26 955,51
1.4.3	Недополученная товарная выручка по зависящим от ТСО причинам		0,00
2	Выполнение инвестиционной программы (В корр.ИП)	тыс.руб.	0,00
2,1	Корректировка неисполнения ИПР за 2018 год	тыс.руб.	0,00
2.1.1	Расчетная величина собственных средств РО для финансирования ИПР, установленная на 2018 год	тыс.руб.	0,00
2.1.2	Фактический размер финансирования ИПР, 2018 год	тыс.руб.	0,00
2.1.3	Плановый размер финансирования ИПР, 2018 год	тыс.руб.	0,00
2,2	Учтенная при расчете тарифов на 2019 год корректировка НВВ на 2018 год по результатам 9 месяцев	тыс.руб.	0,00
3	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.	0,00
4	Корректировка НВВ (по методике 98-э)		-2 003,76

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертами предлагается к утверждению НВВ для ООО «Крымтранзитэнерго» на 2020год – третий год долгосрочного периода в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГКЦТ РК на 2018 год	Предложение ГКЦТ РК на 2020 год	% роста
1	НВВ	тыс. руб.	93165,26	158353,99	58,8%

Индивидуальный тариф на покупку потерь на период регулирования 2020 год был рассчитан в соответствии с объемом электрической энергии на потери и предельным уровнем нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии, расчет которой был произведен исходя из следующих параметров:

Расчет средневзвешенного тарифа покупки потерь					
			2020 Год	2020 I полугодие	2020 II полугодие
ГУП РК "Крымэнерго"					
1	Оптовая цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВт.ч.	3 053,409	3 013,845	3 096,031
2	Объем потерь ээ	млн. кВт.ч.	1 007,104	474,241	532,863
3	Объем потерь мощности	МВт	144,068	136,655	151,481
4	Индикативная цена на ЭЭ	руб./МВт.ч.	1 560,000	1 529,000	1 593,000
5	Индикативная цена на мощность	руб./МВт.мес	869 972,000	858 824,000	881 201,000
6	Сбытовая надбавка ГП	руб./МВт.ч.	0,010	0,226	0,233
7	Утвержденные тарифы инфраструктурных				

	организаций				
	АТС	руб./МВт.ч.	1,179	1,161	1,196
	СО-ЕЭС	руб./МВт.ч.	1,439	1,417	1,460
	ЦФР	руб./МВт.ч.	0,338	0,333	0,343
8	Тариф покупки потерь	руб./МВт.ч.	3 056,386	3 017,209	3 099,495
Тариф покупки потерь для расчета ТСО					
	Объем потерь ээ	млн. кВт.ч.	1 007,104	474,241	532,863
	Расходы	тыс. руб	3 082 490,448	1 430 884,244	1 651 606,204
	Тариф покупки потерь	руб./МВт.ч.	3 056,3864	3 017,2091	3 099,4950

Учитывая вышеприведенные показатели, утвержденные затраты на компенсацию потерь для ООО «Крымтранзитэнерго» в период регулирования в 2020 году составят 38406,79тыс. рублей, с учетом объема технологического расхода – 12,56 млн.кВтч.

Предлагается к рассмотрению на заседании Правления ГКЦТ РК тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Крымтранзитэнерго» на период регулирования на 2020 год с календарной разбивкой, в размере:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Тариф на услуги по передаче
	(руб./МВт*мес.)	(руб./МВтч)	(руб./кВтч)
Тарифы, вводимые в действие с 01.01.2020 года			
ООО «Крымтранзитэнерго» - АО «Крымэнерго»	365 188,83	362,62	1,51051
Тарифы, вводимые в действие с 01.07.2020 года			
ООО «Крымтранзитэнерго» - АО «Крымэнерго»	404 041,37	372,51	1,52048

Предложение экспертов:

Внести приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 27.12.2017 №61/1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Крым на 2018-2020 годы» следующие изменения:

Приложение №1 к Приказу изложить в соответствии с представленной таблицей:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочн ый тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт	руб./МВт·ч	
1	АО «Крымэнерго»- Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымэнерго»	2018	1 142 027,49	652,49	2 164,36	1 008 201,80	656,00	2011,48
		2019	867 904,42	806,61	2 011,82	826 367,90	985,64	2081,85
		2020	730 194,57	634,58	1 915,89	755 230,77	651,89	1 911,62
2	ООО «Восточно- Крымская энергетическая компания»	2018	355 863,06	134,00	773,17	355 863,06	124,62	763,79
		2019						
		2020						
3	Федерального государственного унитарного предприятия «102 Предприятие электрических сетей»	2018	316 044,43	110,30	652,09	316 044,43	102,58	644,37
		2019						
		2020						
4	АО «Крымэнерго» - ООО «Крымтранзитэнерго»	2018	277 155,58	377,35	1326,62	294 355,49	358,24	1366,42
		2019	294178,05	392,45	1400,02	294178,05	372,57	1380,14
		2020	365 188,83	362,62	1 510,51	404 041,37	372,51	1520,48
5	ООО «Проспект-Крым»	2018	280 672,88	177,21	658,37	293 686,12	174,66	678,12
		2019						
		2020						

Приложение №3 к Приказу изложить в соответствии с представленной таблицей:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Крым	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымэнерго»	2018	6 499 187,86
		2019	5 515 257,97
		2020	6 048 335,46
2	ООО «Восточно-Крымская энергетическая компания»	2018	14 732,73
		2019	
		2020	
3	Федерального государственного унитарного предприятия «102 Предприятие электрических сетей»	2018	21 427,81
		2019	
		2020	
4	ООО «Крымтранзитэнерго»	2018	26 129,49
		2019	93 157,44
		2020	119 947,21
5	ООО «Проспект-Крым»	2018	20 576,00
		2019	
		2020	

Представители ГУП РК «Крымэнерго» выразили несогласие с размером налога на имущество, учтенным в тарифе, при этом возможные пути выхода из ситуации не предложены.

Озвучена письменная позиция Кацубы Д.Ю.: по вопросу корректировки индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов АО «Крымэнерго» с ГУП РК «Крымэнерго» на 2020 год голосую **«против»**, т.к.

- не предоставлена расшифровка к расчету выпадающих доходов от технологического присоединения по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение;

- не предоставлено экспертное заключение.

Пицына И.В. пояснила, что расшифровка к расчету выпадающих доходов от технологического присоединения по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение представлена дополнительными материалами позже основной отправки документов. Экспертное заключение направлено в файле расчетов в формате Excel.

Озвучена письменная позиция Кацубы Д.Ю.: по вопросу по корректировке индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов

АО «Крымэнерго» с ООО «Крымтранзитэнерго» на 2020 год голосую «за» принятие решения (ставка на оплату потерь: 1 полугодие 2020 – 362,62 руб. /МВтч, 2 полугодие 2020 – 372,51 руб. /МВтч, ставка на содержание электрических сетей: 1 пг – 365188,83 руб./МВт*мес., 2 пг – 404041,37 руб./МВт*мес., одноставочный тариф: 1 пг. 2020 – 1,51051 руб./кВтч, 2 пг 2020 – 1,52048 руб./кВтч).

После обсуждения вопрос о внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 27.12.2017 №61/1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Крым на 2018-2020 годы» в части корректировки индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов АО «Крымэнерго» с ГУП РК «Крымэнерго» на 2020 год

Проголосовали: «ЗА» - Новосад Ю.А., Мшанецкая С.В., Мартынов В.С.,
Леонов И.В., Нарижная Е.В., Ковтун Е.Е., Пономарев А.А.
«Против»- Кацуба Д.Ю., «Воздержались» -0

После обсуждения вопрос о внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 27.12.2017 №61/1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Крым на 2018-2020 годы» в части корректировки индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов АО «Крымэнерго» с ООО «Крымтранзитэнерго» на 2020 год был поставлен на голосование.

Проголосовали: «ЗА» - Новосад Ю.А., Мшанецкая С.В., Мартынов В.С.,
Леонов И.В., Нарижная Е.В., Ковтун Е.Е., Пономарев А.А., Кацуба Д.Ю.
«Против»- 0, «Воздержались» -0

Решили

Внести приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 27.12.2017 №61/1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Крым на 2018-2020 годы» изменения, предложенные экспертами.

10. По десятому вопросу «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Крым на 2020 -2022 годы» заслушали Поземельных М.И. и Пицыну И.В.

При рассмотрении вопросов присутствовали:

Рязанцев Д.Ю.	Генеральный директор АО «Крымэнерго»
Цурканенко А.М.	И.о. заместителя генерального директора-главного инженера АО «Крымэнерго» (Доверенность от 12.12.2019 № 23)
Лозовая М.А.	Представитель АО «Крымэнерго» (Доверенность от 12.12.2019 № 24)

Эксперт Поземельных М.И. доложила экспертное заключение Предложений Акционерного общества «Крымэнерго» об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования.

В соответствии с Положением о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым, утвержденным постановлением Совета Министров Республики Крым от 27 июня 2014 года № 166, руководствуясь Федеральным конституционным законом от 21

марта 2014 года № 6-ФКЗ "О принятии в Российскую Федерацию Республики Крым и образовании в составе Российской Федерации новых субъектов – Республики Крым и города федерального значения Севастополя", Федеральным законом №35-ФЗ от 26 марта 2003 года «Об электроэнергетике», Федеральным законом № 147-ФЗ от 17 августа 1995 года «О естественных монополиях», Постановлениями Правительства РФ от 29 декабря 2011 года №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов" Регламентом Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым, утвержденным приказом №1/1 от 15.07.2015г., предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и на основании заявления Акционерного общества «Крымэнерго» (далее АО «Крымэнерго») №ГД/080 от 30.04.2019г., решением ГКЦТ РК от 13.05.2019 №90 открыто дело об установлении тарифа по передаче электрической энергии для АО «Крымэнерго на 2020 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования (Извещение №1694/02/1 от 15.05.2019г.).

Уполномоченным экспертом по делу об утверждении тарифов по передаче электрической энергии для АО «Крымэнерго на 2020 год, назначена консультант управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики природного газа и прочих видов топлива ГКЦТ РК – Поземельных М.И. экспертами по делу назначены: начальник управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, природного газа и прочих видов топлива ГКЦТ РК – Ковтун Е.Е., заместитель начальника управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, природного газа и прочих видов топлива – Булатов А.А., - заведующий сектором природного газа и прочих видов топлива, управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, природного газа и прочих видов топлива ГКЦТ РК – Сафонов А.В.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования), при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом. Для установления индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии АО «Крымэнерго на 2020 год, экспертами выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода основан на том, что в отношении АО «Крымэнерго» на 2020 год устанавливался тариф на услуги по передаче электрической энергии. Так же на основании письма ФАС России №ВК/87504/19 от 08.10.2019г. об обязательности установления долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Сведения о проверяемом юридическом лице

АО «Крымэнерго», является юридическим лицом и непубличным акционерным обществом, имеет самостоятельный баланс, создано в результате реорганизации в форме преобразования ФГУП «Аятское торфопредприятие» в форме преобразования в ОАО «Аятское торфопредприятие» на основании решения о приватизации ФГУП «Аятское торфопредприятие», принятого Территориальным управлением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом по Свердловской области 29 декабря 2007 г (распоряжение от 29.12.2007 г. № 436), в соответствии с поручением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2017 г. №5477п-П9.

АО «Крымэнерго» имеет в собственности обособленное имущество и отвечает им по своим обязательствам.

Размер уставного фонда АО «Крымэнерго» составляет 1106800,00 (один миллион сто шесть тысяч восемьсот руб.00 коп.) руб.

Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 100 рублей в количестве 11068 штук на общую сумму по номинальной стоимости 1106800 рублей.

Реквизиты предприятия:

Полное название - Акционерного общества «Крымэнерго»

Сокращенное наименование - АО «Крымэнерго».

Место нахождения – 295034, Российская Федерация, Республика Крым, г. Симферополь, ул. Киевская дом 74/6

ИНН 6621014889; КПП 910201001; ОГРН 1086621000432;

Руководитель предприятия - генеральный директор – Рязанцев Дмитрий Юрьевич.

Достоверность представленных материалов.

При выполнении экспертизы использовались представленные обосновывающие материалы АО «Крымэнерго», а также дополнительно полученные в ходе выполнения работы от указанной организации, в том числе в электронном виде.

Указанные материалы были представлены АО «Крымэнерго» в адрес Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым следующими письмами:

- От 23.08.2019г.. № ГД/253 вх. № 3380/02 о предоставлении информации;
- от 22.08.2019 №ГД/251 вх. 3387/02 с дополнительными материалами;
- от 11.09.2019 №ГД/276 вх. 3925/02 о рассмотрении возможности установления тарифа со сроком на 1 год;
- от 16.10.2019 № ГД/314 вх. 4348/02 с дополнительными материалами;
- от 19.09.2019 №ГД/283 вх. 1422/02 с обосновывающими материалами;
- от 28.10.2019 №ГД/328 вх. 4524/02 с дополнительными материалами;
- от 13.12.2019 №ГД/408 вх. 5245/02 с дополнительными материалами.

Предоставленные документы оформлены должным образом. Предприятию направлено извещение об открытии дела №1509/02/1 от 15.05.2019г.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «Крымэнерго» с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Следует отметить, что руководитель АО «Крымэнерго» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.1. КОАП.

Предприятием Исх. от 11.09.2019 №ГД/276 вх. 3925/02 представлено письмо о рассмотрении возможности установления тарифа со сроком на 1 год в связи с ожидаемой передачей значительного состава объектов электросетевого хозяйства на баланс предприятия. При этом Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым получено письмо № ВК/87504/19 от 8.10.2019г. в котором разъяснено, что в отношении АО «Крымэнерго» на 2019 год устанавливались тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год может осуществляться только на основе долгосрочных параметров регулирования, установленных на период не менее 3 лет, а на последующие долгосрочные периоды регулирования – на срок не менее 5 лет.

Анализ соответствия АО «Крымэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Согласно п. 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие

критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

В соответствии с критериями отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации 28 февраля 2015 г. №184, по мнению экспертов, АО «Крымэнерго» соответствует критериям территориальных сетевых организаций.

3.1. Анализ документов, предоставленных АО «Крымэнерго», подтверждающих право собственности или иное законное основание владения на срок не менее долгосрочного периода регулирования электросетевым оборудованием.

В соответствии с п.п.13 п.17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (далее - Правила) к заявлениям, направленным в соответствии с пунктами 12, 14 и 16 Правил, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают в качестве обосновывающих материалов, в том числе, документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности.

АО «Крымэнерго» в дополнительных материалах дела представлены:

- Договор безвозмездного пользования имуществом, находящимся в собственности Российской Федерации № 1 от 10.04.2019 г. (далее - Договор) с приложениями:

- Приложение 1 «Перечень передаваемого недвижимого имущества» (с указанием наименования, площади/протяженности, кадастрового номера без указания стоимости);
- Приложение 2 «Перечень передаваемого движимого имущества» (с указанием наименования по 13 единицам оборудования без указания стоимости и иного имущества без указания наименования с указанием общей первоначальной стоимости 192907,67 рублей);
- Приложение 3 «Акт приема-передачи имущества» без даты с указанием того, что сторонами произведен прием-передача имущества, указанного в приложениях 1 и 2 без перечня, количества и стоимости.

- выписки из ЕГРН по всем позициям, указанным в перечне недвижимого имущества.

Согласно Договору АО «Крымэнерго» принимает в безвозмездное пользование движимое и недвижимое имущество, находящееся в федеральной собственности на неопределенный срок. Вместе с тем, АО «Крымэнерго» представлен Протокол совещания у Министра энергетики Российской Федерации А.В.Новака № АН-366пр от 30.07.2018 г. (далее - Протокол) в п.3.Решения которого указано - Рекомендовать Совету министров Республики Крым (Аксенову С.В.):

- В целях исполнения актуализированного проекта дорожной карты обеспечить передачу объектов ТСО в собственность Российской Федерации в целях последующего внесения в уставный капитал АО «Крымэнерго»;
- В рамках поручения Президента Российской Федерации от 20.07.2016 г. №Пр-1391 и в целях исполнения дорожной карты обеспечить передачу всех электросетевых объектов ГУП РК «Крымэнерго» (движимых и недвижимых) за исключением объектов ТСО в собственность Российской Федерации в целях последующего внесения в уставный капитал АО «Крымэнерго».

Исходя из анализа Протокола и с учетом целей и видов деятельности АО «Крымэнерго», указанных в Уставе АО «Крымэнерго», эксперты пришли к выводу о владении АО «Крымэнерго» имуществом, переданным по Договору на долгосрочный период регулирования.

Предприятием 13.12.2019г. (исх. № ГД/408 от 13.12.2019) представлен договор безвозмездного пользования имуществом, находящимся в собственности Российской Федерации № 2 от 13.12.2019 г. (далее – Договор №2) с приложениями:

- Приложение 1 «Перечень передаваемого недвижимого имущества, передаваемого в федеральную собственность, находящегося в государственной собственности Республики Крым» (с указанием наименования, площади/протяженности, кадастрового номера без указания стоимости);
- Приложение 2 «Перечень передаваемого движимого имущества, передаваемого в федеральную собственность, находящегося в государственной собственности Республики Крым» (с указанием наименования оборудования без указания стоимости и иного имущества без указания наименования с указанием общей первоначальной стоимости 12266849,84 рублей;
- Приложение 3 «Акт приема-передачи имущества» №2 от 13.12.2019 с указанием того, что сторонами произведен прием-передача имущества, указанного в приложениях 1 и 2 без перечня, количества и стоимости.

Согласно п. 1 ст. 131 Гражданского кодекса РФ право собственности и другие вещные права на недвижимые вещи, ограничения этих прав, их возникновение, переход и прекращение подлежат государственной регистрации в едином государственном реестре органами, осуществляющими государственную регистрацию прав на недвижимость и сделок с ней.

Регистрации подлежат: право собственности, право хозяйственного ведения, право оперативного управления, право пожизненного наследуемого владения, право постоянного пользования, ипотека, сервитуты, а также иные права в случаях, предусмотренных ГК РФ и иными законами.

Отношения, возникающие в связи с осуществлением на территории РФ государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним, регулируются Федеральным законом от 13.07.2015 N 218-ФЗ "О государственной регистрации недвижимости" (далее - Закон N 218-ФЗ).

Согласно ч. 6 ст. 1 Закона N 218-ФЗ государственной регистрации подлежат право собственности и другие вещные права на недвижимое имущество и сделки с ним в соответствии со ст. ст. 130, 131, 132, 133.1 и 164 ГК РФ.

Согласно ст. 164 ГК РФ в случаях, если законом предусмотрена государственная регистрация сделок, правовые последствия сделки наступают после ее регистрации.

В соответствии со ст. 689 ГК РФ по договору безвозмездного пользования (договору ссуды) одна сторона (ссудодатель) обязуется передать или передает вещь в безвозмездное временное пользование другой стороне (ссудополучателю), а последняя обязуется вернуть ту же вещь в том состоянии, в каком она ее получила, с учетом нормального износа или в состоянии, обусловленном договором.

Пунктом 2 ст. 689 ГК РФ предусмотрено, что к договору безвозмездного пользования соответственно применяются правила, предусмотренные ст. 607, п. 1 и абз. 1 п. 2 ст. 610, п. п. 1 и 3 ст. 615, п. 2 ст. 621, п. п. 1 и 3 ст. 623 ГК РФ.

При этом указание на применение к договору ссуды п. 2 ст. 609 ГК РФ, устанавливающего обязанность государственной регистрации договора аренды недвижимого имущества, отсутствует.

Таким образом, в соответствии с п. 2 ст. 689 ГК РФ положения п. 2 ст. 609 ГК РФ, согласно которому договор аренды недвижимого имущества подлежит государственной регистрации, если иное не установлено законом, **не распространяются на договор безвозмездного пользования имуществом.**

Более того, Федеральным законом от 21.07.1997 № 122-ФЗ «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним» необходимость такой регистрации также не предусмотрена.

Таким образом, эксперты пришли к **выводу** о том, что договор безвозмездного пользования недвижимым имуществом государственной регистрации **не подлежит независимо от срока, на который он заключен.**

Указанная правовая позиция подтверждается и судебной практикой (См.: Постановления ФАС Дальневосточного округа от 11.03.2013 № Ф03-385/13, Четвертого

арбитражного апелляционного суда от 03.02.2014 № 04АП-6025/13, Девятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 30.06.2011 № 19АП-2891/11).

Исключение составляет договор безвозмездного пользования объектом культурного наследия, к которому согласно п. 3 ст. 689 ГК РФ применяются также правила, предусмотренные ст. 609 ГК РФ, то есть такой договор подлежит государственной регистрации.

- Договором от 10.04.2019г. № 1 между Межрегиональным территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом Республики Крым и городу Севастополю и АО «Крымэнерго» определено передаваемое в безвозмездное пользование недвижимое и движимое имущество:

- подстанция электрическая «Бахчисарай» в составе (административное здание 90:01:000000:946, Здание ЗРУ 90:01:000000:945, Здание РП 90:01:000000:957, Склад 90:01:000000:9459, Противопожарная насосная 90:01:000000:961, Уборная 90:01:000000:949, Проходная 90:01:000000:962, Насосная 90:01:000000:960, ВЛ 220 кВ Симферополь – Бахчисарай - 36739 м. 90:01:000000:970, КЛ – 10 кВ ПС Бахчисарай ОП.1 - 697 м. 90:01:0101004:10531, КЛ – 10 кВ ПС Бахчисарай ТП 138 – 30 м. 90:01:0101004:10524, ВЛ – 10 кВ Л-21 ПС Бахчисарай 90:01:0101004:10530, Оборудование ОРУ – 220 кВ, Оборудование ОРУ -110 кВ, Оборудование ОРУ – 35 кВ, Автотрансформатор АТДЦТН, Силовой трансформатор Т-2, Силовой трансформатор Т-3, Оборудование ЗРУ – 10 кВ, Устройства релейной защиты и автоматики.

- Договором от 13.12.2019г. № 2 между Межрегиональным территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом Республики Крым и городу Севастополю и АО «Крымэнерго» определено передаваемое в безвозмездное пользование недвижимое и движимое имущество:

- ПС 110 кВ Артек 90:25:030103:1533;
- ПС 110 кВ Дарсан Здание служебный дом ПСТ «Дарсан» 90:25:010111:471, 90:25:010111:467, 90:25:010111:470, 90:25:010111:472;
- ПС 110 кВ Массандра Здание штаб управления 90:25:060101:601;
- ПС 110 кВ Саки Насосная 90:21:010111:3910, Маслохозяйство 90:21:010111:3917, Дизельная 90:21:010111:3913, ЦРП 90:21:010111:523; Трансформаторная подстанция 90:21:010111:3918;
- ПС 110 кВ Судак Здание ЗРУ 90:23:010137:110;
- ПС 220 кВ Феодосийская ЗРУ – 10 кВ ЗРУ – 10 кВ 90:24:010111:1256, ЗРУ – 6кВ 90:24:010111:1253, Мастерская 90:24:010111:1252, ОПУ 90:24:010111:1255, РДП 90:24:010111:1254;
- ПС 330 кВ Западно – Крымская Насосная пожаротушения 90:11:000000:1491, Аппаратная маслохозяйства 90:11:000000:1498, Пункт управления 90:11:000000:1503, Компрессорная 90:11:000000:1500, Проходная 90:11:000000:1499, Здание вспомогательного назначения 90:11:000000:1501;
- ПС 220 кВ Донузлав ОПУ – 2 90:11:000000:1497, Насосная 90:11:000000:1492, Мастерская 90:11:000000:1495, ЗРУ – 10 кВ 90:11:000000:1494, Материальный склад 90:11:000000:1496, ОПУ – 1 90:11:000000:1493;
- ПС 220 кВ Насосная – 3 ОПУ 90:07:210201:205, ЗВН 90:07:210201:207, ЗРУ – 10 90:07:210201:206;
- ПС 330 кВ Островская Дизельная 90:09:000000:3799, Проходная 90:09:000000:3800, Сварочный пост 90:09:000000:3797, Здание материального склада 90:09:000000:3802, Производственное здание 90:09:000000:3805, Пожарный резервуар 90:09:000000:3806, Насосная пожаротушения 90:09:000000:3809, Скважина 90:09:000000:3810, Компрессорная 90:09:000000:3811, Склад 90:09:000000:3807,

В соответствии с критериями отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденными постановлением Правительства

Российской Федерации 28 февраля 2015 г. № 184, по мнению экспертов, АО «Крымэнерго» *соответствует критериям территориальных сетевых организаций.*

Критерий 1.

АО «Крымэнерго» владеет на праве собственности на срок не менее долгосрочного периода регулирования подстанцией с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым с суммой номинальной мощности – 1164,69 МВА.

Критерий 2.

АО «Крымэнерго» владеет на праве собственности на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым. Непосредственно соединенными подстанцией, сумма протяженностей которых составляет 38,517 км, двух проектных номинальных классов напряжения:

Высокого напряжения (ВН) – 110 кВ и выше воздушных линий протяженностью – 36,74 км.

Среднего второго напряжения (СН2) - 1 - 20 кВ воздушных и кабельных линий протяженностью – 1,777 км.

Критерий 3.

АО «Крымэнерго» соответствует критерию, так как за 3 предшествующих расчетных периода регулирования отсутствуют факты применения ГКЦТ РК понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также факты предоставления недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

Критерий 4.

АО «Крымэнерго» представлена информация о выделенном абонентском номере для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

Критерий 5.

АО «Крымэнерго» имеет официальный сайт в сети интернет <http://aokrymenergo.ru/>

В качестве подтверждения соответствия пунктам 4, 5 установленных Критериев, в соответствии пунктом 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают справку о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанную руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенную печатью заявителя.

Справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанную руководителем или иным уполномоченным лицом и заверенную печатью АО «Крымэнерго» представлена.

Критерий 6.

Во владении и (или) пользовании АО «Крымэнерго» отсутствуют объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Республики Крым и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Крым и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на

оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

В целях подтверждения соответствия пункту 6 Критериев (отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Республики Крым и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Крым и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии) экспертами были проанализированы представленные предприятием однолинейные схемы, первичные бухгалтерские документы и статистическая бухгалтерская отчетность.

По результату проведенного анализа эксперты пришли к выводу, что у АО «Крымэнерго» отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Республики Крым и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Крым и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии).

№	Критерии	значение
1	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	1 ПС (Стп=1164,69МВА)
2	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:	
	- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше	220кВ – 36,739 км
	- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ	
	- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ	1,777 км
	- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ	
3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных –	отсутствует
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	(3652)59-11-59
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"	https://aokrymenergo.ru/
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской	отсутствует

	Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии -	

Вывод: АО «Крымэнерго» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Оценка финансового состояния и основных технико-экономических показателей за предыдущие периоды АО «Крымэнерго».

4.1. Оценка финансового состояния АО «Крымэнерго».

Предприятие было создано в результате реорганизации ФГУП «Аятское торфопредприятие» в форме преобразования в ОАО «Аятское торфопредприятие» на основании решения о приватизации ФГУП «Аятское торфопредприятие», принятого Территориальным управлением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом по Свердловской области 29 декабря 2007 г (распоряжение от 29.12.2007 г. № 436), в соответствии с поручением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2017 г. №5477п-ПП.

Согласно листу записи, в ЕГРЮЛ дата изменений, вносимых в учредительные документы – 15.01.2018 г.

Анализ финансово-хозяйственного состояния проводился как в целом по предприятию (по данным статистической отчетности), так и по данным раздельного учета, на основании бухгалтерских данных по субсчетам в разрезе субъектов РФ. Предприятием представлена бухгалтерская и статистическая отчетность:

1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2018 год на 12 л. в 1 экз.;
2. Статистическая отчетность за 2018 год:
 - по форме 1-предприятие «Основные сведения о деятельности организации» на 11 л. в 1 экз.;
 - по форме 3-информ «Сведения об использовании информационных и коммуникационных технологий и производстве вычислительной техники, программного обеспечения и оказания услуг в этих сферах» на 13 л. в 1 экз.;
 - по форме 12-Ф «Сведения об использовании денежных средств» на 3 л. в 1 экз.;
 - по форме 11 «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов» на 9 л. в 1 экз.;
 - по форме 4-инновация «Сведения об инвестиционной деятельности организации» на 17 л. в 1 экз.;
 - по форме П-2 (инвест) «Сведения об инвестиционной деятельности» на 7 л. в 1 экз.;
 - по форме 1-натура-БМ «Сведения о производстве, отгрузке продукции и балансе производственных мощностей» на 8 л. в 1 экз.;
 - по форме 23-Н «Сведения о производстве, передаче, распределении и потреблении электрической энергии» на 12 л. в 1 экз.;
 - по форме 7-травматизм «Сведения о травматизме на производстве и профессиональных заболеваниях» на 3 л. в 1 экз.;
 - по форме 1-технология «Сведения о разработке и использовании передовых производственных технологий» на 7 л. в 1 экз.

Предприятием не представлены показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий за 2018 год.

В соответствии с предоставленной статистической отчетностью:

- Выручка за 2018 год в целом по предприятию составила –33 тыс.руб.
- Себестоимость продаж –4 тыс.руб.
- Валовая прибыль - 29 тыс.руб.
- Управленческие расходы – 499 тыс.руб.
- Убыток от продаж – 470 тыс.руб.

- Прочие доходы – 1063 тыс.руб.
- Прочие расходы – 595 тыс.руб.
- **Чистый убыток – 14 тыс.руб.**

4.2. Анализ основных технико-экономических показателей организации

Расчет условного оборудования произведен экспертами с учетом представленной предприятием однолинейной схемы и перечней оборудования, полученного по договорам:

Договору от 10.04.2019г. № 1 между Межрегиональным территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом Республики Крым и городу Севастополю и АО «Крымэнерго» определено передаваемое в безвозмездное пользование недвижимое и движимое имущество:

- подстанция электрическая «Бахчисарай» в составе (административное здание 90:01:000000:946, Здание ЗРУ 90:01:000000:945, Здание РП 90:01:000000:957, Склад 90:01:000000:9459, Противопожарная насосная 90:01:000000:961, Уборная 90:01:000000:949, Проходная 90:01:000000:962, Насосная 90:01:000000:960, ВЛ 220 кВ Симферополь – Бахчисарай - 36739 м. 90:01:000000:970, КЛ – 10 кВ ПС Бахчисарай ОП.1 - 697 м. 90:01:0101004:10531, КЛ – 10 кВ ПС Бахчисарай ТП 138 – 30 м. 90:01:0101004:10524, ВЛ – 10 кВ Л-21 ПС Бахчисарай 90:01:0101004:10530, Оборудование ОРУ – 220 кВ, Оборудование ОРУ -110 кВ, Оборудование ОРУ – 35 кВ, Автотрансформатор АТДЦТН, Силовой трансформатор Т-2, Силовой трансформатор Т-3, Оборудование ЗРУ – 10 кВ, Устройства релейной защиты и автоматики.

Договору от 13.12.2019г. № 2 между Межрегиональным территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом Республики Крым и городу Севастополю и АО «Крымэнерго» определено передаваемое в безвозмездное пользование недвижимое и движимое имущество:

- ПС 110 кВ Артек 90:25:030103:1533;
 - ПС 110 кВ Дарсан Здание служебный дом ПСТ «Дарсан» 90:25:010111:471, 90:25:010111:467, 90:25:010111:470, 90:25:010111:472;
 - ПС 110 кВ Массандра Здание щита управления 90:25:060101:601;
 - ПС 110 кВ Саки Насосная 90:21:010111:3910, Маслохозяйство 90:21:010111:3917, Дизельная 90:21:010111:3913, ЦРП 90:21:010111:523; Трансформаторная подстанция 90:21:010111:3918;
 - ПС 110 кВ Судак Здание ЗРУ 90:23:010137:110;
 - ПС 220 кВ Феодосийская ЗРУ – 10 кВ ЗРУ – 10 кВ 90:24:010111:1256, ЗРУ – 6кВ 90:24:010111:1253, Мастерская 90:24:010111:1252, ОПУ 90:24:010111:1255, РДП 90:24:010111:1254;
 - ПС 330 кВ Западно – Крымская Насосная пожаротушения 90:11:000000:1491, Аппаратная маслохозяйства 90:11:000000:1498, Пункт управления 90:11:000000:1503, Компрессорная 90:11:000000:1500, Проходная 90:11:000000:1499, Здание вспомогательного назначения 90:11:000000:1501;
 - ПС 220 кВ Донузлав ОПУ – 2 90:11:000000:1497, Насосная 90:11:000000:1492, Мастерская 90:11:000000:1495, ЗРУ – 10 кВ 90:11:000000:1494, Материальный склад 90:11:000000:1496, ОПУ – 1 90:11:000000:1493;
 - ПС 220 кВ Насосная – 3 ОПУ 90:07:210201:205, ЗВН 90:07:210201:207, ЗРУ – 10 90:07:210201:206;
 - ПС 330 кВ Островская Дизельная 90:09:000000:3799, Проходная 90:09:000000:3800, Сварочный пост 90:09:000000:3797, Здание материального склада 90:09:000000:3802, Производственное здание 90:09:000000:3805, Пожарный резервуар 90:09:000000:3806, Насосная пожаротушения 90:09:000000:3809, Скважина 90:09:000000:3810, Компрессорная 90:09:000000:3811, Склад 90:09:000000:3807,

При рассмотрении представленных документов эксперты считают возможным принять к расчету следующие электроустановки:

1. Подстанция 330 кВ	- 2.
2. Подстанция 220 кВ	- 4.
3. Подстанция 110 кВ	- 5.
4. Силовых трансформаторов 330 кВ	- 3.
5. Силовых трансформаторов 220 кВ	- 6.
6. Силовых трансформаторов 110 кВ	- 4.
7. Силовых трансформаторов 35 кВ	- 5.
8. Силовых трансформаторов 1-20 кВ	- 24.
9. Воздушных выключателей 330 кВ	- 9.
10. Воздушных выключателей 110 кВ	- 9.
11. Воздушных выключателей 1-20 кВ	- 29.
12. Масляных (вакуумных) выключателей 220 кВ	- 14.
13. Масляных выключателей 110 кВ	- 56.
14. Масляных выключателей 35 кВ	- 49.
15. Масляных (вакуумных) выключателей 1-20 кВ	-166.
16. Отделителей с короткозамыкателем 220 кВ	- 3.
17. Отделителей с короткозамыкателем 110 кВ	- 3.
18. Выключатель нагрузки 1-20 кВ	- 1.
19. Статистические конденсаторы 110 кВ	- 2457.
20. Статистические конденсаторы 35 кВ	- 1376.
21. Статистических конденсаторов 35 кВ	- 90.
22. Воздушных линий одноцепных 220 кВ на металлических опорах	- 18,99 км.
23. Воздушных линий одноцепных 220 кВ на железобетонных опорах	- 17,45 км.
24. Воздушных линий двучепных 220 кВ на металлических опорах	- 0,3 км.
25. Воздушных линий напряжением 1-20 кВ на железобетонных и металлических опорах	- 1,18 км.
26. Кабельных линий напряжением 3-10 кВ	- 0,61 км.
Что составляет – 5 291,18 условных единиц,	
В том числе по ВН	– 4227,79 условных единиц,
по СН1	– 357,12 условных единиц,
по СН2	– 706,26 условных единиц.

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах

				2020 регулятор План	
Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВт	Количество во условных единиц на единицу измерения	Количество о единиц измерения	Объем условных единиц 2020 год
Подстанция	П/ст	1 150	1 000	0,00	0,00
		750	600	0,00	0,00
		400-500	500	0,00	0,00
		330	250	2,00	500,00
		220	210	4,00	840,00

		110-150	105	5,00	525,00
		35	75	0,00	0,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1 150	60	0,00	0,00
		750	43	0,00	0,00
		400-500	28	0,00	0,00
		330	18	3,00	54,00
		220	14	6,00	84,00
		110-150	7,8	14,00	109,20
		35	2,1	5,00	10,50
		1-20	1	24,00	24,00
Воздушный выключатель	3 фазы	1 150	180	0,00	0,00
		750	130	0,00	0,00
		400-500	88	0,00	0,00
		330	66	9,00	594,00
		220	43	0,00	0,00
		110-150	26	9,00	234,00
		35	11	0,00	0,00
		1-20	5,5	29,00	159,50
Маслянный выключатель	3 фазы	220	23	14,00	322,00
		110-150	14	54,00	756,00
		35	6,4	49,00	313,60
		1-20	3,1	166,00	514,60
Отделитель с короткозамыкателем	П/ст	400-500	35	0,00	0,00
		330	24	0,00	0,00
		220	19	3,00	57,00
		110-150	9,5	3,00	28,50
		35	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	Единица оборудования	1-20	2,3	1,00	2,30
Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	Единица оборудования	1-20	26	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1-20	48	0,00	0,00
Статические конденсаторы	100 конд	110-150	2,4	24,57	58,97
		35	2,4	13,76	33,02
		1-20	2,4	0,90	2,16
Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,5	0,00	0,00
Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,3	0,00	0,00
Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3	0,00	0,00
Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	0,00	0,00
Итого		Всего		439,23	5 222,35
		ВН		150,57	4 162,67
		СН1		67,76	357,12
		СН2		220,90	702,56

		НН		0,00	0,00

Линии электропередач в условных единицах

					2020 регулятор План	
ВЛЭП/КЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность, км 2020 год	Объем условных единиц, год
ВЛЭП	1 150		металл	800	0,00	0,00
	750	1	металл	600	0,00	0,00
	400-500	1	металл	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170	0,00	0,00
		2	металл	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260	0,00	0,00
			металл	210	18,99	39,87
		2	ж/бетон	140	17,45	24,43
			металл	270	0,30	0,81
	110-150	1	ж/бетон	180	0,00	0,00
			металл	160	0,00	0,00
		2	ж/бетон	130	0,00	0,00
			металл	190	0,00	0,00
			ж/бетон	160	0,00	0,00
			металл	160	0,00	0,00
КЛЭП	220			3 000	0,00	0,00
	110			2 300	0,00	0,00
ВН, всего					36,74	65,12
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00
			металл	140	0,00	0,00
			ж/бетон	120	0,00	0,00
		2	металл	180	0,00	0,00
			ж/бетон	150	0,00	0,00
	1-20		дерево	160	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	140	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	110	1,05	1,16
КЛЭП	20-35			470	0,00	0,00
	3-10			350	0,073	2,56
СН1, всего					0,00	0,00
СН2, всего					1,78	3,71
ВЛЭП	0,4		дерево	260	0,00	0,00
			дерево на ж/б	220	0,00	0,00

			пасынках			
			ж/бетон, металл	150	0,00	0,00
КЛЭП	до 1			270	0,00	0,00
НН, всего					0,00	0,00
Итого			Всего		38,52	68,83
			ВН		36,74	65,12
			СН1		0,00	0,00
			Сн2		1,78	3,71
			НН		0,00	0,00

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям АО «Крымэнерго» на 2020 год составит 5291,18 у.е. Значительное увеличение объема условных единиц оборудования, обусловлено тем, что предприятию АО «Крымэнерго» 13.12.2019г. передано электрооборудование согласно договору безвозмездного пользования имуществом, находящимся в собственности Российской Федерации № 2 от 13.12.2019 г.

При этом существенное состава оборудования произошло после утверждения Сводного прогнозного баланса на 2020 год.

В соответствии с п.23 Приказа ФСТ России от 12.04.2012 №53-э/1 "Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей" изменение прогнозного баланса, связанное с первым определением и (или) изменением прогнозных объемов в отношении субъектов оптового рынка, не осуществляющих покупку (поставку) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с применением регулируемых цен (тарифов) в соответствии с Правилами оптового рынка, начиная с 2013 г. может осуществляться не чаще 1 раза в квартал (за исключением I квартала, прогнозные объемы на который определяются в рамках решений, принимаемых в соответствии с пунктом 4 настоящего документа).

ГКЦТ РК направлено обращение №844/02 от 19.12.2019 г. в ФАС России о корректировке Сводного прогнозного баланса на 2020г. в части изменения объема потерь электроэнергии в сети АО «Крымэнерго».

Полезный отпуск электрической энергии на 2020 год принят исходя из баланса электрической энергии (Таблица №П1.4) и объемов, согласованных ГУП РК "Крымэнерго". Полезный отпуск электрической энергии на 2020 год составляет **2733,35 млн.кВт·ч**

АО «Крымэнерго» в тарифной заявке на услуги по передаче электрической энергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год заявлена величина технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях в размере **120,06 млн.кВт ч.**

Следует отметить, что согласно договору от 13.12.2019г. № 2 между Межрегиональным территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом Республики Крым и городу Севастополю и АО «Крымэнерго» в безвозмездное пользование АО «Крымэнерго» передано недвижимое и движимое имущество, которое ранее находилось в хозяйственном ведении ГУП РК «Крымэнерго» ,

Передача вышеуказанного оборудования в значительной мере повлияла на изменение объема потерь ГУП РК «Крымэнерго», но ни как не изменила объем полезного отпуска, так как в состав передаваемого оборудования не вошли линии электропередач, в связи с чем объем полезного отпуска ГУП РК «Крымэнерго» не изменился и составил согласно Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Крым на 2020 год, утвержденному Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28 ноября 2019 № 1567/19-ДСП – **4759,26 млн.кВт·ч**. Учитывая вышеприведенные показатели, поступление э-э в сеть «ГУП РК «Крымэнерго» составило – **5775,98 млн.кВт·ч**.

То есть, объем полезного отпуска электрической энергии на 2020 год в размере 2733,35 млн.кВт·ч.(за исключением объема ПС Бахчисарай) по Республике Крым в объемах полезного отпуска учтен дважды.

В соответствии с п.40(1) Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (ред. от 18.11.2019) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется по формуле:

$$N = \frac{\sum(W_{OCi} \times n_i)}{W_{OC\text{сумм}}} \times 100,$$

где:

i - уровень напряжения;

W_{OCi} - величина отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, и объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам трансформаторных подстанций на соответствующем уровне напряжения (тыс. кВт·ч);

$W_{OC\text{сумм}}$ - величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (тыс. кВт·ч);

n_i - минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по

электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется по формуле:

$$n_i = \min \left\{ \frac{\Delta W_i}{W_{\text{ОCi}}} \times 100; \Delta W_{\text{НПЭ.ГРj}} \right\},$$

где:

ΔW_i - величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения (тыс. кВт·ч);

$\Delta W_{\text{НПЭ.ГРj}}$ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, для j-ой группы территориальных сетевых организаций, определяемой по данным за последний истекший год.

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется как произведение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и величины планового отпуска электрической энергии в сеть, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии) при ее передаче по электрическим сетям, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определена Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций" в размере **120,06** тыс. кВт ч. с учетом:

- величины планового отпуска электрической энергии в сеть АО «Крымэнерго» на 2020 год;

Регулируемый период (2020 год)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	2 853,41	2 766,01	87,042	0,36	0,000
из сетей ФСК	тыс. кВт ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	2 853,41	2 766,01	87,04	0,36	0,00
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт ч			292,90	556,38	0,00

Плановый отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	2 853,409	2 766,01	379,942	556,74	0,00
Уровень потерь электроэнергии	%	4,21	2,30	4,07	7,36	10,49
Величина потерь электроэнергии	тыс. кВт ч	120,058	63,62	15,464	40,976	0,00

**Баланс электрической энергии по сетям на 2020 год ВН, СН1, СН11 и НН АО
"Крымэнерго"**

млн.кВтч.

п.п.	Показатели	2020 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	8	9	10	11	12
1.	Поступление ^{эл.} энергии в сеть, Всего	2 853,41	2 766,01	379,94	556,74	0,00
1.1.	из смежной сети, всего		0,00	292,90	556,38	0,00
	в том числе из сети					
	ЕНЭС	0,00				
	ВН	849,28	0,00	292,90	556,38	0,00
	СН1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	СН11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций	2 853,41	2 766,01	87,04	0,36	0,00
2.	Потери электроэнергии в сети	120,06	63,62	15,46	40,97	0,00
	то же в % (п. 1.1/п. 1.3)	4,21%	2,30	4,07	7,36	0,00
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Полезный отпуск из сети	2 733,35	1 853,10	364,48	515,77	
4.1.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО					
	из них:					
	потребителям, присоединенным к центру питания					
	на генераторном напряжении					
4.2.	потребителям оптового рынка					

4.3.	сальдо переток в другие организации	194,46	1 853,10	364,48	515,77	0,00

Эксперты предлагают принять к расчету величину технологического расхода (потерь) рассчитанную в размере **120,06 млн.кВт ч**

Анализ качества работ и услуг, оказываемых АО «Крымэнерго»

Согласно нормам действующего законодательства АО «Крымэнерго» в качестве территориальной сетевой организации должна обеспечивать надлежащее качество оказываемых потребителям услуг, соответствие их государственным стандартам и техническим условиям; своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных в процессе обслуживания; требуемый потребителями уровень качества и надежности электроснабжения, а также их возможные отклонения, экономические и юридические санкции в случае невыполнения обязательств.

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Показатель уровня качества оказываемых услуг	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	
			Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiddi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)
АО «Крымэнерго»	2020	1	4,50546	0,78503
	2021	1	4,221	0,544
	2022	1	3,937	0,303

Показатели качества и надежности поставляемых товаров и оказываемых услуг определены в соответствии с Приказом Минэнерго России от 18 октября 2017 года № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода аналогов».

В соответствии с п. 3.3.1.1. Приказа Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» в случае отсутствия у сетевой организации поданных в установленном порядке заявок на технологическое присоединение к сети, в отношении которых сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети принимается равным единице ($P_{зав\_тпр} = 1$).

7. Анализ предложений АО «Крымэнерго» о размере необходимой валовой выручки для осуществления услуг по передаче электрической энергии АО «Крымэнерго» на 2020 год.

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» услуги по передаче электрической энергии подлежат государственному регулированию. В соответствии с п.6 Основ ценообразования, субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по видам деятельности. **Для расчета тарифа на 2020 год, принимались во внимание только экономически обоснованные, документально подтвержденные плановые расходы на 2020 год, предусмотренные нормативными документами и законодательными актами РФ.**

Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме.

Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации, либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведенные расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчетом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

Анализ предложений АО «Крымэнерго» о величине расходов, входящих в состав подконтрольных

По скорректированному предложению от 13.12.2019г. АО «Крымэнерго» подконтрольные расходы на услуг по передаче электроэнергии на 2020 год, – **337840,7 тыс.руб., в том числе:**

- **Расходы на ГСМ**

По предложению экспертов расходы на ГСМ на услуги по передаче электроэнергии АО «Крымэнерго» на 2020 год, составят – **790,68 тыс.руб.**

Расчет расхода трансформаторного масла на ремонтные и эксплуатационные нужды для оборудования АО «Крымэнерго» осуществлен с учетом индивидуальных норм расхода трансформаторного масла на ремонтные и эксплуатационные нужды для оборудования энергопредприятий РД 34.10.552 и комплектации электроустановок 2 - подстанций 330 кВ, 4 подстанций 220 кВ, 5 подстанций 110 кВ.

Оборудованных силовыми трансформаторами 330 кВ – 3, силовыми трансформаторами 220 кВ – 6, силовыми трансформаторами 110 кВ – 4, силовыми трансформаторами 35 кВ – 5, силовыми трансформаторами 1-20 кВ – 24, масляными выключателями 220 кВ – 14, масляными выключателями 110 кВ – 56, масляными выключателями 35 кВ – 49, масляными выключателями 1-20 кВ – 147.

При учете на указанное оборудование нормы на долив в год, общий объем на ремонтные и эксплуатационные нужды для оборудования АО «Крымэнерго» составляет 8,231 тонн.

Экспертами произведен расчет исходя из вместимости бочки - 176 кг и усредненной цены 16823,00 рублей за бочку. Всего необходимо 47 бочек - 790,68т. р.

Предложения экспертов по расходам на ГСМ в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год, **признаны экономически обоснованными в размере – 790,68 тыс.руб.**

- **Расходы на прочие вспомогательные материалы.**

По предложению АО «Крымэнерго» расходы на вспомогательные материалы в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год, составили – **13,60 тыс.руб.** Предприятием представлен расчет на канцелярские принадлежности для обеспечения работы административного персонала АО «Крымэнерго». Экспертами пересчитаны данные расходы, в соответствии с пересчетом численности АО «Крымэнерго». Для обоснования стоимости предприятием представлен договор №21/412 от 14 января 2019 года, по результатам

проведения
182910200287891020100105890010000000.

электронного

аукциона

№000446/ЭА/2,

ИКЗ

АО «Крымэнерго» представлен договор с ООО «РОНАТ-КРЫМ» №11 от 16 августа 2019 года предмет договора – канцелярские товары, со спецификацией и обоснованием стоимости, при этом сведения по проведению электронного аукциона отсутствуют.

Расчет материалы (канц. товары)

	кол- во	цена за единицу	общая сумма
Антистеплер	16	19,13	306,08
Биндер 19 мм	23	1,67	38,41
карандаш с ластиком	16	1,63	26,08
Биндер 32 мм	29	4,15	120,35
карандаш без ластиком	29	5,07	147,03
клей канцелярский тип 1	18	7,78	140,04
бумага для заметок клейкая	23	11,82	271,86
кнопки-гвозди	13	12,6	163,8
дырокол большой	8	212,37	1698,96
корректор-ручка	16	22,9	366,4
журнал канцелярский А4	23	23,29	535,67
ластик тип2	30	3,56	106,8
линейка пластик прозрачная тип1	20	11,28	225,6
закладки клейкие пластик	20	27,97	559,4
линейка	20	40,05	801
лоток для бумаги горизонтальный пластик	15	41,73	625,95
меркер черный толстый	15	4,38	65,7
маркер черный тонкий	20	4,42	88,4
набор канцелярский настольный	16	166,55	2664,8
нож канцеляский пластик	16	12,48	199,68
ножницы канцелярские большие	16	53,38	854,08
папка с завязками А4 картон	40	5,22	208,8
папка с прижимом и карманом	50	27,62	1381
папка с файлами А4	50	41,21	2060,5
папка-скоросшиватель А4 кортон	50	3,81	190,5
ручка автоматическая синяя	50	19,52	976
ручка гелевая черная	32	15,18	485,76
ручка шариковая с синяя	50	8,68	434
скоба к степлеру №10	16	4,62	73,92
скотч двусторонний	15	36,11	541,65
скотч узкий прозрачный	20	2,33	46,6
скрепка маленькая 28	16	13,07	209,12
степлер №10	16	50,37	805,92
степлер №24/6	20	44,52	890,4
текст маркер оранжевый	50	9,5	475
тетрадь 48л клетка	50	13,03	651,5
калькулятор настольный	20	260,25	5205
дырокол	10	706,82	7068,2
Итого			31709,96

Предложения АО «Крымэнерго» по расходам на вспомогательные материалы в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год, **признаны экономически обоснованными в размере – 31,71 тыс.руб.**

• **Работы и услуги производственного характера**

Согласно предложений АО «Крымэнерго» по расходам на работы и услуги производственного характера на 2020 год, при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **277908,50 тыс.руб.**

Данная статья включает в себя «Услуги по поверке приборов» и «Услуги по т/о кондиционеров», «Транспортные услуги», «Техническое обслуживание электрооборудования», «Оперативное (эксплуатационное) обслуживание».

«Услуги по поверке приборов» 2020 года

Согласно предложений АО «Крымэнерго» по статье «услуги по поверке приборов» на 2020 год, при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили - **4723,20 тыс.руб.**

В соответствии с Федеральным Законом РФ «Об обеспечении единства измерений» от 26 июня 2008 года № 102-ФЗ, Постановлением Правительства РФ от 20 апреля 2010 г. №250 «О перечне средств измерений, поверка которых осуществляется только аккредитованными в установленном порядке в области обеспечения единства измерений государственными региональными центрами метрологии» необходимо проводить поверку средств измерений.

Предприятием представлены расчеты плановых работ по поверке приборов, а так же приведены графики поверки, калибровки средств измерений на 2020г.

№ п/п	Услуги промышленного характера	Сумма без НДС, руб.
1.	ПС «Донузлав»	250 807,8
2.	ПС «Западнокрымская»	290 629,6
3.	ПС «Насосная -3»	334 541,55
4.	ПС «Островская»	805 904,6
5.	ПС «Феодосийская»	1 200 000,1
6.	ПС «Бахчисарай»	319 903,1
7.	ПС «Судак»	179 941,1
8.	ПС «Саки»	530 560,8
9.	ПС «Массандра»	392 887,4
10.	ПС «Артек»	216 053,87
11.	ПС «Дарсан»	201 925,8
12.	ИТОГО	4 723 155,7

Цена на услуги по поверке приборов обоснованы: договором №564/501 от 23.07.2018г с ФБУ «Крымский ЦСМ», а также договором №230/501 от 24.04.2018г с ФБУ «Ростовский ЦСМ», Прейскуранта услуг в области метрологии, утвержденный Приказом ФБУ «Ростовский ЦСМ» от 27.12.2018 №565 и Прейскуранта ФБУ «Крымский ЦСМ», утвержденным Приказом ФБУ «Крымский ЦСМ» от 16.01.2019 г. №20.

Предложения ТСО **по расходам на поверку приборов** в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год **признаны экономически обоснованными в размере – 4723,20 тыс.руб.**

«Техническое обслуживание кондиционеров»

Согласно предложений АО «Крымэнерго» по статье «услуги по поверке приборов» на 2020 год, при предоставлении услуг по техническому обслуживанию кондиционеров составили - **79,70 тыс.руб.**

Для бесперебойной работы систем кондиционирования необходимо производить техническое обслуживание.

В договоре безвозмездного пользования имуществом, находящимся в федеральной собственности от 10 апреля 2019 г. №1 в Приложении 2, в Перечне движимого имущества,

передаваемого в безвозмездное пользование кондиционеры на ПС «Бахчисарай» не указаны, соответственно эксперты считают данные затраты не обоснованными. Так же в договоре №2 безвозмездного пользования имуществом, находящимся в собственности Российской Федерации от 13.12.2019г. не указаны кондиционеры в Перечне движимого имущества, передаваемого в безвозмездное пользование

Предложения ТСО по техническому обслуживанию кондиционеров в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год признаны экономически не обоснованными в полном объеме.

«Транспортные услуги»

Согласно предложений ТСО по статье «транспортные услуги» на 2020 год, при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили - **3474,5 тыс.руб.**

Предприятием представлен договор №17 от 19 августа 2019г. с ГУП РК «Крымэнерго» по результатам проведения закупки у единственного исполнителя № 31908157675. Предмет договора – услуги по предоставлению транспортных средств с водителями. Сумма договора – **1225,595 тыс. руб.** за 6 месяцев. В Приложении 1 данного договора указан усредненный расчет стоимости использования транспортных средств, при оказании дополнительной услуги, в Приложении 2 договора указан расчет стоимости бензина АИ-95. При этом в связи с увеличением оборудования АО «Крымэнерго» представлен усредненный расчет стоимости использования транспортных средств.

Предложения ТСО по расходам на транспортные услуги в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год признаны экономически обоснованными в размере – 3474,5 тыс.руб.

«Техническое обслуживание электрооборудования», «Оперативное (эксплуатационное) обслуживание».

По предложению АО «Крымэнерго» расходы:

- По техническому обслуживанию электрооборудования, ремонту – 125576,60тыс. руб.
- По оперативному (эксплуатационному) обслуживанию основных средств – 144054,50 тыс. руб.

Предприятием в качестве обосновывающих материалов затрат ремонтных работ, технического и оперативного обслуживания предоставлен гражданско-правовой договор с ГУП РК «Крымэнерго» на оказание услуг №1 от 19.04.2019 г. и следующие приложения:

1) Приложение 1 техническое задание по титулу: оказание услуг по техническому обслуживанию, проведению регламентных работ и оперативному обслуживанию оборудования на ПС 220 кВ Бахчисарай;

-приложение 1.1 – График оказания услуг капитальных (средних), текущих ремонтов, технического обслуживания, осмотров и профиспытаний основного оборудования ПС 220 кВ Бахчисарай на апрель-декабрь 2019 год;

-приложение 1.2. - График оказания услуг по техническому обслуживанию устройств РЗА ПС 220 кВ Бахчисарай на 2019 год;

-приложение 1.3. - График ежемесячных (М), квартальных (К), полугодовых (П) и годовых (Г) профилактик оборудования СДТУ ПС 220 кВ Бахчисарай на 2019 год;

-приложение 1.4. график по ремонту и техническому обслуживанию ВЛ 220 кВ Симферопольская - Бахчисарай на 2019 год;

-приложение 1.5. – график поверки (калибровки) средств измерений на ПС 220 кВ Бахчисарай на 2019 год;

-приложение 1.6 – План-график обходов-осмотров ЛЭП-10 кВ Л-21 от ПС "Бахчисарай" на 2019 год;

-приложение 1.7 – план-график текущего ремонта зданий и сооружений ПС 220 кВ Бахчисарай на 2019 год;

-приложение 1.8. – план-график работ по оперативному (эксплуатационному) обслуживанию ПС20кВ Бахчисарай за период: апрель-декабрь 2019 год;

2) Приложение 2 - сводный расчет стоимости

-сводный сметный расчет строительства №1. К нему приложены следующие документы:

- сводная смета на ремонт, техническое и оперативное обслуживание;
- локальные сметы на услуги по ремонту и техническому обслуживанию оборудования ПС 220 Бахчисарай (в том числе оборудование ПС, РЗиА, СДТУ, ремонт здания ОПУ);
- расчеты стоимости работ по оперативному (эксплуатационному) обслуживанию ПС 220 кВ Бахчисарай;
- дефектные ведомости.

Правовой договор на оказание услуг на 2020 предприятием не представлен. Исх. ГД/390 от 09.12.2019г. представлены дополнительные материалы в которых указаны пояснения, что в настоящее время по вышеуказанным услугам (услуги по техническому обслуживанию и капитальному ремонту) проводятся корпоративные мероприятия, необходимые для заключения соответствующих гражданско-правовых договоров. В соответствии с пп.24 пункта 12.1 статьи 12 Устава АО «Крымэнерго», утвержденного распоряжением Федерального агентства по управлению государственным имуществом №837-р/ДСП от 6.12.2018г. вопрос о включении данных услуг в План закупок товаров, работ, услуг для обеспечения нужд Акционерного общества «Крымэнерго» на 2020 год относится к компетенции Совета директоров Общества, в связи с чем директором инициировано проведение очередного Совета директоров в форме заочного заседания для рассмотрения соответствующего вопроса.

Предприятием в качестве обосновывающих материалов затрат ремонтных работ, технического и оперативного обслуживания предоставлены локальные и сводные сметные расчеты.

Порядок технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей определен соответствующими правилами утверждёнными Приказом министерства энергетики Российской Федерации от 19.06.2003 № 229 (далее ПТЭСиС).

Периодичность и продолжительность всех видов ремонта установлены правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей и нормативно-техническими документами на ремонт данного вида оборудования (п. 1.6.4. ПТЭСиС). Правила организации ТОиР оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей утверждены РАО "ЕЭС России" 25.12.2003 (далее Правила).

В нарушение Правил предоставленный АО «Крымэнерго» в сметной документации объем работ по ремонту и техническому обслуживанию ПС и ВЛ определен без многолетнего плана ремонтов и испытаний оборудования подстанций и многолетнего графика капитальных ремонтов и технического обслуживания не предоставлены дефектные ведомости составленные на основании осмотров указанного оборудования (п.п. 1.6.8; 1.6.9 ПТЭСиС). Стоимость ресурсов запланированных для выполнения ремонтных работ не подтверждается договорами прошедшими конкурсные процедуры для запланированных видов материалов.

Планируемые объемы работ не согласованы организациями исполнителями (п. 1.6.7 ПТЭСиС).

В материалах определяющих стоимость работ по техническому обслуживанию ПС не предоставлена документация установленная Правилами определяющая текущее состояние электрооборудования, текущие и перспективные планы и графики ремонтов, оформленные в соответствии с требованиями нормативно технических, руководящих и отраслевых документов, необходимой проектной документации ППР определяющей объёмы ремонтов и потребность в материалах и запасных частях, договоры и согласования с подрядными организациями задействованными при выполнении работ, необходимые согласования с оперативно-диспетчерскими службами по срокам выполнения работ для оборудования выводящегося в ремонт.

Одновременно при выборочной проверке предоставленных сметных расчетов выявлены не корректные данные используемые в предоставленных расчетах, в частности:

- Том 5 «Работы по оперативному (эксплуатационному) обслуживанию подстанций АО «Крымэнерго» строка 1 планируется выполнение работ со схемами, чертежами (ознакомление,

сверка, внесение изменений) 1 раз в месяц. Между тем п. 1.7.6 ПТЭЭСиС предусматривает выполнение данных работ не реже одного раза в три года, предлагаемое предприятием значительное увеличение частоты работы со схемами и чертежами ни чем не обосновано. Также экспертами отмечено, что в случае выполнения указанных выше работ один раз в месяц годовая сумма операций не может превышать 12, в планах предприятия указанный вид работ планируется выполнить 13 раз в год. Аналогичное не совпадение временных периодов отмечено экспертами и по другим планируемым видам работ.

- Том 5 «Работы по оперативному (эксплуатационному) обслуживанию подстанций АО «Крымэнерго» строка 67 «запись показаний счётчиков (ежесменно) дублирует строку 34. При этом у экспертов вызывает сомнение в необходимости выполнения данного вида работ учитывая, что счетчики электрической энергии установленные на рассматриваемых подстанциях имеют функцию электронного журнала с автоматической фиксацией показаний. Аналогично дублируются п. 68 и 35; 69 и 36 и др.

Учитывая вышеизложенное, принимая во внимание договора о передаче имущества, а именно:

- Договор от 10.04.2019г. № 1 между Межрегиональным территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом Республики Крым и городу Севастополю и АО «Крымэнерго», которым определен перечень передаваемого в безвозмездное пользование недвижимое и движимое имущество:

- подстанция электрическая «Бахчисарай» в составе (административное здание 90:01:000000:946, Здание ЗРУ 90:01:000000:945, Здание РП 90:01:000000:957, Склад 90:01:000000:9459, Противопожарная насосная 90:01:000000:961, Уборная 90:01:000000:949, Проходная 90:01:000000:962, Насосная 90:01:000000:960, ВЛ 220 кВ Симферополь – Бахчисарай - 36739 м. 90:01:000000:970, КЛ – 10 кВ ПС Бахчисарай ОП.1 - 697 м. 90:01:0101004:10531, КЛ – 10 кВ ПС Бахчисарай ТП 138 – 30 м. 90:01:0101004:10524, ВЛ – 10 кВ Л-21 ПС Бахчисарай 90:01:0101004:10530, Оборудование ОРУ – 220 кВ, Оборудование ОРУ -110 кВ, Оборудование ОРУ – 35 кВ, Автотрансформатор АДЦТН, Силовой трансформатор Т-2, Силовой трансформатор Т-3, Оборудование ЗРУ – 10 кВ, Устройства релейной защиты и автоматики.

- Договор от 13.12.2019г. № 2 между Межрегиональным территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом Республики Крым и городу Севастополю и АО «Крымэнерго» которым определен перечень передаваемого в безвозмездное пользование недвижимое и движимое имущество:

- ПС 110 кВ Артек 90:25:030103:1533;
- ПС 110 кВ Дарсан Здание служебный дом ПСТ «Дарсан» 90:25:010111:471, 90:25:010111:467, 90:25:010111:470, 90:25:010111:472;
- ПС 110 кВ Массандра Здание щита управления 90:25:060101:601;
- ПС 110 кВ Саки Насосная 90:21:010111:3910, Маслохозяство 90:21:010111:3917, Дизельная 90:21:010111:3913, ЦРП 90:21:010111:523; Трансформаторная подстанция 90:21:010111:3918;
- ПС 110 кВ Судак Здание ЗРУ 90:23:010137:110;
- ПС 220 кВ Феодосийская ЗРУ – 10 кВ ЗРУ – 10 кВ 90:24:010111:1256, ЗРУ – 6кВ 90:24:010111:1253, Мастерская 90:24:010111:1252, ОПУ 90:24:010111:1255, РДП 90:24:010111:1254;
- ПС 330 кВ Западно – Крымская Насосная пожаротушения 90:11:000000:1491, Аппаратная маслохозяства 90:11:000000:1498, Пункт управления 90:11:000000:1503, Компрессорная 90:11:000000:1500, Проходная 90:11:000000:1499, Здание вспомогательного назначения 90:11:000000:1501;
- ПС 220 кВ Донузлав ОПУ – 2 90:11:000000:1497, Насосная 90:11:000000:1492, Мастерская 90:11:000000:1495, ЗРУ – 10 кВ 90:11:000000:1494, Материальный склад 90:11:000000:1496, ОПУ – 1 90:11:000000:1493;
- ПС 220 кВ Насосная – 3 ОПУ 90:07:210201:205, ЗВН 90:07:210201:207, ЗРУ – 10 90:07:210201:206;

- ПС 330 кВ Островская Дизельная 90:09:000000:3799, Проходная 90:09:000000:3800, Сварочный пост 90:09:000000:3797, Здание материального склада 90:09:000000:3802, Производственное здание 90:09:000000:3805, Пожарный резервуар 90:09:000000:3806, Насосная пожаротушения 90:09:000000:3809, Скважина 90:09:000000:3810, Компрессорная 90:09:000000:3811, Склад 90:09:000000:3807

Экспертами произведен расчет численности персонала для оперативного управления и технического обслуживания оборудования.

По расчету численности, согласно рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства прил.№4, утвержденным приказом Госстроя РФ №68 от 03.04.2000г. и нормативов численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей разработанных Открытым акционерным обществом «ЦОТэнерго» от 03.12.2004 г. исходя из объема оборудования, затраты по оперативному и техническому обслуживанию, а так же проведение ремонтных работ учтены в расходах на оплату труда.

Эксперты считают обоснованным принять для расчета тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО «Крымэнерго» расчет стоимости материалов и стоимости эксплуатации машин в соответствии с предоставленными локальными и сводными сметными расчетами предприятия. И учесть 12821,40 тыс.руб. в статью расходов «Ремонт основных фондов»

Предложения ТСО **по расходам на техническое обслуживание электрооборудование, оперативное (эксплуатационное) обслуживание и ремонтам в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год исключены в полном объеме, оперативное (эксплуатационное) обслуживание – исключены в полном объеме, ремонт основных фондов 12821,40 тыс. руб. исходя из стоимости материалов и стоимости эксплуатации машин.**

Предложения АО «Крымэнерго» по расходам на ремонт основных средств в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год, **признаны экономически обоснованными в размере – 12821,40 тыс.руб.**

Предложения АО «Крымэнерго» по расходам на работы и услуги производственного характера в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год, **признаны экономически обоснованными в размере – 8197,66 тыс.руб.**

• Расходы на оплату труда

В соответствии с п. 26 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса - дефлятора.

Для анализа АО «Крымэнерго» **предоставлены** копии статистической формы № П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников» Согласно статистической формы № П-4 среднесписочная численность работников за сентябрь 2019г. составит 4,5 человек. При этом представлен договор безвозмездного пользования имуществом, находящимся в собственности Российской Федерации № 2 от 13.12.2019 г. с приложениями, согласно которому произошло существенное увеличение обслуживаемого оборудования.

Экспертами был произведен расчет численности согласно рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства прил.№4, утвержденным приказом Госстроя РФ №68 от 03.04.2000г. и нормативов численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей разработанных Открытым акционерным обществом «ЦОТЭНЕРГО» от 03.12.2004 г. исходя из объема оборудования, которое было получено по договорам безвозмездного пользования.

Расчет нормативной численности ИТР

№ п/п	Наименование функций управления	фактор влияния	Единица измерения	Количествен-ное значение фактора	Нормативная численность, чел	№ раздела сборника
1	Общее руководство	Среднесписочная численность работников предприятия	чел	64,7682	1,2954	2.1.1.
2	Бухгалтерский учет и финансовая деятельность				1,9430	
3	Комплектование и учет кадров				0,3238	
4	Материально-техническое снабжение и хозяйственное обслуживание				0,6477	
5	Контроль за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов				0,0000	
6	Делопроизводство				0,3238	
7	Производственно-техническая деятельность				1,9430	
8	Организация охраны труда и техники безопасности				0,6477	
9	Правовое обслуживание				0,3238	
10	Технико-экономическое планирование, организация труда и заработной платы				0,6477	
ИТОГО численность руководящего персонала					8,0960	
11	Организация сбыта, контроль за рациональным использованием э/э	Кол-во абонентов (потребителей)	ед.		0,0000	2.1.2.
12	Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники	Кол-во компьютеров	шт	5	0,5000	2.1.3.
13	Оперативно-диспетчерское обслуживание	Кол-во условных единиц	Усл. ед.	5291,18	5,0000	2.1.4.
14	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания средств релейной защиты, автоматики, телемеханики, электронно-информационных устройств, испытания защитных средств, эксплуатации средств связи	Кол-во обслуживаемых электроподстанций, МТП, РП, ТП	ед.	11,00	0,0550	2.1.5.
15	Организация ремонта и обслуживания силовых трансформаторов и электротехнического оборудования	Кол-во трансформаторов, находящихся в эксплуатации	ед.	52	0,2080	2.1.6.
16	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений	Объем работы района	Усл. ед.	5291,18	2,3721	2.1.7.
		ССЧ рабочих района	чел	3,53498145		
17	Организация ремонта электросчетчиков	Кол-во электросчетчиков, находящихся в ремонте	ед.		0,0000	2.1.9.
18	Организация изготовления изделий собственного производства (запасных частей) для ремонтных работ	ССЧ рабчих службы (участка)	чел		0,0000	2.1.10.
					8,1351	
ВСЕГО численность ИТР					16,2311	

Расчет нормативной численности рабочих

№ п/п	Показатель		Единица измерения	Кол-во	Нормативная численность, чел	№ раздела сбор.
1	Воздушные линии электропередач напряжением 6-20 кВ	металл	100 км		0,0000	2.2.1.
		ж/бетон		1,05	0,0420	
		дерево на ж/бетоне			0,0000	
		дерево			0,0000	
1	Воздушные линии электропередач напряжением до 1000 кВ	металл	100 км	19,29	0,6752	2.2.1.
		ж/бетон		17,45	0,6108	
		дерево на ж/бетоне			0,0000	
		дерево			0,0000	
2	Линии на тросовом подвесе		100 км		0,0000	2.2.1.
	Двухпроводные ответвления		10000 отв		0,0000	
	Четырехпроводные ответвления		10000 отв		0,0000	
3	Кабельные линии до 1 кВ		100 км		0,0000	2.2.2.
	Кабельные линии до 3 - 10 кВ			0,73	0,0256	
4	Концевые кабельные заделки (муфты)		10000 зад		0,0000	2.2.3.
5	Мачтовые трансформаторные подстанции		100 ед		0,0000	2.2.4.
6	Закрытые трансформаторные подстанции с одним трансформатором и двухсторонним питанием по высокой стороне			0	0,0000	
7	Закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами и двухсторонним питанием по высокой стороне				0,0000	
8	Распределительные и фидерные пункты (на 100 присоединений)				0,0000	
9	Распределительные пункты с постоянным дежурством персонала		1 пункт		0,0000	
10	Автоматизированные распределительные пункты и трансформаторные подстанции	комплекты АПВ и АВР	100 комп		0,0000	2.2.5.
11	Присоединение на напряжение до 20 кВ	с масляным выключателем	1000 присоединений	166,00	0,4150	2.2.6.
		с выключателем нагрузки и разъединителем		1,00	0,0020	
12	Абоненты (потребители) бытового сектора	одноэтажные дома	10000 абон		0,0000	2.2.7.
		многоэтажные дома			0,0000	
13	Прочие абоненты (потребители)		1000 абон		0,0000	2.2.8.
14	Электросчетчики в ремонте	однофазные	10000 э/сч		0,0000	2.2.9.
		трехфазные			0,0000	
15	Релейная защита и автоматика	масляный выключатель	3 фазы	269	2,5555	2.2.10.
		выключатель нагрузки	ед. обор.	1	0,0040	
16	Механические мастерские		1000 у.ед.	5291,18	5,2912	2.2.11.
ИТОГО численность рабочих					9,6211	
Явочный коэффициент					1,1500	
ВСЕГО численность рабочих					11,0643	

Численность рабочих по обслуживанию подстанций и ВЛ 35 кВ и выше	41,5704

ИТОГО НОРМАТИВНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ИТР И РАБОЧИХ	68,8658

ИТОГО нормативная численность ИТР и рабочих с поясным коэффициентом 1,1		75,7523
1	Численность уборщиц	
2	Численность слесарей	
3	Численность водителей	
ИТОГО численность		0,0000

ВСЕГО НОРМАТИВНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ ПРЕДПРИЯТИЯ	75,7523

В том числе:

№ таб	Наименование показателей		Единицы измерения	Норматив численност и на ед. измерения	Состав оборудова ния	Дополнительные коэффициенты			Итого нормат ивная числен ность
Норматив численности рабочих по оперативному и техническому обслуживанию подстанций 35 кВ и выше									
4.1.1.	Количество присоединений с выключателями 6 кВ и выше на подстанции, ед	Напряжени е подстанции, кВ				K1		K3	
	до 20	750	1 подстанци я	10,78		1,01			0,0000
		400 - 500		8,98		1,01		0,0000	
		330		3,79		1,01		0,0000	
		220		2,6		1,01		0,0000	
		110 - 150		1,22		1,01		0,0000	
		35		0,66		1,01		0,0000	
	21 - 50	750	1 подстанци я	11,38		1,01			0,0000
		400 - 500		9,44		1,01		0,0000	
		330		4,01	2	1,01		8,1002	
		220		2,81		1,01		0,0000	
		110 - 150		1,35		1,01		0,0000	
		35		0,74		1,01		0,0000	
	более 50	750	1 подстанци я	11,91		1,01			0,0000
		400 - 500		9,94		1,01		0,0000	
		330		4,37		1,01		0,0000	
		220		3,18	4	1,01		12,847 2	
		110 - 150		1,59	5	1,01		8,0295	
		35		0,87		1,01		0,0000	
	ИТОГО					28,69	1,01		
Норматив численности рабочих по ремонту подстанций 35 кВ и выше									
	Наименование устройства	Напряжени е, кВ	Расстояние от ремонтной базы до места работ, км		5	K1	K2	K3	
4.1.2.	Силовой трансформатор	750	100 устройств	35		1,01	1,1		0,0000
		400 - 500		19,49		1,01	1,1	0,0000	
		330		15,94	3	1,01	1,1	0,5313	
		220		13,72	6	1,01	1,1	0,9146	
		110 - 150		8,25	14	1,01	1,1	1,2832	
		35		3,77	5	1,01	1,1	0,2094	

4.1.3.		6 - 20 кВ		1,62	24	1,01	1,1		0,4320
	Присоединение с воздушным выключателем	750	100 устройств	47		1,01	1,1		0,0000
		400 - 500		26,5		1,01	1,1		0,0000
		330		14,2	9	1,01	1,1		1,4199
		220		7,65		1,01	1,1		0,0000
		110 - 150		6,77	9	1,01	1,1		0,6769
		35		4,62		1,01	1,1		0,0000
		6 - 20 кВ		3,77	29	1,01	1,1		1,2147
	Присоединение с масляным выключателем	220	100 устройств	5,58	14	1,01	1,1		0,8679
		110 - 150		3,66	54	1,01	1,1		2,1958
		35		1,38	49	1,01	1,1		0,7513
		6 - 20 кВ		0,84	166	1,01	1,1		1,5492
	Присоединение с отделителем и короткозамыкателем	220	100 устройств	2,04	3	1,01	1,1		0,0680
		110 - 150		1,56	3	1,01	1,1		0,0520
		35		1,25		1,01	1,1		0,0000
		6 - 20 кВ		0,48		1,01	1,1		0,0000
	Синхронный компенсатор до 30 МВАр	6 - 20 кВ	100 устройств	8,32		1,01	1,1		0,0000
	Синхронный компенсатор более 30 МВАр	6 - 20 кВ	100 устройств	15,97		1,01	1,1		0,0000
	Компрессор	6 - 20 кВ	100 устройств	5,1		1,01	1,1		0,0000
	ИТОГО				10,9505	1,01	1,1		12,1660
	Норматив численности рабочих по ремонту и техническому обслуживанию ВЛ 35 кВ и выше								
		Расположение объекта (1 - город; 2 - загород)			1	К1	К2	К3	
	Напряжение, кВ	Кол-во цепей на опоре	материал опор	Расстояние от рембазы до объекта, км	2				
	1150	1	металл	11,5		1,01	1,11		0,0000
	750	1	металл	3,68		1,01	1,11		0,0000
	400 - 500	1	металл	2,16		1,01	1,11		0,0000
			жел. бетон	1,02		1,01	1,11		0,0000
	330	1	металл	1,55		1,01	1,11		0,0000
			жел. бетон	1,15		1,01	1,11		0,0000
		2	металл	2,52		1,01	1,11		0,0000
			металл	1,28	19,29	1,01	1,11		0,0000
	220	1	жел. бетон	0,77	17,45	1,01	1,11		0,0000
			дерево на ж.б. пас	1,35		1,01	1,11		0,0000
			дерево	1,67		1,01	1,11		0,0000
			металл	1,67		1,01	1,11		0,0000
		2	металл	1,23		1,01	1,11		0,0000
			жел. бетон	0,64		1,01	1,11		0,0000
	110	1	дерево на ж.б. пас	1,09		1,01	1,11		0,0000
			дерево	1,28		1,01	1,11		0,0000
		2	металл	1,47		1,01	1,11		0,0000
			жел. бетон	0,84		1,01	1,11		0,0000
	35	1	металл	1,02		1,01	1,11		0,0000
			жел. бетон	0,64		1,01	1,11		0,0000

		дерево на ж.б. пас	1,02		1,01	1,11		0,0000
		дерево	1,28		1,01	1,11		0,0000
	2	металл	1,42		1,01	1,11		0,0000
		жел. бетон	0,84		1,01	1,11		0,0000
ИТОГО				0,381277	1,01	1,11		0,4274

ИТОГО численность рабочих по обслуживанию подстанций и линий 35 кВ и выше								41,570 4

С учетом требований п.26 Основ ценообразования в расчете должна учитываться фактическая численность работников. Согласно статистической информации 1-Предприятие «Основные сведения о деятельности предприятия» за сентябрь 2019 расходы на оплату труда в сентябре в 2019 году по виду деятельности «Передача электрической энергии» составили 2999,3 тыс.рублей при численности 4,5 человек.

Согласно расчету норматива численности рабочих по оперативному и техническому обслуживанию подстанций 35 кВ и выше, численность по предприятию АО «Крымэнерго» составит **76 человек**.

Для расчета фонда оплаты труда, заработную плату экспертами предлагается принять исходя из статистических данных опубликованных на сайте управления Федеральной службы государственной статистики по Республики Крым и г. Севастополю, в разделе:

«Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников по полному кругу организаций в разрезе видов экономической деятельности по республике Крым с начала 2019 года» - обеспечение электрической энергией, газом и паром, которая составляет:

Стат. данные РК за январь-июнь 2019	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников(обеспечение электрической энергией, газом и паром)
январь	40,541
февраль	37,824
март	38,804
апрель	40,329
май	41,039
июнь	41,778
Средняя з/п за 6 мес.	40,0525
При численности 76, ФОТ	36527,88
С учетом индексации на 2020 год	37623,7164

Экспертами так же проведен анализ представленных фактических данных на 30.09.2019 представленных предприятием Исх. №ГД/328 от 28.10.2019г.

Экспертами так же проведен анализ журналов-ордеров по счету 26, представленных в письме Исх.№ ГД/328 от 28.10.2019г.:

Счет	май	июнь	июль	август	сентябрь	Итого
70 Расчеты с персоналом по оплате труда	212510,4	421582,6	543997,26	861734,6	526645,95	2566470,8

Исходя из фактического анализа по расчетам с персоналом по оплате труда на 30.09.2019г. ФОТ составляет 7729,511 тыс. руб.

Эксперты предлагают утвердить численность 76 человек со средней заработной платой в размере 41,254 тыс. рублей и годовым фондом оплаты труда в размере – 37623,7164 тыс. рублей.

Предложения АО «Крымэнерго» по расходам на оплату труда в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год признаны экономически обоснованными в размере – 37623,7164 тыс.руб.

• Расходы на услуги связи

По предложению АО «Крымэнерго» расходы на услуги связи на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год, составили – **834,90 тыс.руб.**

Для бесперебойной работы АО «Крымэнерго» необходимо использовать услуги связи. Предприятием представлен расчет услуг связи с указанием договоров и тарифов по услугам связи. Договора прилагаются.

Согласно приведенного расчета на 2020г планируется 635,3 тыс.руб.

Так же согласно Договора №16 от 16.08.2019г планируются в 2020г услуги сотовой связи, среднемесячная стоимость услуг составляет 16 633,3 руб.

Годовая стоимость составит 199,6 тыс.руб.

Предложения АО «Крымэнерго» по расходам на услуги связи в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год признаны экономически обоснованными в размере –834,90 тыс.руб.

• Расходы на охрану

По предложению АО «Крымэнерго» расходы на услуги охраны в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год, составили – **30004,00 тыс.руб.**

Для обеспечения безопасной работы категорированных объектов необходимы услуги по охране объектов.

Расчет затрат по АО "Крымэнерго" на 2020г по статье "Услуги охраны"								
	Договора ГУП РК "Крымэнерго" на охранные услуги							
Услуги охраны	договор №1189/1214	договор №27/1214	договор №18/644-О	договор № 640/1214	договор №РК-УП06-0205	договор № 670/1214	договор № 673/1214	договор № 671/1214
ПС «Островская»		10 870,1	3,6		23,56	75,0		
ПС «Донузлав»	2 929,49		3,6	23,56			100	
ПС «Западно-Крымская»		9 093,10	3,6	23,56			100	
ПС «Насосная-3»	2 929,49		3,6		23,56			75,0
ПС «Феодосийская»	3 486,48		3,6	23,56				75,0
Итого	6 415,97	19 963,20	18,00	70,68	47,12	75,00	200,00	150,00

	Договора АО "Крымэнерго" на охранные услуги						
Услуги охраны	договор №2	договор №3	договор РК-УП06-0231	договор			
				р			
ПС «Бахчисарай»	2937,5	3,6	23,56	100			

• Расходы на обслуживанию пожарной сигнализации и приобретения средств пожаротушения

По предложению АО «Крымэнерго» расходы на пожарную безопасность на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с АО «Крымэнерго» на 2020 год, составили – **163,20 тыс.руб.**

Для обеспечения пожарной безопасности на предприятии АО «Крымэнерго» необходимы затраты по следующим мероприятиям:

1. Техническое обслуживание огнетушителей без замены ОТВ

Согласно актов выполненных работ № 535, 504, 551, 561, 542, 513 от августа 2018г к договору ГУП РК «Крымэнерго» №561/2201 от 23.07.2018г стоимость технического обслуживания составляет 47 914руб. По ПС «Бахчисарай» принята цена на обслуживание огнетушителей согласно вышеуказанного договора 130 руб. за 1шт. Количество огнетушителей по ПС «Бахчисарай» принята согласно Договора №10 от 16.08.2019г в количестве 51шт. Всего затраты по Т/О огнетушителей составляют 54 544 руб.

2. Услуги по обслуживанию АПС

Расчет услуг по обслуживанию АПС произведен согласно приложения №2 к Договору № 127/2201 от 11.02.2019г, приложения №2 к Договора №15 от 16.08.2019г. Общие затраты по обслуживанию АПС составляют 35 300руб.

3. Огнезащитная обработка изделий

Согласно Приказа №668 от 30.04.2019г утвержден график огнезащитной обработки объектов. Согласно договора №12 от 16.08.2019г стоимость обработки 1 м2 составляет 155 руб. Всего затрат по огнезащитной обработке 73392,5 руб.

Расчет затрат по статье "Услуги по обеспечению пожарной безопасности" приведен в таблице.

Наименование объекта	Обслуживание АПС,руб.	Обслуживание огнетушителей,руб	Проектирование АПС,руб	Огнезащитная обработка,руб		
				м2	тариф	руб
ПС «Донузлав»	4 900	4 290		9	155	1 395,0
ПС «Западнокрымская»	5 300	10 600		24,5	155	3 797,5
ПС «Насосная -3»	4 500	2 210				
ПС «Островская»	4 500	11 022		440	155	68 200,0
ПС «Феодосийская»	4 500	17 120				
ПС «Бахчисарай»	11 600	6 630				
ПС «Судак»						

ПС «Саки»		2 672				
ПС «Массандра»						
ПС «Артек»						
ПС «Дарсан»						
ИТОГО	35 300	54 544				73 392,5

Всего затраты по статье "Услуги по обеспечению пожарной безопасности" составляют: 163,2 тыс.руб.

Предложения ТСО **по расходам на охрану и пожарную безопасность** в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год **признаны экономически обоснованными в размере – 30167,2 тыс.руб**

- **Коммунальные платежи**

Согласно предложений АО «Крымэнерго» по статье «коммунальные услуги» на 2020 год, при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили - **307,50 тыс.руб.**

1. Вывоз твердых коммунальных отходов (ТКО).

Согласно договора № 190/БО/19 от 01.04.2019г. между ГУП РК «Крымэкоресурсы» и ГУП РК «Крымэнерго» (Приложение 1) договора № 2701/ЮЛ/19 от 11.06.2019г. между ГУП РК «Крымэкоресурсы» и ГУП РК «Крымэнерго» годовая сумма затрат составит 79,5тыс.руб.

2. Водоснабжение. Согласно Государственного контракта №2584 от 21.12.2018г. затраты по данной статье составят 49,8 тыс. руб.

3. Вывоз сточных вод. Согласно договора №558/1 от 06.06.2019г. между ГУП РК «Вода Крыма» и АО «Крымэнерго», а так же договоров ГУП РК «Крымэнерго» с другими организациями №506577.19г. №76-10Л/2019/9 от 21.02.2019г. №11 от 21.02.2019г. общая сумма затрат по данному виду коммунальных услуг составит 117,9 тыс.руб.

4. Дератизация и дезинфекция

Согласно договора №4 от 30.05.2019г. между АО «Крымэнерго» и ООО «Профилактическая дезинфекция» общая сумма затрат составит 60,3 тыс.руб.

Предложения ТСО **по расходам на коммунальные платежи** в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год **признаны экономически обоснованными в размере – 307,5 тыс.руб.**

- **Юридические услуги**

Согласно предложений АО «Крымэнерго» по статье «юридические услуги» на 2020 год, при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили - **3017,0 тыс.руб.**

По предложению АО «Крымэнерго» в 2020 году необходимо проведение следующих мероприятий, связанных с оказанием юридических услуг по договору оказания услуг по ведению реестра владельцев ценных бумаг № б/н от 30.11.2018:

- оказание услуг по ведению реестра акционеров АО «Крымэнерго» в соответствии с правовыми актами Российской Федерации с момента государственной регистрации Общества по ведению реестра владельцев ценных бумаг стоимостью 16900 рублей за 1 год обслуживания. Договор №б/н оказания услуг по ведению реестра владельцев ценных бумаг от 30.11.2018г.;

- юридическое сопровождение при размещении дополнительного выпуска ценных бумаг, связанное с внесением записи о списании ценных бумаг с эмиссионного счета АО «Крымэнерго» и зачисление ценных бумаг на счет заинтересованного лица. Тариф за услугу составляет 1500000,00 рублей. В течении 2019 году АО «Крымэнерго» будет проведена дополнительная эмиссия ценных бумаг АО «Крымэнерго» дважды, поэтому стоимость данной услуги в 2020 году составит 3 000 000 рублей. Прейскурант цен к договору оказания услуг по ведению реестра владельцев ценных бумаг № б/н от 30.11.2018 прилагаем.

Общая стоимость юридических услуг в 2020 году составляет 3 016 900 рублей.

Данный вид расходов в тарифе на услуги по передаче электроэнергии не предусмотрен Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике"

Предложения АО «Крымэнерго» **по юридическим услугам** в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год **признаны экономически не обоснованными в полном объеме.**

- **Сопровождение программного обеспечения (консультационные услуги)**

Согласно предложений АО «Крымэнерго» по статье «консультационные услуги» на 2020 год, при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили - **240,8 тыс.руб.**

На предприятии АО «Крымэнерго» планируется установление программного продукта «1С: ERP». Договор предприятием не представлен. Предприятием представлено коммерческое предложение №2150 от 07 ноября 2018г. Согласно расчету, стоимость установки данной программы на 10 рабочих мест составит 103 тыс. руб. (без НДС).

Так же для работы предприятия АО «Крымэнерго» необходимо информационное обслуживание системы «Консультант Плюс» стоимость услуг в месяц составляет 11481 руб. в год 137,8 тыс.руб., согласно договора № 5/52-ОАЭФ/18 от 12.03.2018г. Расчет предприятием представлен.

В дополнительных материалах предприятием представлены Сублицензионные договора № ЭФ190314016/42, № ДД190322018/42 на использование программы для ЭВМ СКЗИ «КриптоПро CSP».

Экспертами проанализированы данные предложения:

- Предприятием представлены коммерческие предложения по установлению программы «1С: ERP», что не является обоснованием стоимости по данной статье затрат. Предприятием не представлен расчет стоимости программы «1С: ERP» на 2 рабочих места, согласно штатному расписанию, программа должна быть установлена у главного бухгалтера и заместителя генерального директора по экономике и финансам. Соответственно сумма в 103 тыс.руб. на программное обеспечение «1С: ERP» исключена в полном объеме.

- По установке справочника «Консультант Плюс» предприятием представлен договор № 5/52-ОАЭФ/18 от 12.03.2018г. заключенный в результате проведения торгов. В соответствии с п.29 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", "Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике". Стоимость услуг в месяц составляет 11481 руб. в год 137,8 тыс.руб. экспертами предлагается принять в тарифе на услуги по передаче, в размере 137,8 тыс.руб.

Стоимость по договору № ЭФ190314016/42 и договору №ДД 190322018/42 на использование программы для ЭВМ СКЗИ «КриптоПро CSP» составляет 1,980 руб. в год.

Предложения АО «Крымэнерго» по расходам на информационные услуги в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год, **признаны экономически обоснованными в размере – 139,78тыс.руб.**

- **Аудиторские услуги**

Согласно предложений АО «Крымэнерго» по статье «аудиторские услуги» на 2020 год, при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили - **216,7 тыс.руб.**

АО «Крымэнерго» представлен гражданско- правовой договор №8 от 16 июля 2019 года по результатам проведения открытого конкурса в электронном виде, извещение № 0800400003419000001 затраты на аудиторские услуги в сумме 28 тыс. руб. в т. ч. НДС или 22,4 тыс.руб. без НДС, согласно договора №8 от 16.08.2019г. Эксперты считают данные затраты обоснованными.

Предложения АО «Крымэнерго» по расходам на аудиторские услуги в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год, **признаны экономически обоснованными в размере – 22,4 тыс.руб.**

- **«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности»**

В соответствии со **ст. 223 ТК РФ** Санитарно-бытовое обслуживание и медицинское обеспечение работников в соответствии с требованиями охраны труда возлагается на работодателя. В этих целях работодателем по установленным нормам оборудуются санитарно-бытовые помещения, помещения для приема пищи, помещения для оказания медицинской помощи, комнаты для отдыха в рабочее время и психологической разгрузки; организуются посты для оказания первой помощи, укомплектованные аптечками для оказания первой помощи.

Комплектация производственных аптечек производится в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития России от 05.03.2011 № 169н "Об утверждении требований к комплектации изделиями медицинского назначения аптечек для оказания первой помощи работникам".

Экспертами Комитета был проведен анализ с применением метода аналогов, в результате которого была определена стоимость аптечек с учетом численности работников 41,5 ед. и индексации на ИПЦ в размере **37 927,13 рублей**.

В соответствии с разделом III Приказа Минздравсоцразвития России от 12.04.2011 № 302н "Об утверждении перечней вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования), и Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований) работников, занятых на тяжелых работах и на работах с вредными и (или) опасными условиями труда".

Частота проведения периодических осмотров определяется типами вредных и (или) опасных производственных факторов, воздействующих на работника, или видами выполняемых работ. Периодические осмотры проводятся не реже чем в сроки, указанные в Перечне факторов и Перечне работ. (Приложения к Приказу №1, №2). Работники в возрасте до 21 года проходят периодические осмотры ежегодно. Периодические осмотры проводятся на основании поименных списков, разработанных на основании контингентов работников, подлежащих периодическим и (или) предварительным осмотрам (далее - поименные списки), с указанием вредных (опасных) производственных факторов, а также вида работы в соответствии с Перечнем факторов и Перечнем работ. Включению в списки контингента и поименные списки подлежат работники: подвергающиеся воздействию вредных производственных факторов, указанных в Перечне факторов, а также вредных производственных факторов, наличие которых установлено по результатам аттестации рабочих мест по условиям труда, проведенной в установленном порядке.

Таким образом, в соответствии с проведенным анализом, исходя из численности персонала АО «Крымэнерго» и индексации на ИПЦ, экспертами Комитета предлагается принять в расчете тарифа затраты на проведение обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров в размере **117 002,28 рублей**.

В соответствии со **ст. 212 ТК РФ** Обязанности по обеспечению безопасных условий и охраны труда возлагаются на работодателя.

Работодатель обязан обеспечить приобретение и выдачу за счет собственных средств специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, смывающих и обезвреживающих средств, прошедших обязательную сертификацию или декларирование соответствия в установленном законодательством Российской Федерации о техническом регулировании порядке, в соответствии с установленными нормами работникам, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением.

В соответствии с Приказом Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 № 340н "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением" определяются нормы и сроки выдачи средств индивидуальной защиты.

В соответствии с Постановлением Минтруда РФ от 31.12.1997 № 70 "Об утверждении Норм бесплатной выдачи работникам теплой специальной одежды и теплой специальной обуви по климатическим поясам, единым для всех отраслей экономики (кроме климатических районов, предусмотренных особо в Типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам морского транспорта; работникам гражданской авиации; работникам, осуществляющим наблюдения и работы по гидрометеорологическому режиму окружающей среды; постоянному и переменному составу учебных и спортивных организаций Российской оборонной спортивно-технической организации (РОСТО))" теплая специальная одежда и теплая специальная обувь как средство защиты от холода выдаются работникам по профессиям и должностям, предусмотренным Типовыми отраслевыми нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты со сроком носки "по поясам".

Экспертами Комитета был проведен мониторинг цен на специальную одежду, специальную обувь и другие средства специальной защиты, были проанализированы прайс-листы, договора других организаций для сопоставления стоимости при помощи метода аналогов и определения среднего уровня цен. В соответствии с проведенным анализом экспертами Комитета предлагается принять затраты на покупку специальной одежды для АО «Крымэнерго» на 2020 год с учетом ИПЦ в размере **289 765,12 руб.**

№ п/п	Наименование	Предложение ГКЦТ на 2020 год
1	Приобретение СИЗ на 41,5 чел.	289 765,12
2	Проведение обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров	117 002,28
3	Приобретение аптек	37 927,13
ИТОГО		444 694,53

Предложения ТСО по расходам на обеспечение нормальных условий труда в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год, **признаны экономически обоснованными в размере – 444,69 тыс.руб.**

- **Статья «Командировочные расходы»**

Согласно предложений АО «Крымэнерго» по командировочным расходам на 2020 год, при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **4734,820 тыс.руб.**

В состав командировочных расходов предприятием включены:

- суточные, из расчета 700 рублей в день на человека, согласно нормам действующего законодательства и положению по командировкам Работников Общества.

- стоимость перелетов по направлению Москва-Симферополь и обратно с учетом коэффициента удорожания в высокий сезон. В расчете по командировочным расходам указана информация с сайтов авиаперевозчиков, при расчете использовался средний показатель.

- проживание в г. Москва во время командировок согласно прайсам гостиниц, исходя из среднего показателя в 7 707 руб./ночь.

Численность персонала, планируемого для командировок в г. Москва - 4 человека, регулярность – не менее 2 раз в месяц.

Расчет предприятием представлен.

Экспертами проведен анализ фактических показателей журналов-ордеров по счету 26, представленных в письме Исх.№ ГД/328 от 28.10.2019г.:

План счетов	май	июнь	июль	август	сентябрь
71 Расчеты с подотчетными лицами (руб.)	214762,5	167794,3	188433,19	272351,6	269534,01

Экспертами приняты к расчету:

- средний фактический показатель из расчета за три месяца (июль, август, сентябрь) = 243,440 тыс.руб. в месяц.

$243,440 \times 12 = 2921,275$ тыс.руб.

Предложения ТСО по командировочным расходам в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год, **признаны экономически обоснованными в размере – 2921,275 тыс.руб.**

- **Статья «Другие, прочие подконтрольные расходы»**

«Госпошлина»

Согласно предложений АО «Крымэнерго» по статье «госпошлина» на 2020 год, при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили - **800 тыс.руб.**

АО «Крымэнерго» в 2020 году представляет затраты на оплату госпошлины, предусмотренную подпунктом 53 пункта 1 статьи 333.33 Налогового кодекса Российской Федерации, связанные с оплатой государственных пошлин за действия при дополнительной эмиссии ценных бумаг Общества, а именно:

- предварительное рассмотрение документов, необходимых для государственной регистрации выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг -165 000 руб.;
- государственной регистрации решения о дополнительном выпуске обыкновенных акций – 200 000 руб.;
- государственной регистрации отчета о выпуске обыкновенных акций – 35 000 руб.

В течении 2020 году Обществом будет проведена дополнительная эмиссия ценных бумаг Общества дважды.

Данный вид расходов госпошлина при эмиссии ценных бумаг в тарифе на услуги по передаче электроэнергии не предусмотрен Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике"

Предложения ТСО **по госпошлине** в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год **признаны экономически не обоснованными в полном объеме.**

- **«Разработка и согласование разрешительной документации и работ по обращению с отходами, по охране атмосферного воздуха и водопользованию»**

Согласно предложений АО «Крымэнерго» по статье «Разработка и согласование разрешительной документации и работ по обращению с отходами, по охране атмосферного воздуха и водопользованию» на 2020 год, при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили - **1542,56 тыс.руб.**

Для соблюдения всех норм по охране окружающей среды необходимы следующие мероприятия:

Для соблюдения всех норм по охране окружающей среды по объектам АО «Крымэнерго» необходимы следующие мероприятия:

1. В соответствии с требованиями Закона РФ "О недрах" от 21.02.1992 N 2395-1 и лицензионных соглашений на право пользования недрами необходимо ежеквартально осуществлять химический и бактериологический анализ воды.

В соответствии с заключенным договором № 14 от 16.08.2019г. (Приложение 1) стоимость проведения разового исследования для 1 скважины составляет 48,9 тыс. руб. без НДС.

Из 11 объектов скважины имеются на ПС Бахчисарай, ПС Западно-Крымская и ПС Островская.

Для ПС Бахчисарай при получении лицензии на право пользования недрами в 2019г., анализы воды необходимо будет осуществлять в 2020 г. ежеквартально.

Для ПС Западно-Крымская и ПС Островская в 2020 г. необходимо будет выполнить анализы воды 1 раз (для формирования пакета документов на получение лицензии).

Стоимость исследований воды для 3-х скважин АО «Крымэнерго» в 2020 г. составит:
 $48,9 \times 4 + 48,9 \times 2 = \mathbf{293,4 \text{ тыс.руб. без НДС}}$

Данные виды расходов в тарифе на услуги по передаче электроэнергии не предусмотрен Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".

2. На основании требований Федерального закона от 30 марта 1999 г. № 52-ФЗ "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения" для эксплуатируемых скважин необходимо разрабатывать проекты зон санитарной охраны, а также схемы водопотребления и водоотведения. В соответствии с предоставленным коммерческим предложением (Приложение 2) стоимость разработки проекта ЗСО и схемы водопотребления для 1 скважины составляет **210,0 тыс. руб. без НДС**. Выполнение данной работы в 2020г. планируется для ПС «Бахчисарай».

Данные виды расходов в тарифе на услуги по передаче электроэнергии не предусмотрены Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".

3. В соответствии со статьей 14 Федерального закона от 24.06.1998 №89-ФЗ все индивидуальные предприниматели, юридические лица, в процессе деятельности которых образуются отходы I-IV классов опасности, обязаны проводить паспортизацию отходов по классам опасности. Стоимость разработки паспортов для 1 подстанции составляет 18,5 тыс.руб.с НДС или 15,42 тыс.руб. без НДС

Стоимость разработки паспортов на отходы для 10 подстанций составит:
 $15,42 \times 10 = \mathbf{154,17 \text{ тыс.руб.}}$

4. В соответствии со ст. 22 Федерального закона «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 г. № 96-ФЗ, необходимо провести инвентаризацию источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, а также для объектов 3-й категории разработать нормативы допустимых выбросов.

Из предоставленного коммерческого предложения (Приложение 4) стоимость выполнения данных услуг для 44 объектов ГУП РК «Крымэнерго» составляет 3 480,0 тыс. руб. без НДС. Соответственно, для 11 объектов АО «Крымэнерго» стоимость составит:

$3480,0 / 44 = 79,09 \text{ тыс. руб. (для 1 объекта)}$
 $79,09 \times 11 = \mathbf{869,99 \text{ тыс. руб. без НДС}}$

Предприятием не представлены договора по стоимости разработки проекта СЗЗ и по разработке паспортов.

Данные виды расходов в тарифе на услуги по передаче электроэнергии не предусмотрен Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".

5. В связи с изменением юридического лица, необходимо заново оформлять лицензии на право пользования недрами. В соответствии с п.92 ст. 333.33 Налогового кодекса РФ (Приложение 5), госпошлина составит 7,5 тыс.руб. за одну лицензию.

Итого: $7,5 \times 2 = \mathbf{15,0 \text{ тыс. руб.}}$

Данные виды расходов в тарифе на услуги по передаче электроэнергии не предусмотрен Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".

Всего по статье «Разработка и согласование разрешительной документации и работ по обращению с отходами, по охране атмосферного воздуха и водопользованию» затраты на 2020 год для АО «Крымэнерго» составят **1542,56 тыс. руб.**

Предложения ТСО по разработке и согласованию разрешительной документации и работ по обращению с отходами, по охране атмосферного воздуха и водопользованию в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год признаны экономически не обоснованными в полном объеме.

• **Прочие расходы: Утилизация отходов**

Согласно предложений АО «Крымэнерго» по статье «утилизация отходов» на 2020 год, при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили - **152,9 тыс.руб.**

Планируемая сумма определена исходя из объемов отходов планируемых к утилизации по 11 объектам, а также стоимости утилизации отходов в соответствии с договорами №57/2214 от 24 января 2019г. и №58/2214 от 24 января 2019г. Расчет предприятием представлен в таблицах.

Планируемые к утилизации отходы 1-4 класса опасности:

Наименование отхода	ед. изм	цена по договору руб., с НДС	Планируемый к утилизации объем, т, кг, шт.	Сумма, планируемая на 2020г., руб. с НДС
лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	шт.	20,54	350	7 189,00
отходы конденсаторов с пентахлордифенилом	т.	99862,43	0,18	17 975,24
химические источники тока марганцево-цинковые щелочные неповрежденные отработанные	кг.	33,56	1,5	50,34
отходы минеральных масел моторных	т.	4572,29	0,096	438,94
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	т.	4836,39	0,5913	2 859,76
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	т.	11105,7	0,6758	7 505,23
тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5 % и более)	т.	10 896,07	0,3373	3 675,24
отходы бумаги и картона электроизоляционные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание	т.	11 027,89	0,16	1 764,46

нефтепродуктов 15 % и более)				
обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5 % и более)	т.	24 764,16	0,203	5 027,12
силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	т.	13 185,00	0,2468	3 254,06
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	т.	11 049,59	0,1	1 104,96
спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	т.	7 727,15	0,23	1 777,24
отходы разнородных пластмасс в смеси	кг.	9,33	60	559,80
резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	кг.	8,84	2,4	21,22
изделия текстильные прорезиненные, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	кг.	8,77	0,032	0,28
тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	т.	11 678,05	0,015	175,17
обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	т.	6 049,94	0,028	169,40

отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	т.	9 900,75	0,31	3 069,23
изделия электроустановочные в смеси, утратившие потребительские свойства	т.	9 328,93	0,32	2 985,26
светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	шт.	7,24	41	296,84

Итого: 59 898,79 тыс.руб. с НДС или 49,92 тыс.руб. без НДС планируется на утилизацию отходов 1-4 класса опасности.

Планируемые к утилизации отходы 5 класса опасности:

Наименование отхода	ед. изм	цена по договору руб., без НДС	Планируемый к утилизации объем, т, кг, шт.	Сумма, планируемая на 2020г., руб. без НДС
отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	т.	2971	0,02	59,42
лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	т.	1621	45	72 945,00
растительные отходы при уходе за древесно-кустарниковыми посадками	т.	1471	3,5	5 148,50
лом фарфоровых и стеклянных изоляторов в смеси незагрязненный	т.	2661	8,9	23 682,90
лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	шт.	7	80	560,00
лом и отходы изделий из полиэтилентерефталата незагрязненные	т.	2137	0,0026	5,56

отходы изолированных проводов и кабелей	т.	2302	0,25	575,50

Предложения ТСО по услугам на утилизацию отходов в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год, **признаны экономически обоснованными в размере – 152,90 тыс.руб.**

• **Услуги банка**

По предложению АО «Крымэнерго» расходы на услуги банка по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год, составили – **232,20 тыс.руб.**

Для осуществления комплексного расчетного и кассового обслуживания в 2020 году планируемые затраты по статье «Услуги банка» сформированы исходя из фактических показателей затрат 2019 года:

1. Затраты по статье «Проверка, обработка электронных переводов платежных документов» на 2020 год составят **178,46 тыс. руб.**

Затраты по данной статье предусматривают расходы на:

1.1. Проверка, обработка электронных платежных документов на счета юридических лиц и индивидуальных предпринимателей на общую сумму **22,5 тыс. руб.**

Статья затрат	Наименование банка	АО «Крымэнерго» 2020 год тыс. руб.
	РНКБ Банк (ПАО)	
Кол-во ПП в национальной валюте в год по системе "Интернет-Банк-Клиент" в год, тыс. шт.	0,9	0,9
Цена 1 ПП в национальной валюте по системе ИБК, тыс. руб.	0,025	0,025
Стоимость ПП в национальной валюте по системе ИБК, тыс. руб./год	22,5	22,5

Стоимость 1 платежного поручения в национальной валюте по системе ИБК в РНКБ Банк (ПАО) составляет 0,025 тыс. руб. при планируемом количестве платежных поручений в национальной валюте в год по системе «Интернет-Банк-Клиент» 0,9 тыс. документов. Общая стоимость указанной услуги в год составит **22,5 тыс. руб.**

1.2. Проверка, обработка электронных платежных документов на счета физических лиц на общую сумму **155,96 тыс. руб.**

Статья затрат	Наименование банка	АО «Крымэнерго» 2020 год тыс. руб.
	РНКБ Банк (ПАО)	
Сумма платежей в адрес физических лиц, руб./мес.	1 444 034,36	1,444
Цена 1 ПП в процентном соотношении от суммы перевода, %	0,9	

Стоимость ПП в национальной валюте по системе ИБК, тыс. руб./мес.	13,0	13,0
Стоимость ПП в национальной валюте по системе ИБК, тыс. руб./год	155,96	22,5

Стоимость 1 платежного поручения в национальной валюте по системе ИБК в пользу физического лица в РНКБ Банк (ПАО) составляет 0,9% от суммы перевода. При планируемом переводе денежных средств на счета физических лиц в национальной валюте на командировочные расходы и заработную плату в год по системе «Интернет-Банк-Клиент» общая стоимость указанной услуги в год составит **155,96 тыс. руб.**

2. Затраты по статье «Обслуживание расчетов через систему «Клиент-Банк» на 2020 год составят 12,0 тыс. руб.

Данные затраты предусматривают стоимость обслуживания (ведения) счетов и стоимость электронного документооборота для проведения расчетных операций с использованием электронных расчетных платежных документов АО «Крымэнерго» с банком.

2.1. На обслуживание (ведение) счетов затраты на 2020 год составят 6,0 тыс. руб.

Статья затрат	Наименование банка	АО «Крымэнерго» 2020 год тыс. руб.
	РНКБ Банк (ПАО)	
Количество счетов	1	2
Цена за обслуживание (ведение) 1-го счета, тыс. руб./мес.	0,50	0,5
Стоимость обслуживания (ведения) счетов, тыс. руб./мес.	0,50	0,5
Стоимость обслуживания (ведения) счетов, тыс. руб./год	6,0	6,0

В РНКБ Банк (ПАО) при открытии одного текущего расчетного счета ежемесячная стоимость за обслуживание (ведение) 1-го счета согласно тарифам банка составляет 0,5 тыс.руб. Стоимость обслуживания в месяц составит 0,5 тыс. руб., а общая стоимость обслуживания (ведения) счетов на 2020 год составит **6,0 тыс. руб.**

2.2. На выполнение расчетных операций с помощью системы «Клиент-Банк» затраты на 2020 год составят 6,0 тыс. руб.

Статья затрат	Наименование банка	АО «Крымэнерго» 2020 год тыс. руб.
	РНКБ Банк (ПАО)	
Количество систем К-Б	1	1
Цена за обслуживание 1-й системы К-Б, тыс. руб./мес.	0,5	0,5
Стоимость системы К-Б, тыс. руб./мес.	0,5	0,5
Стоимость системы К-Б, тыс. руб./год.	6,0	6,0

В РНКБ Банк (ПАО) расчетные операции осуществляются с помощью 1-й системы «Клиент-Банк». Ежемесячная стоимость за обслуживание 1-й системы «Клиент-Банк» составляет 0,5 тыс. руб. Стоимость обслуживания в месяц составит 0,5 тыс. руб., а общая

стоимость обслуживания систем «Клиент-Банк» предприятия на 2020 год составит **6,0 тыс. руб.**

3. Затраты по статье «Другие операции» на 2020 год составят 29,78 тыс. руб..

Затраты по данной статье предусматривают расходы на:

3.1. Перевод денежных средств в другие банки платежным поручением на бумажном носителе на общую сумму **0,78 тыс. руб.**

Статья затрат	Наименование банка	АО «Крымэнерго» 2020 год тыс. руб.
	РНКБ Банк (ПАО)	
Кол-во ПП в национальной валюте на бумажном носителе в год, тыс. шт.	0,012	0,012
Цена 1 ПП в национальной валюте на бумажном носителе, тыс. руб.	0,065	0,065
Стоимость ПП в национальной валюте на бумажном носителе, тыс. руб./год.	0,78	0,78

В РНКБ Банк (ПАО) стоимость отправки платежей в другие банки платежным поручением на бумажном носителе составляет 65,0 руб.. Количество отправленных платежей в другие банки платежным поручением на бумажном носителе в год составит 0,012 тыс. шт.. Общая стоимость платежных поручений в национальной валюте на бумажном носителе составит на 2020 год **0,78 тыс. руб.;**

3.2. Выдача справок по запросу Клиента в месяц о наличии и текущем состоянии банковского счета подготовленных банком на основании письменного запроса АО «Крымэнерго» на общую сумму **6,0 тыс. руб.**

Статья затрат	Наименование банка				АО «Крымэнерго» 2020 год тыс. руб.
	АО «Банк ЧБРР»	РНКБ Банк (ПАО)	АО «ГЕНБА НК»	АО «АБ «Россия»	
Кол-во справок по запросу клиента в месяц, подготовленных банком, шт.	5				0,005
Цена за 1 справку, тыс. руб.	0,1				0,1
Стоимость справок по кредитам, тыс. руб./мес.	0,5				0,5
Стоимость справок по кредитам, тыс. руб./год.	6,0				6,0

В РНКБ Банк (ПАО) стоимость 1-й справки составляет 0,1 тыс. руб. Количество справок в месяц составит 5 шт. Стоимость выданных справок о наличии и текущем состоянии банковского счета в месяц составит 0,5 тыс. руб., на 2020 год составит **6,0 тыс. руб.;**

3.3. Выдача справок на уточнение реквизитов ранее отправленных платежей в валюте РФ по инициативе Клиента на основании его заявления (номер счета получателя, наименование получателя, назначение платежа) на общую сумму **4,8 тыс. руб.**

Статья затрат	Наименование банка	АО «Крымэнерго» 2020 год тыс. руб.
	РНКБ Банк (ПАО)	
Кол-во уточнений реквизитов ранее отправленных платежей в месяц, шт.	2	0,002
Цена за 1 уточнение реквизитов, тыс. руб.	0,2	0,2
Стоимость уточнения реквизитов, тыс. руб./мес.	4,0	4
Стоимость уточнения реквизитов ранее отправленных платежей, тыс. руб./год.	4,8	4,8

В РНКБ Банк (ПАО) стоимость за 1-но уточнение реквизитов ранее отправленных платежей составляет 0,2 тыс. руб. Среднее количество уточнений в месяц составит 2шт. Стоимость уточнений реквизитов в месяц составит 4,0 тыс. руб., на 2020 год составит **4,8 тыс. руб.;**

3.4. Перечисление платежных документов внутри банка на общую сумму **1,2 тыс. руб.** (см. таблицу).

Статья затрат	Наименование банка	АО «Крымэнерго» 2020 год тыс. руб.
	РНКБ Банк (ПАО)	
Количество копий ПП, которые заверяются в банке шт./мес.	- 10 -	0,01
Цена за заверение от 1-10 листов, тыс.руб.	- 0,01 -	0,01
Стоимость заверения копий ПП, тыс. руб./год.	- 1,2 -	1,2

В РНКБ Банк (ПАО) стоимость заверения платежных поручений от 1-10 листов составляет 10,0 руб.. Среднемесячное количество заверенных платежных поручений составит 10 документов. Стоимость услуги по заверению платежных поручений на 2020 год составит **1,2 тыс. руб.;**

3.5. Выдача банковскими учреждениями справок о состоянии счета клиента по запросу аудиторской компании на общую сумму **2,0 тыс. руб.** (см. таблицу).

Статья затрат	Наименование банка	АО «Крымэнерго» 2020 год тыс. руб.
	РНКБ Банк (ПАО)	
Количество аудиторских запросов в год, шт.	1	1,0
Цена ответа на 1 аудиторский запрос, тыс. руб.	2,0	2,0
Стоимость ответа на аудиторский запрос, тыс. руб./год.	2,0	2,0

В РНКБ Банк (ПАО) стоимость выдачи справки о состоянии счета по запросу аудиторской компании составляет 2,0 руб. за документ. В 2020 году при ежегодных аудиторских запросах стоимость услуги составит **2,0 тыс. руб.**;

3.6. Выдача дубликата выписки по текущим счетам на общую сумму **1,8 тыс. руб.**

Статья затрат	Наименование банка	АО «Крымэнерго» 2020 год тыс. руб.
	РНКБ Банк (ПАО)	
Кол-во дубликатов выписки по текущим счетам в месяц, шт.	1	1
Цена за 1 дубликата выписки, тыс. руб.	0,15	0,15
Стоимость дубликатов выписок, тыс. руб./мес.	0,15	0,15
Стоимость дубликатов выписок, тыс. руб./год	1,8	1,8

В РНКБ Банк (ПАО) стоимость 1-го дубликата выписки составляет 0,15 тыс. руб. за документ. В 2020 году при выдаче 1-го дубликата выписки в месяц стоимость составит 0,15 тыс. руб., а в год соответственно **1,8 тыс. руб.**;

3.7. Перечисление денежных средств через систему БЭСП свыше 100 000 000-01 в 2019 году составит общую сумму **12,0 тыс. руб.**

Статья затрат	Наименование банка	АО «Крымэнерго» 2020 год тыс. руб.
	РНКБ Банк (ПАО)	
Стоимость за 1-н платеж. документ, тыс. руб.	1	1,0
Среднее кол-во платеж. документов шт./мес.	1	1
Стоимость услуг по перечислению денежных средств через систему БЭСП, тыс. руб./мес.	1	2,0
Перечислению денежных средств через систему БЭСП, тыс. руб./год.	12,0	12,0

В РНКБ Банк (ПАО) стоимость услуги за проведение 1-го платежного документа через систему БЭСП свыше 100 000 000-01 руб. составляет 1,0 тыс. руб.. При проведении 1 платежа свыше 100 тыс. руб. за электроэнергию в месяц, в 2019 году стоимость составит **12,0 тыс. руб.**;

3.8. Информирование с помощью sms - сообщений о совершаемых операциях по расчетному счету в 2020 году составит 1,2 тыс.руб.

Ежемесячное sms-оповещение о совершаемых операциях по расчетному счету, открытому в РНКБ Банк (ПАО) составляет 100 рублей в месяц. Стоимость данной услуги в 2020 году составит **1,2 тыс.руб.**

4. Планируемые затраты по приему платежей от населения при заключении договоров (технологическое присоединение) с платежными агентами в 2020 году составит сумму **12,0 тыс. руб.**

Ежемесячное вознаграждение платежным агентам, за выполнение обязательств по принятию платежей через свои структурные подразделения и перечисление полученных денежных средств в 2019 году составит 0,1 тыс. руб.. Стоимость комиссионного вознаграждения агентам при отсутствии беспроцентного приёма денежных средств у физических лиц в 2020 году составит **12,0 тыс. руб.**

Предприятием АО "Крымэнерго" представлен расчет, так же предприятием представлен комплексный договор банковского обслуживания юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и лиц, занимающихся в установленном законодательством Российской Федерации порядке частной практикой с ПАО РНКБ Банк.

Экспертами проанализированы данный расходы. Эксперты сочли необходимым произвести перерасчет с учетом численности и фонда оплаты труда и учесть 0,5 процента зачисления заработной платы на банковские карты работников.

Предложения ТСО по расходам на услуги банка в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год, **признаны экономически обоснованными в размере – 402,87 тыс.руб.**

6.2. Анализ предложений АО «Крымэнерго» о величине расходов, входящих в состав неподконтрольных затрат.

По предложению АО «Крымэнерго» неподконтрольные расходы на 2020 год на услуги по передаче электроэнергии составили – **6484,46 тыс.руб., в том числе:**

- Расходы на аренду**

АО «Крымэнерго» при проведении хозяйственной деятельности в 2020 году планирует продолжать арендовать часть помещения, принадлежащего ГУП РК «Крымэнерго», находящегося по адресу: г. Симферополь, ул. Киевская, 74/6.

Согласно договора №9 от 02.08.2019г на аренду недвижимого имущества, находящегося в государственной собственности РК между ГУП РК «Крымэнерго» и АО «Крымэнерго» ежемесячная стоимость аренды составляет 50 932 руб. без оплаты коммунальных услуг. Годовая стоимость аренды составит **611 184 руб.**

Сопутствующими расходами АО «Крымэнерго» при аренде помещений также являются затраты по содержанию имущества и предоставления коммунальных услуг.

За основу расчета коммунальных услуг использован факт декабря 2018г. счета и акты выполненных работ, за декабрь 2018г поданы ранее с тарифной заявкой /Д/080 от 30.04.2019г по административному зданию ул.Киевская 74/6. Договора по оказанию данных услуг также предоставлены с вышеуказанной тарифной заявкой.

Доля арендуемой площади АО «Крымэнерго» от общей площади вышеуказанного административного здания составляет 1,59%.

Произведем расчет расходов на компенсацию затрат арендованного имущества применяя принцип возмещения затрат, понесенных владельцем арендуемого помещения, пропорционально площади занимаемого помещения к площади здания.

Расчет коммунальных услуг подлежащих возмещению

услуга	обоснование	Факт с НДС декабрь В тыс. руб.	В среднем за 2018год	% от общей площад и	Сумма подлежащая к возмещению в тыс.руб. с НДС
Т/О лифтов	Акт №1270 от 25.12.2018г	5,2	5,2x12=62,4	1,59	0,99

Вывоз мусора	Дог.№190/БО/19 от 01.04.2019г	12,3	12,3x12=147,5	1,59	2,34
Теплокоммунэнерго	Счет №22321 от 21.12.2018г	241,2	241,2x6=1447,2	1,59	23,01
Водоснабжение	Счет №6987 от 20.12.2018г	31,7	31,7x12=380,4	1,59	6,05
Электроэнергия	Счет №7775/44/1218А1 от 31.12.2018г	284,3	284,3x12=3411,6	1,59	54,2
Т/О пожарной сигнализации	Дог.№350/2201 от 04.06.2018		41,64	1,59	0,66
Тревожная сигнализация	Дог.№РК-УП 06-0206 от 29.12.2018г	2,35	2,35 x12=28,2	1,59	0,45
Т/О системы сигнализации	Дог.№18/644-О от 29.12.2018г	0,36	0,36x12=4,3	1,59	0,1
Охрана объекта	Дог.№1189/1214 от 26.12.2018г		3148,5	1,59	50,1
Итого по АО					137,9

Согласно расчета АО «Крымэнерго» затраты по содержанию арендованного имущества составят **137,9 тыс.руб. в год с НДС или 114,9 тыс.руб. без НДС.**

Дополнительной услугой при аренде помещения является уборка.

Расчет стоимости услуг

№ п/п	Виды затрат	Сумма затрат в год, тыс.руб.
1.	Зарплата уборщика производственных и служебных помещений	21,69
2.	Отчисления на соц. Нужды (30,6%)	6,64
3.	Общепроизводственные расходы (101,3%)	21,97
4.	Итого затрат без НДС	50,3

Экспертами проведен анализ по расходам на аренду.

В соответствии с п.28 Основ ценообразования №1178 Расходы на «прочую аренду» определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. При этом предприятием представлен договор №9 от 02.08.2019г. на аренду недвижимого имущества, справка о балансовой (остаточной) стоимости арендуемого имущества по состоянию на 31.05.2019.

Расчет по амортизации объекта недвижимости не представлен, расчет налога на имущество не представлен, так же экспертам не представляется возможным рассчитать амортизационные отчисления так как неизвестна первоначальная стоимость объекта недвижимости.

Предложения ТСО **по расходам на аренду** в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год **признаны экономически не обоснованными в полном объеме.**

Расходы на оплату налогов

По предложению АО «Крымэнерго» расходы на оплату налогов на 2020 год, при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **597,40 тыс.руб.**, в том числе:

- налог на имущество – 597,409 тыс.руб;

Предприятием представлен расчет налога на имущество (стр.33 том 1), согласно которому остаточная стоимость основных средств на 01.01 составляет 11 582 448 864,48 без указания единиц измерения. Перечень основных средств не представлен. Остаточная стоимость не подтверждается представленными предприятием документами, в связи с чем

расчет АО «Крымэнерго» не может быть учтен при определении экономически обоснованных расходов.

Предложения АО «Крымэнерго» по расходам на оплату налогов в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год **не признаны экономически обоснованными в полном размере.**

- **Страховые взносы**

В расходы, связанные с предоставлением услуг по передаче электроэнергии, по элементу «Страховые взносы» включаются выплаты страховых взносов согласно гл.34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 N 117-ФЗ.

Взносы на ОПС - 22% с выплат, не превышающих предельную базу, 10% - с выплат сверх базы.

Взносы на ОМС - 5,1% со всех облагаемых выплат.

Взносы на ВНиМ - 2,9% с выплат, не превышающих предельную базу. Выплаты сверх предельной базы не облагаются.

Взносы на травматизм - от 0,2 до 8,5% в зависимости от основного вида деятельности.

Дополнительные тарифы взносов на ОПС - до 9% - начисляют на выплаты работникам с вредными условиями (ст. 428 НК РФ).

АО «Крымэнерго» определена величина расходов на уплату страховых взносов (с учетом взносов на травматизм в размере 2,3%) в размере 32,3% на расходы по оплате труда в размере – 37623,71 тыс.руб. Экспертами произведен перерасчет отчислений на социальные нужды, в связи с пересчетом фонда оплаты труда.

Предложения АО «Крымэнерго» **по отчислениям на страховые взносы** в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год **признаны экономически обоснованными в размере –12152,46 тыс.руб.**

- **Амортизация**

Постепенное изнашивание основных фондов и перенос ими при этом своей стоимости в производственную продукцию представляет собой стоимостное выражение физического (эксплуатационного и естественного) износа основных фондов. Стоимость основных фондов переносится на производимую продукцию в виде амортизационных отчислений, включаемых в себестоимость продукции. Амортизационные отчисления являются одним из элементов текущих затрат на производство.

Согласно ст. 256 главы 25 Налогового кодекса РФ амортизируемым имуществом (то есть имуществом, стоимость которого погашается путем начисления амортизации) признается имущество, находящееся у организации на праве собственности и используемое им для извлечения дохода.

Амортизационные отчисления основных фондов предприятий производятся исходя из их первоначальной стоимости в соответствии с установленными законодательством РФ нормами амортизационных отчислений.

Заявленный объем амортизационных отчислений по предложению предприятия – **6651,30 тыс. рублей.**

При этом исходя из письма ФАС России №ВК/79586/19 от 11.09.2019г. в случае, если объекты основных средств созданы собственником за счет бюджетных средств и эксплуатируются регулируемой организацией на праве хозяйственного ведения (оперативного управления), включение расходов на амортизацию указанных объектов в необходимую валовую выручку регулируемой организации не допускается, так как регулируемая организация не несет фактически расходы по приобретению (созданию) указанных объектов, возмещаемые посредством начисления амортизации.

При этом перечень основных средств АО «Крымэнерго» не представлен. Остаточная стоимость не подтверждается представленными предприятием документами, в связи с чем расчет АО «Крымэнерго» не может быть учтен при определении экономически обоснованных расходов.

Предложения АО «Крымэнерго» **по амортизации основных средств** в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для АО «Крымэнерго» на 2020 год не **признаны экономически обоснованными в полном размере.**

• **Расходы, связанные с компенсацией неучтенных при тарифном регулировании расходов**

Согласно абзацу 3 пункта 7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов, в том числе учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

АО «Крымэнерго» в качестве обосновывающих материалов представлен Протокол совещания у Министра энергетики Российской Федерации А.В.Новака № АН-366пр от 30.07.2018 г. в п.3.Решения которого указано - Рекомендовать Совету министров Республики Крым (Аксенову С.В.):

- В целях исполнения актуализированного проекта дорожной карты обеспечить передачу объектов ТСО в собственность Российской Федерации в целях последующего внесения в уставный капитал АО «Крымэнерго»;
- В рамках поручения Президента Российской Федерации от 20.07.2016 г. №Пр-1391 и в целях исполнения дорожной карты обеспечить передачу всех электросетевых объектов ГУП РК «Крымэнерго» (движимых и недвижимых) за исключением объектов ТСО в собственность Российской Федерации в целях последующего внесения в уставный капитал АО «Крымэнерго».

Исходя из анализа Протокола и с учетом целей и видов деятельности АО «Крымэнерго», указанных в Уставе АО «Крымэнерго», эксперты пришли к выводу о необходимости последующего учета излишне полученных доходов ГУП РК «Крымэнерго» по статьям расходов в которых ГУП РК «Крымэнерго» выступает стороной по договору с АО «Крымэнерго». Данные доходы подлежат учету у ГУП РК «Крымэнерго».

• **Расходы, связанные с оплатой потерь электроэнергии**

Индивидуальный тариф на покупку потерь на период регулирования 2020 год был рассчитан в соответствии с объемом электрической энергии на потери и предельным уровнем нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии, расчет был произведен исходя из следующих параметров:

Расчет средневзвешенного тарифа покупки потерь					
			2020 Год	2020 I полугодие	2020 II полугодие
ГП ГУП РК "Крымэнерго"					
1	Оптовая цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВ т.ч.	3 053,409	3 013,845	3 096,031
2	Объем потерь ээ	млн. кВт.ч.	1 007,104	474,241	532,863
3	Объем потерь мощности	МВт	144,068	136,655	151,481
4	Индикативная цена на ЭЭ	руб./МВ т.ч.	1 560,000	1 529,000	1 593,000
5	Индикативная цена на	руб./МВ	869	858 824,000	881 201,000

	мощность	т.мес	972,000		
6	Сбытовая надбавка ГП	руб./МВ т.ч.	0,010	0,226	0,233
7	Утвержденные тарифы инфраструктурных организаций				
	АТС	руб./МВ т.ч.	1,179	1,161	1,196
	СО-ЕЭС	руб./МВ т.ч.	1,439	1,417	1,460
	ЦФР	руб./МВ т.ч.	0,338	0,333	0,343
8	Тариф покупки потерь	руб./МВ т.ч.	3 056,386	3 017,209	3 099,495
Тариф покупки потерь для расчета ТСО					
	Объем потерь ээ	млн. кВт.ч.	1 007,104	474,241	532,863
	Расходы	тыс. руб	3 082 490,448	1 430 884,244	1 651 606,204
	Тариф покупки потерь	руб./МВ т.ч.	3 056,3864	3 017,2091	3 099,4950

Учитывая вышеприведенные показатели, утвержденные затраты на компенсацию потерь для АО «Крымэнерго» в период регулирования в 2020 году составят 367185,75 тыс. рублей, с учетом объема технологического расхода – 120,06 млн.кВтч

7.ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

По результатам проведенного анализа, эксперты предлагают:

5.1. Принять для АО «Крымэнерго» обоснованным размер необходимой валовой выручки при предоставлении услуг по передаче электроэнергии на 2020год, в размере – **474196,89 тыс. рублей (без НДС).**

5.2. Установить индивидуальный тариф при предоставлении услуг по передаче электроэнергии АО «Крымэнерго».

Год	с 1.01.2020			с 1.07.2020		
	Двухставочный тариф		Одностав очный тариф	Двухставочный тариф		Одноставо чный тариф
	ставка за содержание электрически х сетей	ставка на оплату технологичес кого расхода (потерь)		ставка за содержание электрическ их сетей	ставка на оплату технологич еского расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч		руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	
2020	23705,41	132,53	171,688	23705,41	136,14	175,29

Озвучено особое мнение АО «Крымэнерго» Правлению 20.12.2019 по вопросу
установления тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2020 год

По результатам рассмотрения предложений Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым (далее - Госкомцен Крыма) об установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2020 год АО «Крымэнерго» выражает свое особое мнение:

1. В соответствии с заявкой АО «Крымэнерго» технологический процесс (техническое обслуживание электрооборудования, ремонт, оперативное (эксплуатационное) обслуживание) организован подрядным способом. Суммарные расходы составляют 269 631,10 тыс. руб., определены на основании представленных обосновывающих документов – тех. задания, сводные сметные расчеты, графики технического обслуживания, графики капитального, текущего ремонтов, технического обслуживания и так далее.

При этом:

- В сметных расчетах приняты расценки из сборников Министерства энергетики.
- Индексы перевода в текущие цены:

к ведомственным укрупненным единичным расценкам на ремонт и техническое обслуживание электрических сетей энергообъединений (ВУЕР) рассчитаны на основании текущих заработных плат ГУП РК «Крымэнерго»;

к сборникам базовых цен на работы по ремонту энергетического оборудования, адекватные условиям функционирования конкурентного рынка услуг по ремонту и техперевооружению (БЦ) согласно информационного письма разработчика справочников (ЦКБ «Энергоремонт»);

к территориальным единичным расценкам применен Общеотраслевой индекс согласно вестника ценообразования Минэкономразвития.

- Правила ценообразования соблюдены, индексы перевода в текущие цены документально подтверждены.

Мероприятия, способ выполнения работ и расчеты стоимости, а также указание на необходимость проведения корпоративных процедур, связанных с утверждением корректировки плана закупок, определяющего ГУП РК «Крымэнерго» как единственного поставщика выполнения работ подрядным способом, доведена до Госкомцен Крыма письмом от 09.12.2019 №ГД/390.

В расчете Госкомцен Крыма выполнение данных работ предусматривается хозяйственным способом. У АО «Крымэнерго» отсутствует производственная база для выполнения данных работ хозяйственным способом: необходимый персонал, материалы, транспорт, складские помещения и т.д. При этом, в расчете Госкомцен Крыма, с учетом выполнения работ хозспособом, не в полном объеме предусмотрены расходы на закупку всех необходимых материалов и ГСМ, приобретение или аренду транспорта, аттестацию рабочих мест, обучение персонала и т.д. Позиция и расчеты АО «Крымэнерго» по выполнению работ подрядным способом на переданные по договору безвозмездного пользования имуществом от 13.12.2019 №2, заключенному на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 07.12.2019 № 2941-р, десяти дополнительных подстанций сформированы в соответствии с принятой в 2019 году схемой обслуживания переданной ПС «Бахчисарай». Данная схема определена в рамках исполнения Актуализированного Плана (Дорожной карты) развития электросетевого комплекса Республики Крым и г. Севастополя, утвержденной заместителем Председателя Правительства Российской Федерации Д.Н. Козаком от 31.07.2017 № 5477п-П9, согласована с ГУП РК «Крымэнерго» и органами управления АО «Крымэнерго» и сформирована с учетом недопущения роста социальной напряженности в трудовых коллективах, связанной с возможным сокращением работников ГУП РК «Крымэнерго» или их переводом в АО «Крымэнерго» в переходный период исполнения мероприятий Дорожной карты, а также в период несения осенне-зимних нагрузок.

2. По ряду статей Госкомцен Крыма необоснованно по мнению АО «Крымэнерго» исключает в полном объеме или частично расходы по следующим статьям:

2.1 Командировочные расходы заявлены АО «Крымэнерго» в размере 4 734,80 тыс. руб. Несмотря на увеличение численности персонала в своих расчетах Госкомцен Крыма снижает затраты по данной статье

на 1 813,52 тыс. руб. и принимает их в составе необходимой валовой выручки (далее – НВВ) в размере 2 921,28 тыс. руб.

2.2 По статье «Расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги» АО «Крымэнерго» на 2020 год заявлены расходы на оказание услуг по ведению реестра акционеров АО «Крымэнерго» и юридическое сопровождение при размещении дополнительного выпуска ценных бумаг в размере 3 017,00 тыс. руб. В качестве обоснования представлен договор оказания услуг по ведению реестра владельцев ценных бумаг, прейскурант цен на основные услуги Регистратора, разработанные в соответствии с Указанием Банка России от 22.03.2018 №4748-У, а также сами Указания банка. Госкомцен Крыма в полном объеме исключает данные затраты из состава НВВ.

2.3 По статье «Госпошлина» АО «Крымэнерго» на 2020 год заявлены затраты на оплату госпошлины в размере 800,00 тыс. руб. Данные затраты предусмотрены подпунктом 53 пункта 1 статьи 333.33 Налогового кодекса Российской Федерации и включают в себя затраты, связанные с оплатой государственных пошлин при дополнительной эмиссии ценных бумаг, запланированных предприятием дважды в течение 2020 года. В тарифной заявке представлен расчет затрат на оплату госпошлины. Регулятором данные затраты исключены из НВВ в полном объеме.

2.4 По статье «Разработка и согласование разрешительной документации и работ по обращению с отходами, по охране атмосферного воздуха и водопользованию» АО «Крымэнерго» заявлены затраты, предусмотренные действующим законодательством на эксплуатацию скважин, необходимых для обеспечения пожарной безопасности на ПС «Бахчисарай», ПС «Западно-Крымская» и ПС «Островская», в том числе: затраты на осуществление химического и бактериологического анализа воды, на разработку проектов зон санитарной охраны и схем водопотребления и водоотведения, паспортизацию отходов, инвентаризацию источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и оформление лицензий на право пользование недрами. Суммарно данные затраты запланированы в размере 1 542,60 тыс. руб. В качестве обоснования представлены заключенные договоры оказания услуг и коммерческие предложения. При этом Госкомцен Крыма не принимает данные расходы.

Необходимо отметить, что в соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, регулятор принимает в необходимую валовую выручку **плановую** величину расходов.

Соответственно регулятор имеет законные основания учесть в составе НВВ плановые расходы сетевой организации, в том числе расходы на ремонт и техобслуживание подрядным способом на основании представленных плановых расчетов (смет).

Обращаем внимание, что 2020 год является первым годом долгосрочного периода регулирования, соответственно в целях минимизации возникновения некомпенсированных расходов в последующие годы долгосрочного периода регулирования в составе необходимой валовой выручки необходимо учесть максимально возможный объем экономически обоснованных расходов, чтобы создать достаточную тарифную базу для обеспечения надежного электроснабжения региона. Кроме того, установление НВВ АО «Крымэнерго» значительно ниже заявленной, в том числе затрат на эксплуатацию и ремонт электросетевого оборудования подрядным способом, приведет к возникновению некомпенсированных расходов у предприятия, что окажет негативное влияние на надежность электроснабжения и приведет к возникновению социальных рисков и трудовой напряженности.

Позиция АО «Крымэнерго»:

1. При установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии необходимо в полном объеме учесть расходы, заявленные АО «Крымэнерго».

2. В случае отсутствия возможности принятия регулятором экономически обоснованной НВВ АО «Крымэнерго», необходимо рассмотреть возможность компенсации

части расходов за счет субсидий, выделенных Республике Крым из федерального бюджета на компенсацию ТСО выпадающих доходов, с сохранением расходов, компенсируемых за счет тарифа на услуги по передаче электроэнергии.

3. В случае невключения в состав необходимой валовой выручки всех экономически обоснованных расходов АО «Крымэнерго», Общество будет вынуждено обжаловать решение Госкомцен Крыма в досудебном либо судебном порядке.

Эксперт Пицына И.В. доложила экспертное заключение по предложениям Федерального государственного унитарного предприятия «102 Предприятие электрических сетей» Министерства обороны Российской Федерации об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов АО «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» Минобороны России на долгосрочный период регулирования, который начинается с 2020 года

Основание для установления тарифа.

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2020 год представлены в Государственный комитет по ценам и тарифам Республики Крым (далее – ГКЦТ РК) 26.04.2019г. вх.№1571/02. Решением ГКЦТ РК от 13.05.2019 №89 открыто дело об установлении тарифа по передаче электрической энергии для ФГУП «102 ПЭС» МО РФ на 2020 год, (Извещение №315/02 от 16.05.2019г.)

Уполномоченным экспертом по делу об утверждении тарифов по передаче электрической энергии для ФГУП «102 ПЭС» МО РФ на 2020 год – первый год долгосрочного регулирования, назначена главный специалист управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики природного газа и прочих видов топлива ГКЦТ РК – Пицына И.В., экспертами по делу назначены: начальник управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, природного газа и прочих видов топлива ГКЦТ РК – Ковтун Е.Е., – заместитель начальника управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, природного газа и прочих видов топлива – Булатов А.А., - заведующий сектором природного газа и прочих видов топлива, управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, природного газа и прочих видов топлива ГКЦТ РК – Сафонов А.В., консультант управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, природного газа и прочих видов топлива ГКЦТ РК – Дорофеев В.И.

Согласно пункту 9 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, регулируемая организация публикует предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

По предложению ФГУП «102 ПЭС» МО РФ опубликованному в порядке, установленном стандартами раскрытия информации, тарифы на услуги по передаче в 2020 году составят:

Одноставочный тариф, без учета НДС:

1-е полугодие - тариф на услуги по передаче – 3671,07руб./кВтч.;

2-е полугодие - тариф на услуги по передаче – 3788,09 руб./кВтч.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования), при регулировании цен

(тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом. Для установления тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» на 2020 год - первый год долгосрочного периода регулирования экспертами выбран метод экономически обоснованных расходов (затрат).

1. Сведения о проверяемом юридическом лице

ФГУП «102 ПЭС» МО РФ, является юридическим лицом, имеет самостоятельный баланс, находится в ведомственном подчинении Министерства обороны РФ, основано на праве хозяйственного ведения.

Распоряжением Правительства Севастополя от 19.02.2015г. №66-РП права собственника имущества Предприятия, учрежденного городом федерального значения Севастополем в соответствии с Решением Севастопольского городского совета от 17.03.2014 г., переданы Российской Федерации в лице Министерства обороны Российской Федерации.

Приказом директора Департамента имущественных отношений Министерства обороны Российской Федерации от 19 февраля 2015г. №331 Государственное предприятие Министерства обороны Украины «102 Предприятие электрических сетей» переименовано в Федеральное государственное унитарное предприятие «102 Предприятие электрических сетей» Министерства обороны Российской Федерации.

Имущество предприятия находится в Федеральной собственности, является неделимым и не может быть распределено по вкладам (долям, паям), в том числе между работниками предприятия.

Размер уставного фонда Предприятия составляет 500 000,00 (пятьсот тысяч руб.00 коп.) руб.

Реквизиты предприятия:

Полное название - Федеральное государственное унитарное предприятие «102 Предприятие электрических сетей» Министерства обороны Российской Федерации.

Сокращенное фирменное наименование - ФГУП «102 ПЭС» Минобороны России.

Место нахождения - 299007, г. Севастополь, ул. Бастионная, д.32

ИНН 9204549910; КПП 920401001; ОГРН 1159204008908;

Руководитель предприятия - генеральный директор – Яковец Александр Анатольевич.

Телефон/факс - +7(8692)54-18-17; +7(8692)54-02-98;

Адрес электронной почты – sekretar@102.pes.ru

Правовые основы проведения экспертизы.

При проведении экспертизы специалисты ГКЦТ РК руководствовались следующими нормативно-правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- приказом ФАС России от 19.06.2018 N 834/18 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа

исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов";

- постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ФГУП «102 ПЭС» МО России основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, осуществляется в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, утверждаемыми в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования, с учетом определенной в соответствии с главами III, IV настоящих Методических указаний необходимой валовой выручки (далее - НВВ).

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, рассчитываемые с применением Методических указаний (далее - долгосрочные тарифы), устанавливаются на долгосрочный период регулирования (на срок не менее чем пять лет (при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования - на срок не менее чем три года)), отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

Длительность первого долгосрочного периода регулирования составляет три года.

2. Достоверность представленных материалов.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, подтверждена личной подписью руководителя и печатью организации, а также бухгалтерской документацией, в том числе, в электронном виде (выгрузки автоматизированных форм бухгалтерского учёта из программного комплекса «SAP EPR» в формате Excel), направленные в адрес Комитета по системе ЕИАС.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

При выполнении экспертизы использовались представленные обосновывающие материалы ФГУП «102 ПЭС» МО, а также дополнительно полученные в ходе выполнения работы от указанной организации, в том числе в электронном виде.

Указанные материалы были представлены ФГУП «102 ПЭС» МО в адрес Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым следующими письмами:

- От 26 апреля 2019 г.вх.№1571/02 с обосновывающими материалами;
- От 19 июля 2019 г.вх.№456/02/01 с обосновывающими материалами;
- От 31 июля 2019 г.вх.№2928/02 с обосновывающими материалами;
- От 07 августа 2019 г.вх.№3036/02 с обосновывающими материалами;
- От 15 августа 2019 г.вх.№3217/02 с обосновывающими материалами;
- От 26 августа 2019 г.вх.№3419/02 с обосновывающими материалами;
- От 29 августа 2019 г.вх.№547/02/01 с обосновывающими материалами;
- От 29 августа 2019 г.вх.№561/02/01 с обосновывающими материалами;

- Письмо ГУП РК «Крымэнерго» от 23 августа 2019г. вх.3368/02 информация относительно объема потребления электроэнергии за 2018 год;
- От 16 сентября 2019г. вх.№3800/02 с обосновывающими материалами;
- От 04 октября 2019 г. вх.4145/02 с дополнительными материалами;
- От 29 октября 2019 г. вх.4525/02 с дополнительными материалами;
- От 31 октября 2019 г. вх.4572/02 с дополнительными материалами;
- От 21 ноября 2019 г. вх.4876/02 с дополнительными материалами.

Эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет ФГУП «102 ПЭС» МО РФ.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ФГУП «102 ПЭС» МО РФ с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы и профессиональные суждения экспертов, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных ГУП РК «ФГУП «102 ПЭС» МО РФ расчетов и документов, в том числе в электронном виде.

3. Анализ соответствия ФГУП «102 ПЭС» МО РФ критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184

В соответствии с пунктом 24 Правил государственного регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Целью анализа представленных данных является составление объективного мнения о соответствии организации ГУП РК «Крымэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, установленным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184 (далее – Критерии), а именно:

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

- 110 кВ и выше;
- 35 кВ;
- 1 - 20 кВ;
- ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и

оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Республики Крым и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Крым и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

В соответствии с п.п.13 п.17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (далее - Правила) к заявлениям, направленным в соответствии с пунктами 12, 14 и 16 Правил, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают в качестве обосновывающих материалов, в том числе, документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности.

Согласно п.1.1. Устава ФГУП «102 ПЭС» Минобороны России - предприятие **основано на праве хозяйственного ведения.**

Согласно п.3.1. Устава ФГУП «102 ПЭС» имущество Предприятия **находится в федеральной собственности**, является неделимым. В состав имущества Предприятия не может включаться имущество иной формы собственности.

Согласно п.3.2. Устава ФГУП «102 ПЭС» **право на имущество**, закрепленное за Предприятием на праве хозяйственного ведения собственником этого имущества, **возникает с момента передачи такого имущества Предприятию**, если иное не предусмотрено федеральным законом или не установлено решением собственника о передаче имущества Предприятию. (Таблица1)

Таблица 1

№, п/п	Наименование критерия	Значение показателя на 01.12.2019
1	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА	10,76 МВА
2	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:	
	– 110 кВ и выше;	0,0 км.
	– 35 кВ;	0,0 км.
	– 1 - 20 кВ;	21,468 км.

№, п/п	Наименование критерия	Значение показателя на 01.12.2019
	– ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	0,654 км.

Критерий 1.

По итогам рассмотрения представленных обосновывающих документов, подтверждающих физические показатели, эксперты определили объем суммарной установленной мощности трансформаторов (владение которыми осуществляется на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования), используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым.

ФГУП «102 ПЭС» имеет установленную мощность – 10,76 МВА, что составляет более 10 МВА и соответствует критерию отнесения владельца объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Право собственности или иное законное основание владения на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности имуществом ФГУП «102 ПЭС» подтверждено.

Критерий 2.

ФГУП 102 ПЭС Минобороны России имеет на балансе сроком не менее долгосрочного периода регулирования кабельными и воздушными линиями электропередачи расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями указанными в критерии 1, сумма протяженностей которых составляет 22,122 км, двух проектных номинальных классов напряжения:

Среднего второго напряжения (СН2) - 1 - 20 кВ кабельные линии протяженностью – 21,468 км.

Низкого напряжения (НН) – ниже 1 кВ воздушные и кабельные линии протяженностью – 0,654 км.

Сумма протяженностей кабельных и воздушных линий электропередач по трассе составляет более 15 км.

ФГУП 102 ПЭС Минобороны России соответствует критериям 1 и 2.

Предприятием осуществляются действия направленные на получение документов о праве законного владения имущества

Перечень оборудования с кадастровыми номерами

№ п/п	Наименование документа	Дата/№ документа	Учреждение, передающее право хозяйствования	Правообладатель	№ здания по ГП	Наименование здания	Местонахождение	Кадастровый номер	Мощность и оборудование	УЕ	Площадь, кв.м, протяженность км
1	Приказ директора Департамента имущественных отношений Минобороны	№3 446 от 04.12.2017г.	ФГКУ "Крымское территориальное управление имущественных"	Копия выписки ЕГРН не представлена	36	Рубка дежурных	РК, гор.окр. Евпатория, пгт.Новоозерное, ул.Курортная, д.8, в/г №5	90:18:040104:662			60,00

	ны РФ о закреплени и недвижим ого имущества на праве хоз.вед. (+Акт приема- передачи федеральн ого имущества в хоз.ведени е от 12.01.2018 г.)		отношений " Миноборо ны РФ	Копия выписки ЕГРН не представлена	68	Склад	РК, гор.окр. Евпатория, пгт.Новооз ерное, ул.Курорт ная, д.8, в/г №5	90:18:040104 :689			14,00
2	Приказ директора Департаме нта имуще ственных отношений Миноборо ны РФ о закреплени и недвижим ого имущества на праве хоз.вед. (+Акт от без даты 2018г.)	№5 29 от 05.0 3.20 18г.	ФГКУ "Крымское территори альное управлени е имуще ственных отношений " Миноборо ны РФ	Копия выписки ЕГРН не представлена	147	Трансфор маторная подстанц ия-348	РК, гор.окр.Ал ушта, пгт.Партен ит, ул.Санатор ная,1, военный городок №1,3 (в/г №3)	90:15:020106 :125			65,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	148	Трансфор маторная подстанц ия-349	РК, гор.окр.Ал ушта, пгт.Партен ит, ул.Санатор ная,1, военный городок №1,3 (в/г №3)	90:15:020106 :126			72,20
				Копия выписки ЕГРН не представлена	149	Трансфор маторная подстанц ия-840	РК, гор.окр.Ал ушта, пгт.Партен ит, ул.Санатор ная,1, военный городок №1,3 (в/г №3)	90:15:020106 :127			64,20
				Копия выписки ЕГРН не представлена	150	Трансфор маторная подстанц ия-655 №А	РК, гор.окр.Ал ушта, пгт.Партен ит, ул.Санатор ная,1, военный городок №1,3 (в/г №1)	90:15:020106 :73			42,90
				Копия выписки ЕГРН не представлена	151	Трансфор маторная подстанц ия-3 №В	РК, гор.окр.Ал ушта, пгт.Партен ит, ул.Санатор ная,1, военный городок №1,3 (в/г №1)	90:15:020106 :74			42,30

				Копия выписки ЕГРН не представлена	152	Трансфор маторная подстанц ия-690 №Г	РК, гор.окр.Ал ушта, пгт.Партен ит, ул.Санатор ная,1, военный городок №1,3 (в/г №1)	90:15:020106 :75			43,20
				Копия выписки ЕГРН не представлена	153	Трансфор маторная подстанц ия-656 №Д	РК, гор.окр.Ал ушта, пгт.Партен ит, ул.Санатор ная,1, военный городок №1,3 (в/г №1)	90:15:020106 :76			43,30
				Копия выписки ЕГРН не представлена	154	Трансфор маторная подстанц ия-350 №Б	РК, гор.окр.Ал ушта, пгт.Партен ит, ул.Санатор ная,1, военный городок №1,3 (в/г №1)	90:15:020106 :136			40,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	26	ТП-3	РК, г.Феодосия , ул. Горького, 17, военный городок №45	90:24:010101 :1587			49,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	42	ТП-59	РК, г.Феодосия , ул. Горького, 17, военный городок №45	90:24:010101 :1589	ТМ 400 x 2 ВН 3	9,9	118,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	45	ТП-66	РК, г.Феодосия , ул. Горького, 17, военный городок №45	90:24:010101 :1600	ТМ x 3 ВН 5	17,5	82,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	47	ТП-68	РК, г.Феодосия , ул. Горького, 17, военный городок №45	90:24:010101 :1602	ТМ 400 x 2 ВН 3	9,9	59,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	52	Трансфор маторная 277	РК, г.Феодосия , ул. Горького, 17, военный городок №45	90:24:010101 :1577	ТМ 400 x 2 ВН 6	16,8	50,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	53	Дизельна я электрост анция (отказ) - ?	РК, г.Феодосия , ул. Горького, 17, военный городок	90:24:010101 :1578			102,00

							№45				
				Копия выписки ЕГРН не представлена	9н	Трансфор маторная подстанц ия-104 (КТП) -?	РК, г.Феодосия , мыс Ильи, военный городок №164	90:24:010106 :1835	ТМ 100	2,3	4,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	8н	Трансфор маторная подстанц ия 99 КТП	РК, г.Феодосия , мыс Ильи, военный городок №73	90:24:010106 :1847	ТМ 250	2,3	6,00
3	Приказ директора Департаме нта имуществе нных отношений Миноборо ны РФ о закреплени и недвижим ого имущества на праве хоз.вед. (+Акт от 12.01.2018 г.)	№2 758 от 10.1 0.20 17г.	ФГКУ "Крымское территори альное управлени е имуществе нных отношений " Миноборо ны РФ	Копия выписки ЕГРН не представлена	595	Трансфор маторная подстанц ия 58	РК, г.Феодосия , ул.Геологи ческая, д.31, военный городок №13	90:24:010112 :486	ТМ 400 x 2 ВН 3	9,9	31,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	17	Трансфор маторная подстанц ия	РК, г.Феодосия , ул. Строитель ная, д.1а, военный городок №52	90:24:010105 :3538	ТМ 250 x 2 ВН 6	16,8	48,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	24	Трансфор маторная подстанц ия 405	РК, г.Керчь. ул. Междунар одная, д.1а, военных городок №64	90:19:010116 :789	ТМ 250 x 2 ВН 6	16,8	54,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	25	Трансфор маторная подстанц ия 406	РК, г.Керчь. ул. Междунар одная, д.1а, военных городок №64	90:19:010116 :801	ТМ 250,16 0 ВН 6	16,8	25,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	20	Трансфор маторная подстанц ия-416	РК, гор.окр.Ал ушта, п.Семидво рье, военных городок №5а	90:15:040301 :1502	ТМ 100 ВП 2	6,9	13,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	24	Трансфор маторная подстанц ия-956	РК, гор.окр.Ял та, гора Ай-Петри, военный городок №815	90:25:000000 :1059	ТМ 250 x 2 ВН 6	16,8	48,00

				Копия выписки ЕГРН не представлена	25	Трансфор маторная подстанц ия-704	РК, гор.окр.Ял та, гора Ай-Петри, военный городок №815	90:25:000000 :1071	ТМ 320 х 2 ВН 6	16,8	28,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	26	Трансфор маторная подстанц ия-705	РК, гор.окр.Ял та, гора Ай-Петри, военный городок №815	90:25:000000 :1045	90:25:0 00000: 1045		44,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	27	Распреде лительны й пункт- 151	РК, гор.окр.Ял та, гора Ай-Петри, военный городок №815	90:25:000000 :1069			26,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	28	Распреде лительны й пункт- 35	РК, гор.окр.Ял та, гора Ай-Петри, военный городок №815	90:25:000000 :1073	МВ 7	21,7	60,00
4	Приказ директора Департаме нта имуще ственных отношений Миноборо ны РФ о закреплени и недвижим ого имущества на праве хоз.вед. (+Акт от 30.10.2017 г.)	№2 837 от 13.1 0.20 17г.	ФГКУ "Крымское территори альное управлени е имуще ственных отношений " Миноборо ны РФ	Копия выписки ЕГРН не представлена	95	Трансфор маторная подстанц ия-3	РК, р-н Ленинский , Песчаная балка, военный городок №17	90:07:050501 :609	ТМ 400 ВН 1	4,6	20,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	99	Трансфор маторная подстанц ия-1	РК, р-н Ленинский , Песчаная балка, военный городок №17	90:07:050501 :616	ТМ 400 ВН 1	4,6	20,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	102	Трансфор маторная подстанц ия-7	РК, р-н Ленинский , Песчаная балка, военный городок №17	90:07:050501 :611	ТМ 630 х 2 ВН 3	9,9	23,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	103	Трансфор маторная подстанц ия-4	РК, р-н Ленинский , Песчаная балка, военный городок №17	90:07:050501 :607	ТМ 100 ВН 1	4,6	24,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	104	Трансфор маторная подстанц ия-2	РК, р-н Ленинский , Песчаная балка, военный городок №17	90:07:050501 :628	ТМ 100	2,3	35,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	14н	ТП 2	РК, район Ленинский , 9-й км трассы Керчь- Феодосия, военный городок №69	90:07:000000 :842			8,00

				Копия выписки ЕГРН не представлена	15н	ТП 1	РК, район Ленинский , 9-й км трассы Керчь- Феодосия, военный городок №69	90:07:200501 :477			8,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	17	Трансфор маторная подстанц ия-1	РК, район Ленинский , мыс Чауда, военный городок №93	90:07:170401 :32	ТМ 400 ВН 3	9,2	36,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	18	Трансфор маторная подстанц ия-2	РК, район Ленинский , мыс Чауда, военный городок №93	90:07:140601 :126	ТМ 100 ВН 3	9,2	36,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	21	Трансфор маторная подстанц ия-3	РК, район Ленинский , мыс Чауда, военный городок №93	90:07:170401 :27	ТМ 100 ВН 3	9,2	36,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	11н	Комплект ная трансфор маторная подстанц ия	РК, район Ленинский , мыс Чауда, военный городок №93	90:07:170401 :53	ТМ 160	2,3	2,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	28	ТП-6 (606)	РК, гор.окр.Фе одосия, пгт.Примо рский, ул.Гагарин а, военный городок №84	90:24:040102 :2846	ТМ 400, 63 ВН 2	7,6	30,00
5	Приказ директора Департаме нта имуществе нных отношений Миноборо ны РФ о закреплени и недвижим ого имущества на праве хоз.вед. (+Акт от 12.01.2018 г.)	№3 075 от 01.1 1.20 17г.	ФГКУ "Крымское территори альное управлени е имуще ственных отношений " Миноборо ны РФ	Копия выписки ЕГРН не представлена	152	Трансфор маторная подстанц ия-79	РК, р-н Советский, пгт.Советс кий, ул. 50 лет СССР, военный городок №1	90:13:010106 :1051			34,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	153	Трансфор маторная подстанц ия-80	РК, р-н Советский, пгт.Советс кий, ул. 50 лет СССР, военный городок №1	90:13:010103 :21	ТМ 250	2,3	34,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	35	Трансфор маторная подстанц ия ТП-40	РК, р-н Сакский, с.Штормов ое, совхоз Авангард, военный городок №6	90:11:240601 :244	ТМ 250 ВМ 8 ВН 1	29,4	192,00

				Копия выписки ЕГРН не представлена	36	Трансфор маторная подстанц ия ТП-42	РК, р-н Сакский, с.Штормов ое, совхоз Авангард, военный городок №6	90:11:240601 :241	ТМ 100 ВН 6	16,1	36,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	45	Трансфор маторная подстанц ия 251	РК, р-н Сакский, с.Уютное, военный городок №26	90:11:000000 :2833	ТМ 250 ВН 4	11,5	35,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	23	Трансфор маторная подстанц ия КТП 488	РК, р-н Сакский, с.Известко вое, военный городок №184	90:11:000000 :2849	ТМ 63	2,3	6,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	48	Трансфор маторная подстанц ия 14	РК, р-н Сакский, пгт.Новоф едоровка, ул.Дегтяре ва, д.48, военный городок №184а	90:11:010101 :619	ТМ 400 x 2 ВН 6	16,8	42,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	17	Трансфор маторная подстанц ия-189	РК, г.Феодосия , ул.Виногра дная, военный городок №87	90:24:010108 :882	ТМ 160 ВН 1	4,6	31,00
6	Приказ директора Департаме нта имуществе нных отношений Миноборо ны РФ о закреплени и недвижим ого имущества на праве хоз.вед. (+Акт от 12.12.2017 г.)	№3 182 от 16.1 1.20 17г.	ФГКУ "Крымское территориа льное управлени е имуществе нных отношений " Миноборо ны РФ	Копия выписки ЕГРН не представлена	30	Трансфор маторная подстанц ия (КТП- 292)	РК, р-н Сакский, с.Наумовк а, Луговское шоссе, д.2а, военный городок №1	90:11:170401 :32	Т М 100	2,3	4,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	19н	Трансфор маторная подстанц ия (б/н)	РК, р-н Ленинский , гора Дюрмен, район озера Узунларск ого, гора Опук, Черноморс кое, военный городок №49	90:07:140601 :220	ТМ 160 ВН 2	6,9	40,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	35н	Трансфор маторная подстанц ия (ТП-6)	РК, р-н Ленинский , гора Дюрмен, район озера Узунларск ого, гора Опук, Черноморс кое, военный городок №49	90:07:140601 :237	ТМ 250 ВН 3	9,2	47,00

				Копия выписки ЕГРН не представлена	39н	ТП -2	РК, р-н Ленинский , гора Дюрмен, район озера Узунларск ого, гора Опук, Черноморс кое, военный городок №49	90:07:140601 :466	ТМ 250 ВН 2	6,9	22,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	73	Трансфор маторная подстанц ия-5	РК, р-н Ленинский , гора Дюрмен, район озера Узунларск ого, гора Опук, Черноморс кое, военный городок №49	90:07:140601 :181	ТМ 320 ВН 1	4,6	48,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	106	Трансфор маторная подстанц ия-9	РК, р-н Ленинский , гора Дюрмен, район озера Узунларск ого, гора Опук, Черноморс кое, военный городок №49	90:07:140601 :193	ТМ 250,40 0 ВН 4	12,2	72,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	112	Дизельна я трансфор маторная подстанц ия (ТП-1)	РК, р-н Ленинский , гора Дюрмен, район озера Узунларск ого, гора Опук, Черноморс кое, военный городок №49	90:07:140601 :191	ТМ 400 ВН 6	16,8	27,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	133	Трансфор маторная подстанц ия-12	РК, р-н Ленинский , гора Дюрмен, район озера Узунларск ого, гора Опук, Черноморс кое, военный городок №49	90:07:180501 :176	ТМ 400 x 2 ВН 2	7,6	21,00

				Копия выписки ЕГРН не представлена	121	Трансфор маторная подстанц ия-11	РК, р-н Ленинский , гора Дюрмен, район озера Узунларск ого, гора Опук, Черноморс кое, военный городок №49	90:07:140601 :158	ТМ 400 x 2 ВН 2	7,6	23,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	ТП-2	Трансфор маторная подстанц ия ТП-2	РК, Сакский район, село Витино, военный городок №189	90:11:150501 :613	ТМ 250, 320 МВ -1, ВН 6	19,9	61,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	ТП-3	Трансфор маторная подстанц ия ТП-3	РК, Сакский район, село Витино, военный городок №189	90:11:150501 :612	ТМ 400 x 2 ВН 6	16,8	56,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	ТП-4	Трансфор маторная подстанц ия ТП-4	РК, Сакский район, село Витино, военный городок №189	90:11:150501 :614	ТМ 160 ВН 3	9,2	25,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	ТП-9	Трансфор маторная подстанц ия ТП-9	РК, Сакский район, село Витино, военный городок №189	90:11:150501 :594	ТМ 400 x 2 ВН 2	7,6	56,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	ТП-12	Трансфор маторная подстанц ия ТП-12	РК, Сакский район, село Витино, военный городок №189	90:11:150501 :600	ТМ 400 x ВН 2	7,6	42,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	ТП-14	Трансфор маторная подстанц ия ТП-14	РК, Сакский район, село Витино, военный городок №189	90:11:150501 :608	ТМ 400 x 2 ВН 6	16,8	45,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	ТП-16	Трансфор маторная подстанц ия ТП-16	РК, Сакский район, село Витино, военный городок №189	90:11:150501 :601	ТМ 400 x 2 ВН 3	9,9	45,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	ТП-19	Трансфор маторная подстанц ия ТП-19	РК, Сакский район, село Витино, военный городок №189	90:11:150501 :602	ТМ 400 x 2 ВН 5	14,5	67,00

				Копия выписки ЕГРН не представлена	ТП-20	Трансфор маторная подстанц ия ТП-20	РК, Сакский район, село Витино, военный городок №189	90:11:150501 :603	ТМ 400,63 0 ВН 4	12,2	61,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	ТП-21	Трансфор маторная подстанц ия ТП-21	РК, Сакский район, село Витино, военный городок №189	90:11:150501 :606	ТМ 400,63 0 ВН 6	16,8	52,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	ТП-23	Трансфор маторная подстанц ия ТП-23	РК, Сакский район, село Витино, военный городок №189	90:11:150501 :604	ТМ 160 x 2 ВН 5	14,5	45,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	ТП-24	Трансфор маторная подстанц ия ТП-24	РК, Сакский район, село Витино, военный городок №189	90:11:150501 :607	ТМ 400 ВН 1	4,6	28,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	ТП-36	Трансфор маторная подстанц ия ТП-36	РК, Сакский район, село Витино, военный городок №189	90:11:150501 :659	ТМ 400 x 2 ВН 6	16,8	32,00
7	Приказ директора Департаме нта имуществе нных отношений Миноборо ны РФ о закреплени и недвижим ого имущества на праве хоз.вед. (+Акт от 12.01.2018 г.)	№3 424 от 04.1 2.20 17г.	ФГКУ "Крымское территориа льное управлени е имуществе нных отношений " Миноборо ны РФ	Копия выписки ЕГРН не представлена	42н	ТП	РК, р-н Ленинский , Песчаная балка, в/г № 17	90:07:050501 :1646	630 x 2 ВН 3	9,9	40,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	416	Трансфор маторная подстанц ия-705	РК, гор.окр. Феодосия, с.Краснока менка, ул.Крымск ая, в/г № 2	90:24:050101 :965	ТМ 160	2,3	30,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	431	Трансфор маторная подстанц ия-708	РК, гор.окр. Феодосия, с.Краснока менка, ул.Ленина, в/г № 2	90:24:050101 :967	ТМ 320	2,3	31,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	432	Трансфор маторная подстанц ия-709	РК, гор.окр. Феодосия, с.Краснока менка, ул.Ленина, в/г № 2	90:24:050201 :338	ТМ 50	2,3	31,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	435	Трансфор маторная подстанц ия-712	РК, гор.окр. Феодосия, с.Краснока менка, ул.Крымск ая, в/г № 2	90:24:050101 :966	ТМ 160 ВН 1	4,6	31,20

8	Приказ директора Департаме нта имуще стве нных отношений Миноборо ны РФ о закреплени и недвижим ого имуще ства на праве хоз.вед. (+Акт от 12.01.2018 г.)	№3 426 от 04.1 2.20 17г.	ФГКУ "Крымское территори альное управлени е имуще ственных отношений " Миноборо ны РФ	Копия выписки ЕГРН не представлена	60	Трансфор маторная подстанц ия ТП-1	РК, р-н Черноморс кий, пгт. Черно морское, ул. Катерная, д.1, в/г № 1	90:14:010101 :1191	ТМ 160 ВН 3	9,2	33,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	61	Трансфор маторная подстанц ия ТП-2	РК, р-н Черноморс кий, пгт. Черно морское, ул. Катерная, д.1, в/г № 1	90:14:010101 :1199	ТМ 320 ВН 2	6,9	75,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	62	Трансфор маторная подстанц ия ТП-3	РК, р-н Черноморс кий, пгт. Черно морское, ул. Катерная, д.1, в/г № 1	90:14:010101 :1201	ТМ 320 ВН 2	6,9	75,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	63	Трансфор маторная подстанц ия ТП-5	РК, р-н Черноморс кий, пгт. Черно морское, ул. Катерная, д.1, в/г № 1	90:15:010101 :986	ТМ 400 ВН 2	6,9	33,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	1н	Трансфор маторная подстанц ия	РК, г. Евпатория, пгт. Новоозерн ое, в/г № 9	90:18:000000 :418	ТМ 100 ВН 2	6,9	24,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	5н	Трансфор маторная подстанц ия ТП1	РК, р-н Черноморс кий, мыс Тарханкут, с. Оленевка, в/г № 11	90:14:110401 :225	ТМ 400 ВН 3	9,2	20,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	10н	Трансфор маторная подстанц ия ТП3	РК, р-н Черноморс кий, мыс Тарханкут, с. Оленевка, в/г № 11	90:14:110401 :222	ТМ 100 ВН 2	6,9	16,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	38	Трансфор маторная подстанц ия	РК, р-н Черноморс кий, с. Оленевка, ул. Тарханкут ская, д. 2, в/г № 11	90:14:110301 :30	ТМ 160 ВН 2	6,9	30,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	6	Трансфор маторная подстанц ия ТП-41	РК, р-н Сакский, в/г №12	90:11:000000 :2003	ТМ 250 ВН 2	6,9	44,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	16	Трансфор маторная подстанц ия ТП	РК, р-н Черноморс кий, с. Оленевка, Тарханкут ский маяк, в/г № Черн-2	90:14:110401 :199			26,00

9	Приказ директора Департаме нта имуществе нных отношений Миноборо ны РФ о закреплени и недвижим ого имущества на праве хоз.вед.(+ Акт от 18.05.2018 г.)	№1 337 от 24.0 5.20 18г.	ФГКУ "Крымское территориа льное управлени е имуществе нных отношений " Миноборо ны РФ	ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	29	Трансфор маторная подстанц ия ТП-11	РК, гор.окр. Евпатория, пгт.Новооз ерное, военный городок № 7	90:18:000000 :543	ВН 3	6,9	31,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	118	Трансфор маторная подстанц ия-14	РК, р-н Симфероп ольский, Гвардейск ое сельское поселение, пгт.Гварде йское, военный городок № Гвард 1,2,3 (Гвард 2)	90:12:000000 :6143	ТМ 180 ВН 3	9,2	30,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	122	Трансфор маторная подстанц ия-15	РК, р-н Симфероп ольский, Гвардейск ое сельское поселение, пгт.Гварде йское, военный городок № Гвард 1,2,3 (Гвард 2)	90:12:000000 :6153	ТМ 100 ВН 2	6,9	30,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	58	Трансфор маторная подстанц ия-2	РК, г. Симфероп оль, ул. Запорожск ая, д.2, военный городок №40	90:22:010105 :1045	ТМ 400	2,3	23,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	75н	Трансфор маторная подстанц ия-447	РК, р-н Бахчисара йский, Верхорече нское сельское поселение, село Машино, военный городок №Бах-5	90:01:000000 :1798	ТМ 100 ВН 2	6,9	18,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	18	Трансфор маторная подстанц ия	РК, Верхорече нское сельское поселение Бахчисара йского района, село Баштановк а, военный городок № Бах-8	90:01:050201 :100	ТМ 100	2,3	22,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	19	Трансфор маторная подстанц ия	РК, Верхорече нское сельское поселение Бахчисара йского района, село Баштановк а, военный городок № Бах-8	90:01:050201 :85	ТМ 63 ВН 1	4,6	22,00

				Копия выписки ЕГРН не представлена	19	Трансфор маторная	РК, гор.окр. Судак, село Прибрежн ое, военный городок №43а	90:23:080403 :43	ТМ 400 ВН 3	9,2	28,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	420	Трансфор маторная подстанц ия	РК, р-н Сакский, пгт. Новофедор овка, ул. Сердюкова , д.10, военный городок № 1	90:11:010102 :1162	ТМ 1000 х 2 МВ 5	18,0	36,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	4н	Трансфор маторная подстанц ия	РК, гор.окр. Евпатория, пгт. Новоозерн ое, ул. Энергетик ов, д.1, военный городок № 11	90:18:000000 :612			13,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	2	Трансфор маторная подстанц ия	РК, г. Евпатория, пгт. Новоозерн ое, военный городок № 6/н	90:18:000000 :770	ТМ 400 х 2 ВН 4	12,2	32,00
10	Приказ директора Департаме нта имуществе нных отношений Миноборо ны РФ о закреплени и недвижим ого имущества на праве хоз.вед. (+Акт от 07.12.2017 г.)	№1 415 от 16.0 5.20 17г.	ФГКУ "Крымское территори альное управлени е имуществе нных отношений " Миноборо ны РФ	Копия выписки ЕГРН не представлена	16	Трансфор маторная подстанц ия	РК, г. Ялта, г. Алупка, ш. Севастопо льское, д. 89, военный городок № 186	90:25:090102 :921			9,60
	в акте 47и приказе 48 разное кол.-во объектов (47/48)	из акта		Копия выписки ЕГРН не представлена	20	Трансфор маторная подстанц ия № 6093	РК, г. Ялта, ул. Садовая, д. 18, военный городок № Я-9	90:25:010107 :1167	ТМ 320 ВН 1	4,6	35,00
	здание по адресу г. Севастопо ль в акте отсутствует			Копия выписки ЕГРН не представлена	33	ТП-99	РК, г. Ялта, ул. Севастопо льская, д. 12/43, военный городок № Я-10	90:25:070601 :343			58,00

				Копия выписки ЕГРН не представлена	19	ТП-710	РК, г. Ялта, ул. Севастопо льская, д. 12/43, военный городок № Я-10	90:25:070601 :340			20,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	5	Трансфор маторная подстанц ия 299	РК, г. Ялта, ул. Дарсановс кая, д.13, военный городок № Я-18	90:25:010111 :446			36,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	2	Трансфор маторная подстанц ия 172	РК, г. Симфероп оль, ул.Ялтинск ая, д.24, военный городок № 76	90:22:010225 :1352	ТМ 250 ВН 2	6,9	33,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	1н	Трансфор маторная подстанц ия КТПП 2393	РК, г. Феодосия, пгт. Коктебель, ул. Юнге, д.3, военный городок № 102	90:24:030101 :1699			5,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	16н	Трансфор маторная подстанц ия 2	РК, Кировский район, военный городок № 92	90:04:130901 :454	ТМ 250 ВН 6	16,1	30,60
				Копия выписки ЕГРН не представлена	19н	Трансфор маторная подстанц ия	РК, Кировский район, военный городок № 92	90:04:130901 :448			43,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	27	Трансфор маторная подстанц ия-5	РК, Кировский район, военный городок № 92	90:04:130901 :382	ТМ 320 ВН 4	11,5	56,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	35н	Трансфор маторная подстанц ия	РК, Кировский район, военный городок № 92	90:04:130901 :415	ТМ 400 ВН 1	4,6	8,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	64	Трансфор маторная подстанц ия-4	РК, Кировский район, военный городок № 92	90:05:130901 : 11	ТМ 400 ВН 3	9,2	20,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	75	Трансфор маторная подстанц ия-24	РК, Кировский район, военный городок № 92	90:04:130901 :404	ТМ 250 ВН 4	11,5	31,00

				Копия выписки ЕГРН не представлена	901/12 7	Трансфор маторная подстанц ия-3	РК, Кировский район, военный городок № 92	90:04:130901 :1291	ТМ 250 х 2 ВН 4	12,2	16,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	901/16 6	Трансфор маторная подстанц ия-6	РК, Кировский район, военный городок № 92	90:04:130901 :1294	ТМ 180 ВН 1	4,6	36,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	901/16 8	Трансфор маторная подстанц ия-8	РК, Кировский район, военный городок № 92	90:04:130901 :1285	ТМ 630 ВН 1	4,6	34,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	901/16 9	ТП-9	РК, Кировский район, военный городок № 92	90:04:130901 :1270	ТМ 100	2,3	8,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	901/17 0	Трансфор маторная подстанц ия-10	РК, Кировский район, военный городок № 92	90:04:130901 :1281	ТМ 250 ВН 1	4,6	32,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	901/17 2	Трансфор маторная подстанц ия-12	РК, Кировский район, военный городок № 92	90:04:130901 :1283	ТМ 180 ВН 3	9,2	31,80
				Копия выписки ЕГРН не представлена	901/17 3	Трансфор маторная подстанц ия-13	РК, Кировский район, военный городок № 92	90:04:130901 :1264	ТМ 320 ВН 1	4,6	41,80
				Копия выписки ЕГРН не представлена	901/17 4	Трансфор маторная подстанц ия-14	РК, Кировский район, военный городок № 92	90:04:130901 :1289	ТМ 250 ВН 3	9,2	20,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	901/17 5	ТП-15	РК, Кировский район, военный городок № 92	90:04:130901 :1296	ТМ 150	2,3	4,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	901/18 1	Централь ная распреде лительна я подстанц ия	РК, Кировский район, военный городок № 92	90:04:130901 :1287	ВН 15	34,5	180,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	901/30 7	Трансфор маторная подстанц ия-26	РК, Кировский район, военный городок № 92	90:04:130901 :1292	ТМ 250 х 2 ВН 6	16,8	262,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	901/30 8	Трансфор маторная подстанц ия-27	РК, Кировский район, военный городок № 92	90:04:130901 :1298	ТМ 320 х 2 ВН 6	16,8	260,00

				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	901/309	Трансформаторная подстанция-18	РК, Кировский район, военный городок № 92	90:04:130901:1297	ТМ 400	2,3	31,80
				Копия выписки ЕГРН не представлена	901/312	Трансформаторная подстанция-31	РК, Кировский район, военный городок № 92	90:04:130901:1293	ТМ 560	2,3	72,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	129	Трансформаторная подстанция ТП-56	РК, г. Евпатория, пгт. Мирный, ул. Озерная, д. 30, военный городок №1	90:18:030103:435	ТМ 250 ВН 3	9,2	36,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	46	Трансформаторная подстанция-62	РК, гор.окр. Евпатория, пгт. Мирный, коса Южная, военный городок №3	90:18:000000:422	ТМ 250 x 2 ВН 2	7,6	16,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	47	Трансформаторная подстанция-63	РК, гор.окр. Евпатория, пгт. Мирный, коса Южная, военный городок №3	90:18:000000:414	ВН 2	4,6	20,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	48	Трансформаторная подстанция-65	РК, гор.окр. Евпатория, пгт. Мирный, коса Южная, военный городок №3	90:18:000000:415	ВН 2	4,6	20,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	7	Трансформаторная	РК, гор.окр. Судак, село Морское, мыс Башенный, военный городок № 146	90:23:000000:361			25,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	24a	Трансформаторная подстанция-331	РК, р-н Белогорский, Зеленогорское сельское поселение, с. Межгорье, военный городок №16	90:02:070301:115	ВН 4	9,2	33,00

				Копия выписки ЕГРН не представлена	14	Трансфор маторная подстанц ия-2	РК, г. Джанкой, ул. Московска я, д.238, военный городок №220	90:17:010354 :147	ТМ 250 ВН 5	14,5	44,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	15	Трансфор маторная подстанц ия 8	РК, г. Джанкой, ул. Московска я, д.238, военный городок №220	90:17:010354 :166	ТМ 400	2,3	6,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	16	Трансфор маторная подстанц ия-14	РК, г. Джанкой, ул. Московска я, д.238, военный городок №220	90:17:010354 :149			6,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	17	Трансфор маторная подстанц ия-9	РК, г. Джанкой, ул. Московска я, д.238, военный городок №220	90:17:010354 :150	ТМ 320 ВН 2	6,9	50,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	36	Трансфор маторная подстанц ия-1	РК, г. Джанкой, ул. Московска я, д.238, военный городок №220	90:17:010354 :139	ТМ 250	2,3	44,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	54	Трансфор маторная подстанц ия-16	РК, г. Джанкой, ул. Московска я, д.238, военный городок №220	90:17:010354 :165	ТМ 630 x 2 ВН 6	16,8	83,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	58	Трансфор маторная подстанц ия	РК, г. Ялта, ул. Свердлова, д. 32, военный городок № 94	90:25:010103 :1197			67,60
				Копия выписки ЕГРН не представлена	901/17 7	Трансфор маторная подстанц ия-23	РК, р-н Кировский , военный городок №92	90:04:130901 :1302	ТМ 250 ВН 1	4,6	45,00

				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	436	Трансформаторная подстанция № 713	РК, г. Феодосия, с. Краснокаменка, ул. Октябрьская, военный городок № 3	90:24:050201:282	ТМ 250	2,3	38,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	411	Трансформаторная подстанция № 715	РК, гор.окр. Феодосия, с.Краснокаменка, военный городок № 3	90:24:050201:283	ТМ 250,160 ВН 1	5,3	37,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	417	Трансформаторная подстанция № 706	РК, гор.окр. Феодосия, с. Краснокаменка, ул. Первомайская, военный городок № 3	90:24:050201:284	ТМ 160	2,3	30,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	430	Трансформаторная подстанция №707	РК, гор.окр. Феодосия, с. Краснокаменка, ул. Первомайская, военный городок № 3	90:24:050201:287	ТМ 400	2,3	27,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	22	ТП № 169	РК, г. Феодосия, мыс Феодосия, военный городок № 101	90:24:010107:243			30,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	21	Электропитовая	РК, г. Ялта, ул. Свердлова, д. 34, военный городок № 94	90:25:010103:1218			53,90
11	Приказ директора Департамента имущественных отношений Минобороны РФ о закреплении недвижимого имущества на праве хоз.вед. (+Акт от 27.06.2017 г., акт от 26.06.2017 г.)	№1 724 от 26.06.2017г.	ФГКУ "Крымское территориальное управление имущественных отношений " Минобороны РФ	ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	34	Трансформаторная подстанция-3	РК, Добровское сельское поселение Симферопольского р-на, с. Перевальное, ул. Октябрьская, д. 51В, военный городок № 26	90:12:042301:193	ВН 6	13,8	47,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	97	Трансформаторная подстанция-4	РК, Добровское сельское поселение Симферопольского р-на, с. Перевальное, ул. Октябрьск	90:12:042301:197	ТМ 400 ВН 1	4,6	9,00

			ая, д. 51В, военный городок № 26				
			РК, р-н Белогорск ий, Зеленогорс кое сельское поселение, с. Зеленогорс кое, военный городок № 153	90:02:070101 :128	ТМ 100 ВН 4	11,5	45,00
			РК, р-н Белогорск ий, Зеленогорс кое сельское поселение, с. Зеленогорс кое, военный городок № 155	90:02:070101 :135	ТМ 100 ВН 2	6,9	25,00
			РК, Ермаковск ое сельское поселение Джанкойск ого р-на, с. Соленое Озеро, военный городок № 2 (П территория)	90:03:000000 :586	ТМ 320 ВН 2	6,9	18,00
			РК, Ермаковск ое сельское поселение Джанкойск ого р-на, с. Соленое Озеро, военный городок № 2 (П территория)	90:03:000000 :558	ТМ 180	2,3	28,00
			РК, г. Евпатория, ул. Дувановск ая, д.4, военный городок № 32	90:18:010102 :70			147,90
			РК, г. Евпатория, ул. Дувановск ая, д.4, военный городок № 32	90:18:010102 :69	ТМ 400 x 2 ВН 4	11,2	70,70
			Копия выписки ЕГРН не представлена	62	ТП- электроц ех		
			Копия выписки ЕГРН не представлена	112	Трансфор маторная подстанц ия		

				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	26	Электростанция	РК, Ермаковское сельское поселение Джанкойского р-на, станция Мамут, военный городок № Мамут-1	90:03:000000:605			20,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	24	ТП-190 (Акт от 26.06.2017г.)	г. Севастополь, ул. Батарейная, д.37/1, военный городок № М-1	91:04:044001:488			18,00
12	Приказ директора Департамента имущественных отношений Минобороны РФ о закреплении недвижимого имущества на правехоз.вед. (+Акт от 31.07.2017г.)	№1 943 от 12.07.2017г.	ФГКУ "Крымское территориальное управление имущественных отношений" Минобороны РФ	ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	1н	Гараж	РК, г. Феодосия, ул. Горького, д.136, военный городок № 45	90:24:010102:767			39,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ	14	Мастерская	РК, г. Феодосия, ул. Горького, д.136, военный городок № 45	90:24:010102:768			88,00
13	Приказ директора Департамента имущественных отношений Минобороны РФ о закреплении недвижимого имущества на правехоз.вед. (без акта)	№2 512 от 04.10.2018г.		Копия выписки ЕГРН не представлена		Трансформаторная подстанция-96	РК, городской округ Судак, мыс Меганом, военный городок № 98	90:23:080801:15	ТМ 160 ВН 2	4,6	24,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена		ТП	РК, городской округ Судак, мыс Меганом, военный городок № 161	90:23:000000:338	ТМ 100 ВН 5	13,8	25,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена		Трансформаторная подстанция	РК, городской округ Судак, мыс Меганом, военный городок № 5	90:23:000000:382	ТМ 400 ВН 4	11,5	24,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена		Трансформаторная подстанция	РК, городской округ Судак, село Прибрежное, военный городок № 43	90:23:000000:475	ТМ 160 х 2 ВН 4	12,2	11,00

				Копия выписки ЕГРН не представлена		Трансфор маторная подстанц ия	РК, городской округ Судак, село Прибрежн ое, военный городок № 43	90:23:000000 :481	ТМ 400 ВН 3	9,2	28,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена		Трансфор маторная подстанц ия	РК, городской округ Судак, село Прибрежн ое, военный городок № 43	90:23:000000 :439	ТМ 160 ВН 3	9,2	28,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена		Трансфор маторная подстанц ия	РК, г. Судак, с.Солнечно я долина, Бухта "Бугаз" 3, военный городок № 5а	90:23:000000 :434	ТМ 100 ВН 1	4,6	30,70
				Копия выписки ЕГРН не представлена		Трансфор маторная подстанц ия	РК, г. Судак, мыс Батарейны й, военный городок № 6	90:23:000000 :409	ТМ 400	2,3	21,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена		Трансфор маторная подстанц ия	РК, г. Керчь, ул. Цементная Слободка, д.50, военный городок № 2	90:19:010106 :488	ТМ 100	2,3	6,90
				Копия выписки ЕГРН не представлена		Трансфор маторная подстанц ия	РК, г. Симфероп оль, ул. Калинина/ Эскадронн ая, д.4/8, военный городок № 7	90:22:010107 :1923	ТМ 250 ВН 5	13,8	54,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена		Трансфор маторная подстанц ия	РК, г. Симфероп оль, ул. Калинина/ Эскадронн ая, д.4/8, военный городок № 7	90:22:010107 :1930			54,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена		Трансфор маторная подстанц ия-745	РК, г. Ялта(гора Дарсан), ул . Большевис тская, д.18, военный городок № 245	90:25:010116 :885			54,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена		Комплекс ная трансфор маторная подстанц ия -691	РК, г. Бахчисара й, ул. Лесная, д.1, военный городок № Бах-1	90:01:000000 :1981	ТМ 250 ВН 1	4,6	17,00

				Копия выписки ЕГРН не представлена		Трансфор маторная подстанц ия-10	РК, р-н Симфероп ольский, пг т. Гвардейск ое, военный городок № Гвард 11	90:12:000000 :5970	ТМ 160 ВН 2	6,9	26,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена		Трансфор маторная подстанц ия	РК, г. Феодосия, ул. Лесопарко вая, д.3, военный городок № б/н	90:24:010114 :595			40,00
14	Приказ директора Департаме нта имуществе нных отношений Миноборо ны РФ о закреплени и недвижим ого имущества на праве хоз.вед. (+ акт от 18.01.2019 г.)	№2 946 от 04.1 2.20 18г.		Копия выписки ЕГРН не представлена	55	Трансфор маторная подстанц ия	РК, г. Евпатория, ул.5-ый Авиагород ок, военный городок № 3	90:18:010170 :128	ТМ 400 ВН 1	2,3	23,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	189	Трансфор маторная подстанц ия	РК, г. Евпатория, ул.5-ый Авиагород ок, военный городок № 3	90:18:000000 :453	ТМ 400 ВН 6	16,1	36,00
				Копия выписки ЕГРН не представлена	210	Трансфор маторная подстанц ия	РК, г. Евпатория, ул.5-ый Авиагород ок, военный городок № 3	90:18:000000 :502	ТМ 400 x 2 ВН 4	12,2	36,00
	Итого по по оборудова нию								51,34 МВА	1203,9	
15	Приказ директора Департаме нта имуществе нных отношений Миноборо ны РФ о закреплени и недвижим ого имущества на праве хоз.вед. (+ акт от 29.01.2019 г.)	№2 343 от 14.0 9.20 18г.		ФГУП "102 ПЭС" МО РФ		Кабельна я линия 6 кВ ГПП "ф-13" яч.17- ЦРП "ф- 13"	РК, г. Феодосия, с.Краснока менка, военный городок № 2, №3	90:24:050201 :1513		14,3	4092,0 0
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ		Кабельна я линия 6 кВ ТП- 7"ф-13" ТП-15 "ф-13"	РК, г. Феодосия, с.Краснока менка, военный городок № 2, №3	90:24:050201 :1528		2,9	835,00
16	Приказ директора Департаме нта имуществе нных отношений Миноборо ны РФ о закреплени и недвижим ого имущества	№2 53 от 12.0 2.20 19г.	ФГКУ "Крымское территориа льное управлени е имуществе нных отношений " Миноборо ны РФ	ФГУП "102 ПЭС" МО РФ		Кабельна я линия 6 кВ ГПП "ф-13" яч.9-ЦРП "ф-13"	РК, г. Феодосия, с.Краснока менка	90:24:050201 :1529		14,3	4092,0 0
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ		Кабельна я линия 6 кВ ТП-5 "ф-13" ТП-6 "ф- 13"	РК, г. Феодосия, с.Краснока менка	90:24:050201 :1526		1,7	495,00

	на праве хоз.вед. (без Акта)			ФГУП "102 ПЭС" МО РФ		Кабельна я линия 6 кВ ТП-5 "ф-13" ТП-13 "ф-13"	РК, г. Феодосия, с.Краснока менка, военный городок № 2	90:24:050201 :1523		4,15	1187,0 0
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ		Кабельна я линия 6 кВ ТП-6 "ф-13" ТП-7 "ф- 13"	РК, г. Феодосия, с.Краснока менка, военный городок №3	90:24:050201 :1517		1,87	535,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ		Кабельна я линия 6 кВ ЦРП "ф-13" ТП-5 "ф- 13"	РК, г. Феодосия, с.Краснока менка	90:24:050201 :1524		4,21	1205,0 0
17	Приказ директора Департаме нта имуществе нных отношений Миноборо ны РФ, недвижим ого имущества , закрепляем ого на праве хоз.вед. (без Акта)	№ 434 от 13 мар та 201 9		Копия выписки ЕГРН не представлена		ТП-95	РК, г. Феодосия , ул. Горького д.25, военный городок №64	90:24:010102:5637		26,60	
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ		Кабельна я линия 6кВ ТП- 12 «Ф- 13» - ТП- 8 «Ф-13»	РК, г. Феодосия, с.Краснока менка	90:24:050201:1623			315,00
18	Приказ директора Департаме нта имуществе нных отношений Миноборо ны РФ, недвижим ого имущества , закрепляем ого на праве хоз.вед. (без Акта)	№ 433 от 13 мар та 201 9		ФГУП "102 ПЭС" МО РФ		Кабельна я линия 6кВ ТП-8 «Ф-13»- ТП-9 «Ф- 13»	РК, г. Феодосия, с.Краснока менка	90:24:050201:1625			620,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ		Кабельна я линия 6кВ ТП- 13 «Ф- 13»- ТП- 15 «Ф- 13»	РК, г. Феодосия, с.Краснока менка	90:24:50201:1626			1051,0 0

19	Приказ директора Департаме нта имуществе нных отношений Миноборо ны РФ, недвижим ого имущества , закрепляем ого на праве хоз.вед. (без Акта)	№4 59 от 15 мар та 201 9г.		ФГУП "102 ПЭС" МО РФ		Кабельна я линия 6кВ ЦРП "Ф-13"- ТП-12 "Ф-13"		90:24:050201:1534		453,00
20	Приказ директора Департаме нта имуществе нных отношений Миноборо ны РФ о закреплени и недвижим ого имущества на праве хоз.вед.	№4 75 от 19.0 3.20 19г.	ФГКУ "Крымское территори альное управлени е имуще ственных отношений " Миноборо ны РФ	ФГУП "102 ПЭС" МО РФ		Кабельна я линия 0,4 кВ от РУ-0,4 Кв ТП-709 до опоры №1 ВЛ- 0,4 кВ ТП-709 до ВРУ- 0,4 кВ ж/д №96 по ул.Ленин а	РК, г. Феодосия, с.Краснока менка, ул.Ленина, в/г №2	90:24:050201 :1627	12,0	12,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ		Кабельна я линия 0,4 кВ от РУ-0,4 Кв ТП-709 до опоры №1 ВЛ- 0,4 кВ ТП-709 до ВРУ- 0,4 кВ ж/д №97 по ул.Ленин а	РК, г. Феодосия, с.Краснока менка, ул.Ленина, в/г №2	90:24:050201 :1628		12,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ		Кабельна я линия 6 кВ ТП-5 "Ф-13" ТП-12"Ф- 13"	РК, г. Феодосия, с.Краснока менка, военный городок № 2	90:24:050201 :1629		925,00
				ФГУП "102 ПЭС" МО РФ		КЛ-6 кВ ТП-701 (ЦРП)- ТП-702	РК, г. Феодосия, с.Краснока менка, военный городок №1	90:24:050201 :1630		1243,0 0
21	Приказ директора Департаме нта имуществе нных отношений Миноборо ны РФ, недвижим ого имущества , закрепляем ого на праве хоз.вед.	№ 671 от 12 апр еля 201 9		Копия выписки ЕГРН не представлена		Воздушн ая линия 0,4 кВ от опоры №1 ВЛ- 0,4 кВ ТП-709 до ВРУ- 0,4 кВ ж/д №96 по ул.Ленин а	РК, г. Феодосия , ул. Горького д.25, военный городок №2	90:24:050201:1632		310,00

				Копия выписки ЕГРН не представлена		Воздушная линия 0,4 кВ от опоры №1 ВЛ- 0,4 кВ ТП-709 до ВРУ- 0,4 кВ ж/д №97 по ул.Ленина	РК, г. Феодосия, с.Краснока менка	90:24:050201:1633		320,00
22	Выписки ЕГРН			РОССИЙС КАЯ ФЕДЕРАЦ ИЯ (В Федерально й собственнос ти)		Кабельная линия - 10кВ ТП- 2-ТП-18	РК, Кировский район, уч.№3, военный городок№ 92	90:04:130901 :1363		1700,0 0
				РОССИЙС КАЯ ФЕДЕРАЦ ИЯ (В Федерально й собственнос ти)		Кабельная линия - 10кВ ТП- 4-ТП-5	РК, Кировский район, уч.№3, военный городок№ 92	90:04:130901 :1364		420,00
				РОССИЙС КАЯ ФЕДЕРАЦ ИЯ (В Федерально й собственнос ти)		Кабельная линия - 10кВ ЦРП (ТП- 1) яч.28- ТП-27	РК, Кировский район, уч.№3, военный городок№ 92	90:04:130901 :1361		2300,0 0
Установленную мощность для ФГУП 102 ПЭС МО России(МВА)										10,76
Протяженность воздушных и кабельных линий двух проектных номинальных классов напряжения(км)										22122, 00

Критерий 3.

ФГУП «102 ПЭС» Минобороны России соответствует критерию, так как за 3 предшествующих расчетных периода регулирования отсутствуют факты применения ГКЦТ РК понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также факты предоставления недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредоставления таких данных.

Критерий 4.

ФГУП «102 ПЭС» Минобороны России представлена информация о выделенном абонентском номере для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению в письме №1571/02 от 26.04.2019г.

Критерий 5.

ФГУП «102 ПЭС» Минобороны России имеет официальный сайт в сети интернет <http://102пэс.рф/>

Критерий 6.

В целях подтверждения соответствия пункту 6 Критериев (отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных

границах Республики Крым и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Крым и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии) экспертами были проанализированы представленные предприятием однолинейные схемы, первичные бухгалтерские документы и статистическая бухгалтерская отчетность.

По результату проведенного анализа эксперты пришли к выводу, что у ФГУП 102 ПЭС Минобороны России отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Республики Крым и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Крым и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии). (Таблица2)

(Таблица2)

	Критерии отнесения		Соответствие/ несоответствие критериям
1	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА.	—	соответствует
2	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения	ВН, СН 2	соответствует
3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	—	соответствует
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	—	соответствует
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"	—	соответствует

6	отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Республики Крым и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Крым и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии		соответствует

Вывод:. по итогам проведенного анализа, эксперты делают заключение о том, что ФГУП «102 ПЭС» соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным Постановлением №184.

4. Анализ соответствия ФГУП «102 ПЭС» МО Минобороны России критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к организациям, обслуживающих преимущественно одного потребителя

В соответствии с приложением № 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" к моносетевым организациям относятся территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии преимущественно монопотребителю (за исключением управляющей организации, товарищества собственников жилья, жилищного, жилищно-строительного или иного специализированного потребительского кооператива, осуществляющих деятельность в целях оказания потребителям коммунальной услуги по электроснабжению) и (или) гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации, энергоснабжающей организации), действующему в интересах таких потребителей, при условии соответствия одному из следующих критериев:

доля суммарной максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном законом основании монопотребителю и технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям такой сетевой организации, за 10 календарных месяцев текущего года (для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), - за имеющийся отчетный период и (или) на основании представленных сетевой организацией документов о величинах максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, технологически присоединенных в установленном порядке к сетям такой сетевой организации) составляет не менее 80 процентов суммарной максимальной мощности всех энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям такой сетевой организации;

суммарный объем электрической энергии, отпущенной из электрических сетей такой сетевой организации в отношении монопотребителя без учета перетока иным потребителям, за 10 календарных месяцев текущего года (для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), - за имеющийся отчетный период) составляет не менее 80 процентов суммарного объема электрической энергии, отпущенной из электрических сетей такой сетевой организации за указанный период.

Согласно информации, направленной ГУП РК «Крымэнерго» вх. 23.08.2019г. № 3368/02 по запросу Комитета №545/02 от 16.08.2019г. объем потребления электроэнергии за 2018 год потребителями, подключенными к сетям ФГУП «102 ПЭС» Минобороны России составил:

(Таблица3)

Наименование подстанции	ОГРН	ИНН	Наименование	Суммарный расход э/э, кВтч
ТП-416	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	118 800
ТП-557	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	422 160
КТП-691	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	110 940
КТП-691	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	45 300
ТП-372	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	3 180
ТП-447	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	26 400
МТП-321	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	5 614
ПС «Объект» 35/0,23/6	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	875 685
ПС «Некрасовская»	1149204069002	9204508543	ФКУ "УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА"	948 188
ТП-171	1149204069002	9204508543	ФКУ "УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА"	9 300
ПС "Загородная"	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	669 830
КТП-346	1149102035719	9102022842	ООО "КРЫМСКИЙ АРОМАТЫ"	10 059
ТП-331	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	126 960
ПС «Межгорье»	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	153 648
ПС «Межгорье»	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	1 718 706
ТП-40	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	920 937
ТП-56	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	47 338
ТП-101 от ПС "Холодильник" ф.16	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	2 663 787
ТП-251	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	239 232
	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	
	1149102133586	9110007661	ГСК "КОСМОС"	
ТП-252	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	96 080
ТП-300	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	17 120
ПС «Новоозерное» яч.15	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	421 158
ТП-31	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	201 206
ТП-62	1159102015225	9102155070	ООО "ЮГМОРЕПРОДУКТ"	378 751
	1159102008251	9110089329	ЛДПК "ЧЕРНОМОРЕЦ"	
	1149102012620	9111000450	ГУП РК "КРЫМСКИЕ МОРСКИЕ ПОРТЫ"	
КТП-50 (абон)			быт	44 132
КТП-67 (абон)	1149102056586	9110002840	ДПК "ДАЧНО-ЛОДОЧНЫЙ КООПЕРАТИВ "НЕПТУН"	196 670
КТП-68 (абон)	1149102056586	9110002840	ДПК "ДАЧНО-ЛОДОЧНЫЙ КООПЕРАТИВ "НЕПТУН"	1 180 430
КТП-70 (абон)		911002501622	ФЛ АРАКЕЛЬЯН К.И.	46 260
		911002501622	ФЛ АРАКЕЛЬЯН К.И.	312 478
КТП-401			быт	86 114
ТП-64	1149102012620	9111000450	ГУП РК "КРЫМСКИЕ МОРСКИЕ ПОРТЫ"	13 431
ТП-360	314910234621093	911000126729	ИП ШЕВЧЕНКО В.А.	11 251
		911002896353	ФЛ ОПАЛЬКО А.В.	6 571

КТП-348	1169102066924	9110017780	ООО "ПЕСОК"	39 751
ПС «Красносельская» яч.12	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	1 104 347
ПС «Красносельская» яч.13	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	395 791
ТП-274	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	13 510
ТП-404	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	621 680
ТП-405	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	233 920
ТП-406	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	356 640
ТП-433	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	70 658
ТП-1	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	128 388
ТП-10	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	412 000
ТП-6	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	303 920
КТП-488	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	35 668
КТП-292	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	92 595
КТП-1125	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	30 360
ЗТП-14	1149102132981	9107004269	ДПК " АКВИЛОН"	25 413
ЗТП-14	1149102132981	9107004269	ДПК " АКВИЛОН"	3 240
ЗТП-14	1149102132981	9107004269	ДПК " АКВИЛОН"	117 669
ТП-38Г ф.3	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	367 078
ТП-ДЭС	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	110 400
ТП-429	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	56 245
	1149102086704	9102043930	ГУП "КУКС"	63 180
ТП-707	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	289 360
	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	197 680
	1159204008908	9204549910	ФГУП 102 ПЭС МИНОБОРОНЫ РОССИИ	24 490
	1189112039291	9102250133	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО"КРЫМТЕЛЕКОМ"	801 252
	1189112039291	9102250133	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО"КРЫМТЕЛЕКОМ"	40
ТП-172	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	252 236
	1149102078751	9102040792	СПК "ПЕНСИОНЕР"	4 150
ТП-3	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	502 920
ТП-3	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	586 401
ТП-4	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	804 400
			быт	441 787
МТП-5	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	26 746
МТП-6	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	5 440
МТП-709	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	38 804
ТРП-1	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	9 102 708
ТП-49	1179102007040	9108116399	ООО "УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ СУДАК"	187 887
ТП-49	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	49

ТП-76	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	46 402
ТП-33	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	504 000
	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	11 528
ТП-71	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	6 380
ТП-64	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	8 758
ТП-42	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	6 574
ТП-191	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	38 870
	1142308006917	2308210371	ООО "К-ТЕЛЕКОМ"	2 803
	1189112039291	9102250133	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КРЫМТЕЛЕКОМ"	8
	1149102012620	9111000450	ГУП РК "КМП"	2 845
ТП-24	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	397 920
КТП-555	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	222 880
ТП-468	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	301 948
ТП-295	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	103 123
ТП-295	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	34 737
ПС «Ай-Петри»	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	1 159 054
ПС «Ай-Петри»	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	519 354
ТП-189	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	283 040
ТП-606	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	2 197
ТП-608	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	186 336
ТП-603	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	109 714
ТП-602	1149102127008	9108010522	ООО "МЕГАПОЛИС-ВОСТОК"	1 804
ТП-602	1149102105844	9108008523	СПК "АКВАМАРИН-ПРИМ"	7 802
ТП-651	1159102001200	9108118438	ТСН "ПАРУС"	87
	1159102001200	9108118438	ТСН "ПАРУС"	107 728
ТП-58	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	5 241
КТП-99	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	178 200
ТП-44	1149102012620	9111000450	ГУП РК "КРЫМСКИЕ МОРСКИЕ ПОРТЫ"	296 968
ТП-49	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	45 760
ТП-59	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	651 037
ТП-66	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	40 556
ТП-68	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	201 700
	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	179 198
ТП-95	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	192 810
ТП-97	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	50 474
ТП-103	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	164 880
	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	29 480
	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	3 958

ТП-104	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	52 764
ТП-130	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	100 192
ТП-169	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	8
ТП-277	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	235 760
ЦРП	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	306 827
	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	13 710
ТП-709	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	5
ТП-701	1147746480694	7706809290	В/Ч 6915	532 734
ТП-701	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	21 589
ТП-701	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	9 722
ТП-701	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	7 583
ТП-709	1147746480694	7706809290	В/Ч 6915	13 609
ТП-705	1147746480694	7706809290	В/Ч 6915	18 952
ТП-706	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	7 021
ТП-706	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	29 682
ТП-707	1147746480694	7706809290	В/Ч 6915	24 119
ТП-708	1147746480694	7706809290	В/Ч 6915	20 101
ТП-708	1147746480694	7706809290	В/Ч 6915	50 038
ТП-708	1147746480694	7706809290	В/Ч 6915	45 916
ТП-708	1147746480694	7706809290	В/Ч 6915	122 265
ТП-708	1147746480694	7706809290	В/Ч 6915	27 506
ТП-715	1147746480694	7706809290	В/Ч 6915	111 360
ТП-715	1149204069002	9204508543	ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА»	4 950
ТП-712	1147746480694	7706809290	В/Ч 6915	34 548
ТП-712	1147746480694	7706809290	В/Ч 6915	41 835
ТП-712	1147746480694	7706809290	В/Ч 6915	470
ТП-712	1147746480694	7706809290	В/Ч 6915	56 559
ТП-703	1167700051210	9108113045	ПРО "КИЗИЛТАШСКИЙ СВЯТО СТЕФАНО-	17 782
ТП-705	1159102061447	9108107556	МУП МОГОФРК "УП ЖКХ" ПГТ.ЩЕБЕТОВКА	17 560
ТП-707	1159102061425	9108107563	МУП МОГОФРК "ФАСАД"	5 190
ТП-706	1159102004654	9108118893	МБОУ ШКОЛА №18	10 777
ТП-707	316910200080837	910803954566	ИП ИЛЬЧЕНКО В.А.	70 030
ТП-707		773720183406	ФЛ ПАВЛЫЧЕВ И.Е.	1 650
ТП-707	315910200046201	910810319808	ИП ВОЛК МАРИЯ НИКОЛАЕВНА	12 574
ТП-707		910802357800	ФЛ БОБРОВА М.В.	149
ТП-707		910806954740	ФЛ РОДИОНОВА Н.А.	14 441
ТП-707		910811708250	ФЛ СТЕПАНОВА СВЕТЛАНА ФИЛИППОВНА	3 181
ТП-707	1159102061447	9108107556	МУП МОГОФРК "УП ЖКХ" ПГТ.ЩЕБЕТОВКА	92 920

ТП-707	1149102175947	9108117120	МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЁННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ	494
ТП-709	1142308006917	2308210371	ООО "К-ТЕЛЕКОМ"	9 439
ТП-712	1159102061425	9108107563	МУП МОГОФРК "ФАСАД"	480
ТП-712	1149102175947	9108117120	МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЁННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ	361
ТП-712		910814864988	ФЛ РАГОЗИНА О.В.	33 210
ТП-713	1159102029052	9108104386	ГБУ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ РК	6 040
ТП-713	1149102017283	9102012001	ФГУП "ПОЧТА КРЫМА"	2 660
ТП-713	1159102061425	9108107563	МУП МОГОФРК "ФАСАД"	2 315
ТП-715	1149102099717	9102048801	ГУП РК "ЧЕРНОМОРНЕФТЕГАЗ"	878
ТП-715	1149102099717	9102048801	ГУП РК "ЧЕРНОМОРНЕФТЕГАЗ"	4 847
ТП-280			быт	51 998
ТП-281			быт	724 116
ИТОГО ПЕРЕДАЧА ИЗ СЕТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ				39 217 449
В том числе				
Монопотребителю ФКУ "Управление ЧФ"				32481925
Другие потребители				5 635 512
Доля Монопотребителей				83%

В связи с тем, что 83% объема полезного отпуска электрической энергии, отпущенной из электрических сетей ФГУП «102 ПЭС» Минобороны России без учета перетока иным потребителям в 2018 году передано ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА», эксперты пришли к выводу о том, что ФКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЧЕРНОМОРСКОГО ФЛОТА», является монопотребителем и, соответственно, ФГУП «102 ПЭС» Минобороны России относится к моносетевым территориальным сетевым организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии преимущественно монопотребителю.

5. Оценка финансового состояния и основных технико-экономических показателей за предыдущие периоды ФГУП «102 ПЭС» Минобороны России.

5.1. Оценка финансового состояния ФГУП «102 ПЭС» Минобороны России.

Предприятие было создано в 2015 году. Анализ финансово-хозяйственного состояния проводился как в целом по предприятию (по данным статистической отчетности), так и по данным раздельного учета, на основании бухгалтерских данных по субсчетам в разрезе субъектов РФ. Предприятием представлены показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий

В соответствии с предоставленной статистической отчетностью:

- Выручка за 2018 год в целом по предприятию составила –25413 тыс.руб.
- Себестоимость продаж – 35050тыс.руб.
- Валовая прибыль - (9637) тыс.руб.
- Управленческие расходы – (2718) тыс.руб.
- Прибыль от продаж – 0 тыс.руб.
- Прочие доходы – 7928 тыс.руб.
- Прочие расходы – 6987 тыс.руб.

- **Чистая прибыль – (11979) тыс.руб.**

5.1.1 Коэффициентный анализ в оценке финансового состояния предприятия

Понятие коэффициентный анализ рассматривается как исследование отчетности при помощи совокупности показателей. Коэффициентный анализ направлен на отражение полного финансового положения компании по некоторым стандартным коэффициентам.

Под финансовым состоянием (положением) понимается способность предприятия финансировать свою деятельность. Оно характеризуется обеспеченностью финансовыми ресурсами, необходимыми для нормального функционирования предприятия, целесообразностью их размещения и эффективностью использования, финансовыми взаимоотношениями с другими юридическими и физическими лицами, платежеспособностью и финансовой устойчивостью.

При анализе данные берутся из бухгалтерского баланса и также из отчета о финансовых результатах.

В экономической теории и на практике финансового анализа используются множество различных показателей (порядка двух сотен).

Предлагаемая система показателей построена на основе адаптации зарубежных подходов к российским условиям и является наиболее распространенной в отечественной практике. Она охватывает основные группы финансовых коэффициентов, каждая из которых отражает определенную сторону финансового состояния предприятия.

Однако многие из них несут одну и ту же информацию, или находятся между собой в функциональной зависимости. Огромное количество коэффициентов существенно осложняет процесс анализа, поэтому с целью упрощения решено было сгруппировать показатели в небольшие группы, каждая из которых отвечает за определенную сферу хозяйственной деятельности предприятия.

Было выделено три основных группы показателей:

- показатели ликвидности и платежеспособности;
- показатели финансовой устойчивости;
- показатели деловой активности.

5.1.2. Оценка ликвидности и платежеспособности организации

Ликвидность предприятия – синтетический учетно-аналитический показатель, характеризующий способность предприятия погашать в установленное время, а в отдельных случаях – и с нарушением сроков оплаты свои обязательства как за счет собственных, так и на основе привлеченных средств.

Платежеспособность – это моментная характеристика предприятия, отражающая наличие свободных расчетных средств в объеме, достаточном для немедленного погашения требований кредиторов, пролонгировать которые невозможно.

Перечень показателей, применяемых для оценки ликвидности и платежеспособности организации:

Величина собственных оборотных средств. Показатель характеризует ту часть собственного капитала предприятия, которая является источником финансирования текущих активов предприятия (то есть активов, имеющих оборачиваемость менее одного года). Снижение коэффициента до значения меньше 0, свидетельствует об исчезновении у предприятия собственного оборотного капитала. В этом случае оборотный капитал предприятия в полном объеме финансируется за счет заемных средств.

Маневренность собственных оборотных средств характеризует ту часть собственных оборотных средств, которая находится в форме денежных средств, то есть средств, имеющих абсолютную ликвидность. Для нормально функционирующего предприятия этот показатель обычно меняется в пределах от нуля до единицы. При прочих равных условиях рост показателя в динамике рассматривается как положительная тенденция. Приемлемое ориентировочное значение показателя устанавливается предприятием самостоятельно и зависит, например, от того, насколько высока ежедневная потребность предприятия в свободных денежных ресурсах.

Коэффициент текущей ликвидности дает общую оценку ликвидности активов, показывая, сколько рублей текущих активов предприятия приходится на один рубль текущих обязательств. Логика исчисления данного показателя заключается в том, что предприятие погашает краткосрочные обязательства в основном за счет текущих активов; следовательно, если текущие активы превышают по величине текущие обязательства, предприятие может рассматриваться как успешно функционирующее. Разумный рост в динамике обычно рассматривается как благоприятная тенденция. А значения ниже рекомендуемых для предприятия означают потерю ликвидности.

Коэффициент быстрой ликвидности. По смысловому назначению показатель аналогичен коэффициенту текущей ликвидности; однако исчисляется по более узкому кругу текущих активов, когда из расчета исключена наименее ликвидная их часть — производственные запасы. Логика такого исключения состоит не только в значительно меньшей ликвидности запасов, но (что гораздо более важно), и в том, что денежные средства, которые можно выручить в случае вынужденной реализации производственных запасов, могут быть существенно ниже расходов по их приобретению. Уменьшение коэффициента является неблагоприятным фактором для стабильности финансового положения предприятия.

Коэффициент абсолютной ликвидности (платежеспособности) является наиболее жестким критерием ликвидности предприятия; показывает, какая часть краткосрочных заемных обязательств может быть при необходимости погашена немедленно.

Доля оборотных средств в активах характеризует относительную величину оборотного капитала предприятия.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами характеризует долю оборотных средств предприятия, профинансированных за счет собственных средств.

Доля запасов в оборотных активах характеризует структурное состояние текущих активов. Высокая доля запасов часто рассматривается как показатель низкой ликвидности предприятия.

Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов характеризует ту часть стоимости запасов, которая покрывается собственными оборотными средствами.

Коэффициент покрытия запасов — характеризует степень (долю) покрытия запасов «нормальными» источниками, к которым, кроме рабочего капитала, относят ссуды банков под товарные запасы, кредиторскую задолженность за поставленные сырье и материалы, и другое. Рекомендуемое значение > 1 — в этом случае компания признается финансово устойчивой.

В табличном виде представлен анализ ликвидности и платежеспособности предприятия. (Таблица4)

(Таблица4)

Наименование показателя	код	На отчетную дату отчетного года	Рекомендуемое значение
	Код	2018	
Величина собственных оборотных средств	1300+1400-1100-1230	-166 279,00	>0
Маневренность собственных оборотных средств	$1250/(1200-1230-1500)$	-0,72	0-1
Коэффициент текущей ликвидности	$(1200-1230)/1500$	0,58	>2
Коэффициент быстрой ликвидности	$(1200-1230-1210-1220)/1500$	0,43	>1
Коэффициент абсолютной ликвидности	$1250/1500$	0,30	0,05-0,1
Доля оборотных средств в активах	$(1200-1230)/1600$	0,34	
Доля собственных оборотных средств в общей сумме	$(1200-1230-1500)/(1200-1230)$	-0,73	$>0,1$
Доля запасов в	$(1210+1220)/1200$	0,20	

оборотных активах			
Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	$(1200-1230-1500)/(1210+1220)$	-2,88	>0,5
Коэффициент покрытия запасов	$(1300+1400-1100-1230+1510+1520)/(1210+1220)$	9,70	>1

5.1.3. Оценка финансовой устойчивости

Финансовая устойчивость предприятия – способность субъекта хозяйствования функционировать и развиваться, сохранять равновесие своих активов и пассивов в изменяющейся внутренней и внешней среде, гарантирующее его постоянную платежеспособность и инвестиционную привлекательность в границах допустимого уровня риска.

Перечень показателей, применяемые для оценки финансовой устойчивости организации:

Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии) характеризует долю владельцев предприятия в общей сумме средств, авансированных в его деятельность. Чем выше значение этого коэффициента, тем более устойчивым, стабильным и независимым от внешних кредитов является предприятие.

Коэффициент финансовой зависимости является дополнением к коэффициенту концентрации собственного капитала. Рост этого показателя в динамике означает увеличение доли заемных средств в финансировании предприятия. А если его значение снижается до единицы (или до 100%), это означает, что владельцы полностью финансируют свое предприятие.

Коэффициент маневренности собственного капитала показывает, какая часть собственного капитала используется для финансирования текущей деятельности, т. е. вложена в оборотные средства, а какая часть капитализирована. Коэффициент концентрации заемного капитала характеризует долю имущества предприятия, сформированного за счет заемных средств.

Коэффициент структуры долгосрочных вложений. Логика расчета этого показателя основана на предположении, что долгосрочные ссуды и займы используются для финансирования основных средств и других капитальных вложений. Коэффициент показывает, какая часть основных средств и прочих вне оборотных активов профинансирована внешними инвесторами, то есть (в некотором смысле) принадлежит им, а не владельцам предприятия.

Коэффициент долгосрочного привлечения заемных средств показывает, как предприятие привлекает долгосрочный капитал и является важным показателем, отражающим финансовую независимость предприятия. Высокое значение коэффициента показывает высокую зависимость от долгосрочного заемного капитала, что подрывает финансовую устойчивость организации. Если предприятие не привлекало банковских или иных займов, то данный показатель будет равен нулю.

Коэффициент структуры заемного капитала показывает, какова доля долгосрочных источников финансирования в общей сумме заемного капитала.

Коэффициент задолженности дает наиболее общую оценку финансовой устойчивости предприятия. Он означает, сколько заемных средств приходится на каждый рубль собственного капитала, вложенного в активы предприятия.

Далее в табличном виде представлен анализ финансовой устойчивости предприятия. (Таблица5)

(Таблица5)

Наименование показателя	код	На отчетную дату отчетного года	Рекомендуемое значение
	Код	2018	

Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	$1300/1700$	0,36	>0,5
Коэффициент финансовой зависимости	$1700/1300$	2,77	<2
Коэффициент маневренности собственного капитала	$(1200-1230-1500)/1300$	-0,69	>0,5
Коэффициент концентрации заемного капитала	$(1400+1500)/1700$	0,64	<0,5
Коэффициент структуры долгосрочных вложений	$1400/(1100+1230)$	0,07	
Коэффициент долгосрочного привлечения заемных средств	$1400/(1400+1300)$	0,11	>0,6
Коэффициент структуры заемного капитала	$1400/(1400+1500)$	0,07	
Коэффициент задолженности	$(1400+1500)/1300$	1,77	<0,7

5.1.4. Оценка деловой активности

В контексте финансового анализа деловая активность предприятия рассматривается как некоторая характеристика масштаба деятельности предприятия и его способность генерировать в процессе деятельности устойчивый поток доходов безотносительно сопутствующих расходов. Это характеристика динамичности развития предприятия, достижения поставленных целей, что отражается в натуральных и стоимостных показателях, эффективном использовании экономического потенциала.

Перечень показателей, применяемые для оценки деловой активности организации:

Выручка от продаж – это сумма денежных средств, получаемая предприятием в результате реализации товаров (услуг) как собственного производства, так и приобретенных с целью перепродажи.

Чистая прибыль (убыток) - прибыль (убыток) отчетного периода, оставшаяся после уплаты налога на прибыль и других аналогичных обязательных платежей.

Фондоотдача – величина выручки от продаж, приходящаяся на рубль основных средств.

Оборачиваемости средств в расчетах характеризует скорость оборачиваемости дебиторской задолженности в оборотах (дополнительно применен так же показатель – период оборачиваемости средств в расчетах, в днях).

Оборачиваемость запасов характеризует скорость оборачиваемости производственных запасов в оборотах (дополнительно применен так же показатель – период оборачиваемости запасов, в днях).

Оборачиваемость кредиторской задолженности характеризуется продолжительностью периода времени, в течение которого счета кредиторов будут оставаться неоплаченными.

Операционный цикл отмечает общее время, в течение которого финансовые ресурсы отвлечены в запасы и дебиторскую задолженность.

Финансовый цикл, или цикл обращения денежной наличности, представляет собой время, в течение которого денежные средства отвлечены из оборота.

Коэффициент оборачиваемости собственного капитала – коэффициент равный отношению объема реализации к среднегодовой стоимости собственного капитала.

Коэффициент оборачиваемости активов – финансовый коэффициент, равный отношению выручки от продаж к средней стоимости активов. Рост показателя в динамике рассматривается как благоприятная тенденция. (Таблица6)

(Таблица6)

	Наименование показателя	код	На отчётную дату отчётного года
		Код	2018
1	Выручка от продаж	2 110	25 413,00
2	Чистая прибыль (убыток)	2 400	-11 979,00
3	Фондоотдача	$2110(\phi 2)/((1150_{\text{нп}}+1150_{\text{кп}})/2(\phi 1))$	19 426,82
4	Оборачиваемость средств в расчетах	$2110(\phi 2)/((1230_{\text{нп}}+1230_{\text{кп}})/2(\phi 1))$	130 297,90
5	Период оборачиваемости средств в расчетах	360/п.4	0,00
6	Оборачиваемость запасов	$2120(\phi 2)/((1210_{\text{нп}}+1220_{\text{нп}}+1210_{\text{кп}}+1220_{\text{кп}})/2(\phi 1))$	-172 739,45
7	Период оборачиваемости запасов	360/п.6	0,00
8	Оборачиваемость кредиторской задолженности	$((1520_{\text{нп}}+1520_{\text{кп}})/2)(\phi 1)/(2120(\phi 2)/360)$	-1 769,62
9	Продолжительность операционного цикла	п.5+п.7	0,00
10	Продолжительность финансового цикла	п.9-п.8	1 769,62
11	Оборачиваемость собственного капитала	$2*2110(\phi 2)/(1300_{\text{нп}}+1300_{\text{кп}})(\phi 1)$	0,21
12	Оборачиваемость активов	$2*2110(\phi 2)/(1600_{\text{нп}}+1600_{\text{кп}})(\phi 1)$	0,08

5.2. Основные производственные показатели

5.2.1 Анализ основных технико-экономических показателей организации

Для утверждения тарифа на передачу электрической энергии ФГУП 102 ПЭС Минобороны РФ в целях определения количества условных единиц представило следующие электроустановки:

16. Подстанция напряжением 35 кВ	– 2.
17. Силовых трансформаторов 35 кВ	– 3.
18. Воздушных выключателей 35 кВ	– 2.
19. Воздушных выключателей 1-20 кВ	- 24.
20. Масляных (вакуумных) выключателей 1-20 кВ	– 184.
21. Выключателей нагрузки 1-20 кВ	– 584.
22. Мачтовых (столбовые) ТП 1-20 кВ	- 7.
23. Однотрансформаторных ТП, КТП 1-20 кВ	– 196.
24. Двухтрансформаторных ТП, КТП 1-20 кВ	– 66.
25. Воздушных линий напряжением 1-20 кВ	

- на деревянных опорах - 1 км.
26. Воздушных линий напряжением 1-20 кВ на железобетонных и металлических опорах – 44,98 км.
27. Кабельных линий напряжением 3-10 кВ – 392,46 км.
28. Воздушных линий напряжением 0,4 кВ (дерево) – 0,5 км.
29. Воздушных линий напряжением 0,4 кВ (ж/б, металл) – 0,96 км.
30. Кабельных линий напряжением 0,4 кВ - 1,04 км.

Что по представленным данным ФГУП 102 ПЭС

составляет – 4320,45 условных единиц,

В том числе по СН1 – 178,3 условных единиц,

по СН2 – 4136,59 условных единиц,

по НН – 5,56 условных единиц.

При рассмотрении представленных документов эксперты считают возможным принять к расчету следующие электроустановки:

1. Подстанция 35 кВ - 1.
2. Силовых трансформаторов 35 кВ - 2.
3. Масляных выключателей 35 кВ – 1.
4. Масляных выключателей 1-20 кВ – 46.
5. Выключателей нагрузки 1-20 кВ – 469.
6. Мачтовых трансформаторных подстанций - 5.
7. Однотрансформаторных ТП 1-20 кВ – 141.
8. Двухтрансформаторных ТП 1-20 кВ – 73.
9. Однотрансформаторную подстанцию 35/0,23 кВ – 1.
10. Воздушных линий 1-20 кВ на деревянных опорах – 1 км.
11. Воздушных линий 1-20 кВ на железобетонных опорах – 67,31 км.
12. Кабельных линий 3-10 кВ – 200,87 км.
13. Воздушных линий 0,4 кВ – 0,63 км.
14. Кабельных линий напряжением до 1 кВ - 0,024 км.

Что для ФГУП 102 ПЭС составляет – 2645,89 условных единиц,

в том числе по СН1 – 89,1 условных единиц,

в том числе по СН2 – 2555,78 условных единиц,

в том числе по НН - 1,01 условных единиц.

Таблица П2.1

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения

ЛЭП	Напряже ние, кВ	Количе ство цепей на опоре	Материал опор	Период регулирования		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженн ость	Объе м услов ных едини ц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	400-500	1	металл	400,00		0,00
			ж/бетон	300,00		0,00
	330	1	металл	230,00		0,00

	220	2	ж/бетон	170,00		0,00
			металл	290,00		0,00
			ж/бетон	210,00		0,00
		1	дерево	260,00		0,00
			металл	210,00		0,00
			ж/бетон	140,00		0,00
	110-150	2	металл	270,00		0,00
			ж/бетон	180,00		0,00
			дерево	180,00		0,00
		1	металл	160,00		0,00
			ж/бетон	130,00		0,00
			металл	190,00	0,00	0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000,00		0,00
	110	-	-	2 300,00		0,00
ВН, всего				7 180,00		0,00
ВЛЭП	35	1	дерево	170,00		0,00
			металл	140,00		0,00
			ж/бетон	120,00		0,00
		2	металл	180,00		0,00
			ж/бетон	150,00		0,00
	1 - 20	-	дерево	160,00	1,00	1,60
			дерево на ж/б пасынках	140,00		0,00
			ж/бетон, металл	110,00	67,31	74,04
КЛЭП	20 -35	-	-	470,00		0,00
	3 - 10	-	-	350,00	200,87	703,04
СН-1, всего				1 230,00		0,00
СН-2, всего				760,00		778,68
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260,00	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220,00		0,00
			ж/бетон, металл	150,00	0,63	0,95
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00	0,02	0,06
НН, всего				900,00		1,01
Итого			Всего		0,00	779,69
			ВН		0,00	0,00
			СН1		0,00	0,00
			СН2		0,00	778,68
			НН		0,00	1,01

**Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП),
комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных
пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица 2.2)**
(заполняется на основании таблицы 1 "Состав оборудования подстанций, РП"
электронными ссылками)

№	Наименование	Единица	Напряжен	Период регулирования

п.п.		измерения	ие, кВ	Количество о условных единиц (у) на единицу измерения	Количество о единиц измерения	Объем условн ых едини ц
1	2	3	4	5	6	7
1	Подстанция	п/ст	400-500	500,00		0,00
			330	250,00		0,00
			220	210,00		0,00
			110-150	105,00	0,00	0,00
			35	75,00	1,00	75,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150			0,00
			750			0,00
			400-500	28,00		0,00
			330	18,00		0,00
			220	14,00		0,00
			110-150	7,80	0,00	0,00
			35	2,10	2,00	4,20
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1-20	1,00	0,00	0,00
			1150			0,00
			750			0,00
			400-500	88,00		0,00
			330	66,00		0,00
			220	43,00		0,00
			110-150	26,00		0,00
			35	11,00		0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	- " -	1-20	5,50		0,00
			220	23,00		0,00
			110-150	14,00	0,00	0,00
			35	6,40	1,00	6,40
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	1-20	3,10	46,00	142,60
			400-500	35,00		0,00
			330	24,00		0,00
			220	19,00		0,00
			110-150	9,50	0,00	0,00
6	Выключатель нагрузки	- " -	35	4,70		0,00
			1-20	2,30	469,00	1078,70
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20	26,00		0,00
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20	48,00		0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	110-150	2,40		0,00
			35	2,40		0,00
			1-20	2,40		0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50	5,00	12,50

11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	141,00	324,30
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	73,00	219,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,50	1,00	3,50
14.	Итого		Всего		656,00	1 866,20
			ВН			0,00
			СН1			89,10
			СН2			1 777,10
			НН			0,00
				Всего		2 645,89
				ВН		0,00
				СН1		89,10
				СН2		2 555,78
				НН		1,01

Расчет условного оборудования произведен экспертами с учетом представленных предприятием однолинейных схем, и оборудования, находящегося в хозяйственном ведении предприятия.

Вывод: Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к услугам по передаче электрической энергии потребителям ФГУП 102 ПЭС России на 2020 год составит **2645,89 единиц.**

5.2.2 Баланс электрической энергии и мощности

Таблица 7

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Показатели организации За 2018г	Предложение организации на 2020г	Предложение регулятора на 2020г
1	Годовой объем ТО сетевого хозяйства	у.е.	1210,08	4320,50	2645,89
2	Установленная мощность трансформаторов	МВА	110,227	110,227	110,227
3	Энергетические показатели				
3.1	Поступление в сеть	млн.кВт.ч	40,58	47,45	47,45

3.2	Полезный отпуск всего, в т.ч.:	млн.кВт.ч	29,22	45,78	45,78
3.2.1.	Полезный отпуск собственный	млн.кВт.ч	0	0,010	0,010
3.2.2	Полезный отпуск на сторону	млн.кВт.ч	29,22	45,78	45,78
4	Доля эл. энергии, отпускаемой потребителям	%	100	99,97	96,48
5	Потери эл.энергии, в т.ч.	млн.кВт.ч	1,36	1,67	1,67
5.1	Потери эл.энергии собственные	млн.кВт.ч			
5.2	Потери эл.энергии на сторону, в т.ч.	млн.кВт.ч			
5.3	нормативные потери	млн.кВт.ч	1,36	1,67	1,67

Полезный отпуск электрической энергии на 2020 год принят исходя из фактических данных за 2018 год и объемов, согласованных договором с ГУП РК "Крымэнерго".

ФГУП «102 ПЭС» Минобороны России в тарифной заявке на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» Минобороны России на 2020 год рассчитана величина технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях в соответствии с Приказом ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке" (Таблица № 1.3) и составляет **1,675 млн.кВт ч**.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии) при ее передаче по электрическим сетям, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, рассчитана соответствии с Приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций". По данному расчету величина технологического расхода (потери) составила **1,672 млн.кВт ч** с учетом:

- фактического уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ФГУП «102 ПЭС» Минобороны за 2018 год;

- величины планового отпуска электрической энергии ФГУП «102 ПЭС» Минобороны России в сеть на 2020 год.

Определение величины и уровня потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации

В соответствии с п.40(1) Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 (ред. от 18.11.2019) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется по формуле:

$$N = \frac{\sum(W_{OCi} \times n_i)}{W_{OCсумм}} \times 100,$$

где:

i - уровень напряжения;

W_{OCi} - величина отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, и объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам трансформаторных подстанций на соответствующем уровне напряжения (тыс. кВт·ч);

$W_{OC\text{сумм}}$ - величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (тыс. кВт·ч);

n_i - минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется по формуле:

$$n_i = \min \left\{ \frac{\Delta W_i}{W_{OCi}} \times 100; \Delta W_{\text{НПЭ.ГРj}} \right\},$$

где:

ΔW_i - величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения (тыс. кВт·ч);

$\Delta W_{\text{НПЭ.ГРj}}$ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, для j -ой группы территориальных сетевых организаций, определяемой по данным за последний истекший год.

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется как произведение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и величины планового отпуска электрической энергии в сеть, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям.

Расчет уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ФГУП

102 ПЭС Минобороны России в соответствии с п. 40(1) ПОСТАНОВЛЕНИЯ
ПРАВИТЕЛЬСТВА РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 О ЦЕНООБРАЗОВАНИИ В ОБЛАСТИ
РЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН (ТАРИФОВ) В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

40(1). Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется по формуле:

$$N = \frac{\sum(W_{\text{OCI}} \times n_i)}{W_{\text{ОСсумм}}} \times 100 = (40583 \times 3,36\%) / 39218 \times 100\% = 3,48\%$$

где:

i - уровень напряжения;

W_{OCI} - величина отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, и объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам трансформаторных подстанций на соответствующем уровне напряжения (тыс. кВт·ч), которая равняется **40583 тыс. кВт·ч** (пункт 1.4 Таблицы П.1.4. согласно Приказа ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2)

$W_{\text{ОСсумм}}$ - величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (тыс. кВт·ч); которая равняется **39218 тыс. кВт·ч** (пункт 4 Таблицы П.1.4. согласно Приказу ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2)

n_i - минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется по формуле:

$$n_i = \min \left\{ \frac{\Delta W_i}{W_{\text{OCI}}} \times 100; \Delta W_{\text{НПЭ,ГРj}} \right\} = 1365 / 40583 \times 100\% = 3,36\%$$

где:

ΔW_i - величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения (тыс. кВт·ч), которая равняется **1365 тыс. кВт·ч** (пункт 2 Таблицы П.1.4. согласно Приказа ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2)

W_{OCI} - величина отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой

организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, и объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам трансформаторных подстанций на соответствующем уровне напряжения (тыс. кВт·ч), которая равняется **40583 тыс. кВт·ч** (пункт 1.4 Таблицы П.1.4. согласно Приказа ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2)

$\Delta W_{\text{нпэ.грj}}$ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, для j-ой группы территориальных сетевых организаций, определяемой по данным за последний истекший год.

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется как произведение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и величины планового отпуска электрической энергии в сеть, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии) при ее передаче по электрическим сетям, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определена Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым в соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования, а так же в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций" в размере **1,672 млн.кВт ч.** с учетом:

- фактические потери электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ФГУП «102 ПЭС» Минобороны за 6 месяцев 2019 год составили:

Апрель-139268 кВт.ч.

Май-153377 кВт.ч.

Июнь-154888 кВт.ч.

Июль-177077 кВт.ч.

Август-180267 кВт.ч.

Сентябрь-146727кВт.ч.

Итого:951604кВт.ч.

- величины планового объема потери электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ФГУП «102 ПЭС» Минобороны на 2020 год (**1,67 тыс.кВт ч.**), которая соответствует данным Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Крым на 2020 год утвержденных Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28 ноября 2019 № 1567/19-ДСП.

6. Анализ качества работ и услуг, оказываемых Ф ГУП «102 ПЭС» Минобороны России

Согласно нормам действующего законодательства Ф ГУП «102 ПЭС» Минобороны России, в качестве территориальной сетевой организации, должна обеспечивать надлежащее качество оказываемых потребителям услуг, соответствие их государственным стандартам и техническим условиям; своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных в процессе обслуживания; требуемый потребителями уровень качества и надежности

электроснабжения (таблица 5), а также их возможные отклонения, экономические и юридические санкции в случае невыполнения обязательств.

Таблица 8

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Показатель уровня качества оказываемых услуг	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	
			Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi})
Ф ГУП 102 ПЭС Минобороны России	2020	1	4,50546	0,78503
	2021	1	4,221	0,544
	2022	1	3,937	0,303

Показатели качества и надежности поставляемых товаров и оказываемых услуг определены в соответствии с Приказом Минэнерго России от 18 октября 2017 года № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, расчет показателей произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (зарегистрирован Минюстом России 27.12.2016, регистрационный N 44983), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 21.06.2017 N 544 (зарегистрирован Минюстом России 19.07.2017, регистрационный N 47450).

Показатель уровня качества оказываемых услуг и порядок расчета его значения для ФГУП 102 ПЭС Минобороны России (для долгосрочного периода регулирования, начинающегося с 2020 года) определен согласно п.3.3. Приказа Министерства Энергетики Российской Федерации N 1256 от 29 ноября 2016 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

6. Анализ предложений ФГУП «102 ПЭС» Минобороны о размере необходимой валовой выручки для осуществления услуг по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» на 2020 год.

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» услуги по передаче электрической энергии подлежат государственному регулированию. В соответствии с п.6 Основ ценообразования, субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по видам деятельности. Для расчета тарифа на 2020 год, принимались во внимание фактические расходы за 2018г., экономически обоснованные, документально

подтвержденные плановые расходы на 2020 год, предусмотренные нормативными документами и законодательными актами РФ.

Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме.

Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации, либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведенные расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчетом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

Для анализа экономической обоснованности расходов (затрат), учтенных при формировании тарифов по передаче электрической энергии, фактических расходов при осуществлении регулируемого вида деятельности, предприятием представлены копии следующих документов:

- Устав предприятия ФГУП 102 ПЭС Минобороны России;
- Свидетельство о государственной регистрации от 27.02.2015г.;
- Свидетельство о постановке на учет ФГУП 102 ПЭС в налоговом органе;
- Коллективный договор ФГУП 102 ПЭС Минобороны России
- Акт №2 от 28.02.2015г. Приема-передачи основных фондов, оборудования, имущества ФГУП 102 ПЭС Минобороны России
- Бухгалтерский баланс организации за 2018г.;
- Отчет о прибылях и убытках (форма №2 к балансу) за 2018г.;
- Отчет об изменении капитала (форма №3 к балансу) за 2018г.;
- Отчет о движении денежных средств (форма №4 к балансу) за 2018г.;
- Расчет стоимости чистых активов;
- Пояснительная записка к бухгалтерскому балансу с анализом основных экономических и финансовых показателей;
- Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (Таблица № П1.3.)
- Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН, СН1 и НН (Таблица № П1.4.)
- Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО (Таблица № П1.5.)
- Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО (Таблица № П1.6.)
- Смета расходов (Таблица № П1.15.)
- Расчет расходов на оплату труда (Таблица № П1.16.)
- Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов (Таблица № П1.17)
- Расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередачи и подстанциям (Таблица № П1. 17.1.)
- Калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии (Таблица № П.18.2.)
- Расчет источников финансирования капитальных вложений (Таблица № П1.20)
- Справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии) (Таблица № П1.20.3)
- Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии (Таблица № П1.21.3)
- Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей (Таблица № П1.24.)
- Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям ФГУП 102 ПЭС Минобороны России (Таблица № П1.25.)
- Расчет экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей (Таблица № П1.27)

- Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями (Таблица № П1.30)
 - Расчет тарифа на передачу на 2020г.;
 - Налоговая декларация по налогу на имущество с отметкой налоговой инспекции;
 - Налоговая декларация по транспортному налогу за отчетный период 2018г.;
 - Налоговая декларация по налогу на прибыль 2018г.;
 - Статистическая форма отчетности №П-4 «Сведения о численности, заработной платы и движении работников» за 2018г.;
 - Инвестиционная программа с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала на 2020-2022гг., учтенная в заявляемой необходимой валовой выручке организации на 2020г.;
 - Справка о критериях отнесения ФГУП 102 ПЭС Минобороны России к территориальным сетевым организациям. Республика Крым
 - Дополнительное соглашение №1к договору по передаче электроэнергии №100/814 от 09.11.2015 о покупке фактических потерь электроэнергии в собственных сетях;
 - Приказ директора ФГУП 102 ПЭС Минобороны России об утверждении штатного расписания №14 от 01.02.2019г.;
 - Штатное расписание ФГУП 102 ПЭС Минобороны России, утвержденное приказом №14 от 01.02.2019г.;
 - Извещение от 02.03.2015 №9200008572 о регистрации в фонде социального страхования Российской Федерации
 - Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 08.04.2019г.
 - Уведомление о регистрации юридического лица в территориальном органе Пенсионного фонда Российской Федерации от 12.03.2015 г.
- Уточненное предложение о размере тарифа на передачу электрической энергии ФГУП 102 ПЭС Минобороны России по Республике Крым на 2020г.;

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ФГУП 102 ПЭС Минобороны России по Республике Крым на 2020г. установлены в соответствии с действующим законодательством в области тарифного регулирования, рассчитаны с применением метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Стоит учесть, при расчете НВВ на 2020г. учитывались индексы потребительских цен:

ФГУП «102 ПЭС» МО России
на 2019г.-1,047
на 2020г.-1,048.

ГКЦТ РК
на 2019г.-1,046
На 2020г.-1.03

6.1. Анализ предложений ТСО о величине расходов, входящих в состав подконтрольных

На основании пункта 1 статьи 23 Федерального закона от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ государственное регулирование цен (тарифов), надбавок осуществляется в порядке, установленном Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 утверждены Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее - Основы ценообразования), Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее - Правила регулирования), которыми определены основные принципы и методы регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, в том числе, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а также

основания и порядок установления (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, предусмотренных Основами ценообразования.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (абзац первый).

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования, с учетом средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, предоставленных таким организациям при осуществлении ими регулируемой деятельности.(абзац восьмой).

В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по не зависящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. К экономически обоснованным расходам, в том числе, относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала) (абзац десятый).

Согласно пункту 38 Основ ценообразования тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года N 98-э (далее - Методические указания), на основании долгосрочных параметров регулирования: базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами; индекс эффективности подконтрольных расходов; коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов; величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (начиная с 2014 года для первого и (или) последующих долгосрочных периодов регулирования - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям); уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в Методических указаниях.

Пункт 11 Методических указаний содержит перечень неподконтрольных расходов, включающих в себя: расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли; оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов; амортизацию основных средств; расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование

капитальных вложений; расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов; расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.); прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

По предложению ТСО подконтрольные расходы на услуг по передаче электроэнергии на 2019 год, –113759,74 тыс.руб., в том числе:

- **Расходы на ГСМ**

По предложению ТСО расходы на ГСМ на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2020 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составили – **704,32 тыс.руб.** Для обоснования предприятием представлены следующие материалы: расчет планируемого расхода топлива на 2020 год на сумму 704,32 тыс. руб., приказ №139 от 01.08.2019г. «Об организации использования, закрепления и стоянки автотранспорта», приказ №13 от 31.01.2017г. «О списании горюче-смазочных материалов (ГСМ), аккумуляторных батарей (АКБ), автошин», копии бухгалтерских документов предприятия (оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01.2 за 2018г. с фактическими затратами по ГСМ на уровне в размере 501,58 тыс.руб.), копии путевых листов автотранспорта, закрепленного на территории Республики Крым за период 2018 года, договор поставки товара с ООО «Кедр» №1 –ФТК от 01.01.2016г. (г.Феодосия) и платежные поручения к договору на сумму 248,90 тыс.руб., договора поставки нефтепродуктов с ООО «ФИРМА «ТЭС» за период 2018г. на сумму 2594,19 тыс.руб.

Экспертами, исходя из анализа обосновывающих материалов за 2018 г. на территории Республики Крым, с учетом увеличения объемов используемого оборудования на услуги по передаче электрической энергии на 2020г., увеличением обслуживающего персонала, расходы по данной статье **признаны в полном объеме, в размере – 704,32 тыс.руб.**

- **Расходы на прочие вспомогательные материалы.**

По предложению ТСО расходы на вспомогательные материалы в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2020 год, составили – **8636,54 тыс.руб.**, в которые предприятие включило данные по расходам на вспомогательные материалы в 2018г., с учетом индексации в размере 1020,90 тыс.руб. и планируемые расходы на 2020г. в размере 7 615 630,80 тыс.руб.

Обосновывающие материалы предприятия:

-Копия положения о закупке товаров, работ, услуг Федерального государственного унитарного предприятия «102 ПЭС Министерства обороны Российской Федерации» №52 от 26.05.2015г.;

- Данные бухгалтерского учета (карточка счета 20.01.2) за 2018г.;

-Многолетний план-график 2019-2023г. работ по ремонту и техническому обслуживанию оборудования ФГУП «102 ПЭС Министерства обороны Российской Федерации» по

Республике Крым, утвержденный директором ФГУП «102 ПЭС Министерства обороны Российской Федерации» Яковец А.А. от 22.04.2019г.;

-План - графики проведения текущих ремонтов силами ФГУП «102 ПЭС Министерства обороны Российской Федерации» по Республике Крым, утвержденный директором ФГУП «102 ПЭС Министерства обороны Российской Федерации» Яковец А.А. от 22.04.2019г.;

-Локальные сметные расчеты технического обслуживания, текущих ремонтов и лабораторных испытаний на 2020г.;

-Ведомости ресурсов к локальным сметным расчетам технического обслуживания и лабораторных испытаний на 2020г.

-Дефектные акты.

-Договор с ООО «Рамих» №383/19 от 12.12.2019г. на поставку товара, согласно спецификации на сумму 849 540,00 руб.

Экспертами был проведен анализ представленных материалов, ведомостей ресурсов, при котором, учитывались расходы на материалы без учета ФОТ и НДС. Сумма вспомогательных материалов необходимых для проведения ремонтов на 2020г. составит 707, 95 тыс.руб. (Таблица9)

(Таблица9)

№п/п	Перечень оборудования, подлежащего текущему ремонту на 2020г.	Заявленные ФГУП «102 ПЭС Минобороны России» расходы на вспомогательные материалы для ремонтных работ силами ФГУП 102 ПЭС Минобороны России на 2020г., руб.с НДС	расходы на вспомогательные материалы на 2020г., руб. (согласно локальным сметным расчетам), без НДС	Предложения ГКЦТ на 2020г. по расходам на вспомогательные материалы (согласно ведомостям ресурсов к локальным сметным расчетам на 2020г.), руб. без НДС
1	2	3	4	5
1	ТП-40 пгт. Новоозерное	0	0,00	0
2	ТП-62 пгт. Мирный	0	0,00	0
3	КТП-292 с. Наумовка	25 412,40	11396,00	1510,76
4	ТП-26 мыс Тарханкут	0	0,00	0
5	ТП-470 пгт. Черноморское	0	0,00	0
6	ТП-471 пгт. Черноморское	0	0,00	0
7	КТП-691 г. Бахчисарай	31 482,00	13734,00	1805,77
8	ТП-2 с. Витино	444 937,20	204551,00	44870,59
9	ТП-3 с. Витино	461 114,40	218759,00	47806,99
10	КТП-99 г. Феодосия	99 446,40	40507,00	7230,62
11	КТП-104 г. Феодосия	90 870,00	37430,00	6810,01
12	КТП-404 г. Керчь	87 366,00	42180,00	7390,14
13	ТП-405 г. Керчь	329 636,40	161822,00	34125,42
14	ТП-4 с. Витино	227 758,80	107587,00	20241,2
15	ТП-9 с. Витино	264 873,60	108251,00	18491,94
16	ТП-76 г. Судак	307 646,40	134113,00	28012,32

17	ТП-191 г. Судак	64 014,00	32620,00	4488,95
18	ТП-406 г. Керчь	255 014,40	128334,00	25060,72
19	ТП-14 с. Витино	385 911,60	196368,00	44304,24
20	ТП-16 с. Витино	344 031,60	168044,00	36957,12
21	ТП-10 пгт.Гвардейское	275 737,20	134672,00	28537,78
22	ТП-14 пгт.Гвардейское	244 879,20	122751,00	26267,76
23	ТП-64 с. Солнечная долина	280 134,00	119688,00	24501,38
24	ТП-19 с. Витино	391 177,20	197091,00	41513,92
25	ТП-20 с. Витино	361 810,80	182938,00	39821,9
26	ТП-416 г. Алушта	159 727,20	69079,00	10181,94
27	ТП-15 пгт.Гвардейское	262 345,20	132159,00	27844,24
28	ТП-5 Дюрмень	397 886,40	187856,00	26972,02
29	ТП-21 с. Витино	299 548,80	125510,00	21613,18
30	ТП-23 с. Витино	277 441,20	115504,00	20738,25
31	ТП-11 Дюрмень	298 598,40	126119,00	25546,54
32	ТП-56 пгт. Мирный	184 904,40	73672,00	11291,9
33	ТП-9 Дюрмень	286 210,80	132895,00	25273,35
34	ТП-2 Дюрмень	228 332,40	108233,00	23824,24
35	ТП-295 мыс Тарханкут	247 382,40	112837,00	24917,68
ИТОГО:		7 615 630,80	3546700,00	707952,87

При этом экспертами были проанализированы фактические расходы предприятия за 2018год. Согласно данным бухгалтерского учета (карточка счета 20.01.2 «списание материалов» - 923,94 тыс.руб., справки расчета по распределению затрат по Республике Крым за 2018г. (6,48 тыс.руб.)

В итоге, затраты по статье «вспомогательные материалы» на 2020г. составят 707,95 тыс.руб.

Затраты по статье «вспомогательные материалы» на 2020г. **экспертами признаны экономически обоснованными в размере –707,95 тыс.руб.**

- **Расходы на ремонт основных фондов.**

По предложению ФГУП «102 ПЭС» Минобороны России расходы на ремонт основных средств в 2020 году при предоставлении услуг по передаче электроэнергии на 2020 год составят – **19219,48 тыс.руб.** Согласно предоставленному плану объем средств, необходимых для производства работ по капитальному и текущему ремонтам и техобслуживанию подрядным способом-19219,48 тыс.руб. и хозяйственным способами – 7615,63 тыс.руб.

Согласно приказу Минэнерго России №229 от 19.06.2003г. «Об утверждении правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», за техническое состояние оборудования, зданий и сооружений, выполнение объемов ремонтных работ, обеспечивающих стабильность установленных показателей эксплуатации, полноту выполнения подготовительных работ, своевременное обеспечение запланированных объемов ремонтных работ запасными частями и материалами, а также за сроки и качество выполненных ремонтных работ отвечает собственник. Объем технического обслуживания и планового ремонта должен определяться необходимостью поддержания исправного и работоспособного состояния оборудования, зданий и сооружений с учетом их фактического технического состояния. Рекомендуемый перечень и объем работ по техническому обслуживанию и капитальному ремонту оборудования приведены в [правилах](#) организации

технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей и в технико-экономических нормативах планово-предупредительного ремонта энергоблоков. Периодичность и продолжительность всех видов ремонта установлены **правилами** организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей и нормативно-техническими документами на ремонт данного вида оборудования. Организация ремонтного производства, разработка ремонтной документации, планирование и подготовка к ремонту, вывод в ремонт и производство ремонта, а также приемка и оценка качества ремонта оборудования должны осуществляться в соответствии с правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей. Объемы ремонтных работ должны быть предварительно согласованы с организациями-исполнителями (подрядными организациями).

Расходы на ремонт базового периода 2018г., согласно данным бухгалтерского учета (карточка счета 20.01.2) и справки-расчета по распределению затрат по Республике Крым составили 11112,82 тыс.руб.

Предприятием представлены обосновывающие материалы:

- Данные бухгалтерского учета (карточка счета 20.01.2) за 2018г.;
 - Многолетний план-график 2019-2023г. работ по ремонту и техническому обслуживанию оборудования ФГУП «102 ПЭС Министерства обороны Российской Федерации» по Республике Крым, утвержденный директором ФГУП «102 ПЭС Министерства обороны Российской Федерации» Яковец А.А. от 22.04.2019г.;
 - План - графики проведения капитальных ремонтов силами подрядных организаций на объектах ФГУП «102 ПЭС Министерства обороны Российской Федерации» по Республике Крым на 2020г., утвержденный директором ФГУП «102 ПЭС Министерства обороны Российской Федерации» Яковец А.А. от 22.04.2019г.;
 - Локальные сметные расчеты капитальных ремонтов на 2020г.;
 - Дефектные акты;
 - Копии договоров подряда с ООО «Югсвязьмонтаж» (35 шт.) №01/18-04-19 от 18.04.2019г.- №35/18-04-19 от 22.04.2019г. на сумму **19219,48 тыс.руб.**
- Экспертами произведен анализ представленных материалов за 2018г., согласно которым расходы за 2018г. составляют 12503,35 тыс.руб. (Таблица10)

(Таблица10)

подрядчик "АО "Крымэлектромашторг" (договор №413 от 28.11.2016г.)			
Сумма по договору с НДС 18%, (тыс.руб.)	Справки стоимости выполненных работ и затрат	Акты о приемке выполненных работ,(с НДС 18%)	Объект
3421,70	№1 от 20.02.2018	370,47	Ремонт ТП-447 в с.Машино
2592,74	№1 от 30.03.2018	534,52	Ремонт ТП-8 в пгт.Кировское
904,99			
подрядчик "АО "Крымэлектромашторг" (договор №291/17от 10.11.2017г.)			
4107,68			
3827,86	№1 от 25.12.2018	543,96	Ремонт ТП-1 в с.Зеленогорское
543,96			
подрядчик "АО "Крымэлектромашторг" (договор №292/17от 10.11.2017г.)			
2457,27			
	№1 от 10.08.2018	477,98	Капитальный ремонт ТП-58 г.Феодосия

	№1 от 15.10.2018	496,78	Капитальный ремонт ТП-68 г.Феодосия
1581,98	№1 от 15.10.2018	607,22	Капитальный ремонт ТП-59 г.Феодосия
	подрядчик "АО "Крымэлектромашторг" (договор №293/17от 10.11.2017г.)		
4276,98	№1 от 17.05.2018	512,04	Ремонт ТП-7 в г.Феодосия, "Песчанная балка"
4635,87	№1 от 22.06.2018	304,36	Ремонт ТП-1 в г.Феодосия, "Песчанная балка"
4316,90	№1 от 24.07.2018	372,19	Ремонт ТП-2 в г.Феодосия, "Песчанная балка"
	№1 от 24.07.2018	353,14	Ремонт ТП-4 в г.Феодосия, "Песчанная балка"
	№1 от 13.11.2018	470,46	Капитальный ремонт ТП-103 г.Феодосия
	№1 от 21.12.2018	408,41	Ремонт ТП-10в г.Феодосия
4022,85	№1 от 21.12.2018	1602,25	Ремонт ВЛ-10кВ РП-66-КТП-557
4079,86	подрядчик "АО "Крымэлектромашторг" (договор №294/17от 10.11.2017г.)		
3318,92	№1 от 01.06.2018	280,24	Ремонт ТП-3 в пгт.Кировское
	№1 от 21.06.2018	61,09	Ремонт ТП-15 в пгт.Кировское
	№1 от 21.06.2018	45,70	Ремонт КТП-9 в пгт.Кировское
	№1 от 16.08.2018	1258,51	Капитальный ремонт ТП-1 ЦРП Кировское
	№1 от 19.10.2018	571,49	Капитальный ремонт ТП-1 в пгт. Кировское
2657,29	№1 от 07.12.2018	440,26	Капитальный ремонт ТП-44 г.Феодосия
	подрядчик "АО "Крымэлектромашторг" (договор №293от 10.11.2017г.)		
	№1 от 01.06.2018	294,57	Ремонт ТП-3 в г.Феодосия, "Песчанная балка"
	подрядчик ООО "Выбор" (договор №350/17 от 01.12.2017г.)		
660,36			
679,48	№1 от 07.03.2018	348,81	Текущий ремонт ТП №706 п.г.т. Краснокаменка
	№1 от 07.03.2018	311,55	Текущий ремонт ТП №707 п.г.т. Краснокаменка
	№1 от 23.03.2018	3,61	Текущий ремонт ТП №706 п.г.т. Краснокаменка
	№1 от 23.03.2018	15,51	Текущий ремонт ТП №707 п.г.т. Краснокаменка
	№1 от 25.12.2018	543,96	Ремонт ТП-1 в с.Зеленогорское
	подрядчик ООО "Выбор" (договор №386/17 от 27.12.2017г.)		
549,52			

623,18	№1 от 23.03.2018	271,06	Текущий ремонт ТП №703 п.г.т. Краснокаменка
	№1 от 23.03.2018	278,47	Текущий ремонт ТП №702 п.г.т. Краснокаменка
	№1 от 23.03.2018	40,52	Текущий ремонт ТП №703 п.г.т. Краснокаменка
	№1 от 23.03.2018	33,14	Текущий ремонт ТП №702 п.г.т. Краснокаменка
подрядчик ООО "Выбор" (договор №111/18 от 23.05.2018г.)			
299,61	№1 от 14.08.2018	252,83	Ремонт кровли ПУ-3, г.Феодосия
252,83			
398,39	подрядчик ООО "Выбор" (договор №226/18 от 29.10.2018г.)		
	№1 от 15.11.2018	398,39	Ремонт ПУ-3, г.Феодосия
		Итого: 12503,35	

С учетом того, что предприятием представлены обосновывающие материалы, с учетом увеличения объемов используемого оборудования на услуги по передаче электрической энергии 2020г. эксперты сочли возможным включить в состав расходов, учитываемых в тарифе расходы на ремонт основных средств при предоставлении услуг по передаче электроэнергии **в полном объеме в размере 19219,48 тыс.руб.**

- **Затраты на оплату труда**

Оплата труда в соответствии со статьей 129 Трудового кодекса РФ - вознаграждение за труд в зависимости от квалификации работника, сложности, количества, качества и условий выполняемой работы, а также компенсационные выплаты (доплаты и надбавки компенсационного характера, в том числе за работу в условиях, отклоняющихся от нормальных, работу в особых климатических условиях и на территориях, подвергшихся радиоактивному загрязнению, и иные выплаты компенсационного характера) и стимулирующие выплаты (доплаты и надбавки стимулирующего характера, премии и иные поощрительные выплаты). В соответствии с п. 26 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса - дефлятора.

Для анализа ФГУП «102 ПЭС» предоставлен расчет расходов на оплату труда на 2020 год по услугам по передаче электроэнергии сетями на 2020 год на сумму 28482,73 тыс.руб., согласно которому – численность – 56 человека, среднемесячный доход на одного работника – 42,39 тыс.руб.

Экспертами был произведен расчет численности согласно рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства прил.№4, утвержденным приказом Госстроя РФ №68 от 03.04.2000г. исходя из объема оборудования, которое было получено в хозяйственное ведение предприятия по состоянию на дату подачи тарифной заявки. (Таблица11)

Расчет нормативной численности ИТР (Таблица11)

№ п/п	Наименование функций управления	фактор влияния	Единица измерения	Количественное значение фактора	Нормативная численность, чел	№ раздела сборника

1	Общее руководство	Среднесписочная численность работников предприятия	чел	44,0003	0,8800	2.1.1.
2	Бухгалтерский учет и финансовая деятельность				1,3200	
3	Комплектование и учет кадров				0,2200	
4	Материально-техническое снабжение и хозяйственное обслуживание				0,4400	
5	Контроль за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов				0,0000	
6	Делопроизводство				0,2200	
7	Производственно-техническая деятельность				1,3200	
8	Организация охраны труда и техники безопасности				0,4400	
9	Правовое обслуживание				0,2200	
10	Технико-экономическое планирование, организация труда и заработной платы				0,4400	
ИТОГО численность руководящего персонала					5,5000	
11	Организация сбыта, контроль за рациональным использованием э/э	Кол-во абонентов (потребителей)	ед.		0,0000	2.1.2.
12	Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники	Кол-во компьютеров	шт	10	1,0000	2.1.3.
13	Оперативно-диспетчерское обслуживание	Кол-во условных единиц	Усл. ед.	2645,89	0,8268	2.1.4.
14	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания средств релейной защиты, автоматики, телемеханики, электронно-информационных устройств, испытания защитных средств, эксплуатации средств связи	Кол-во обслуживаемых электроподстанций, МТП, РП, ТП	ед.	221,00	1,1005	2.1.5.
15	Организация ремонта и обслуживания силовых трансформаторов и электротехнического оборудования	Кол-во трансформаторов, находящихся в эксплуатации	ед.	295	1,1800	2.1.6.
16	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений	Объем работы района	Усл. ед.	2645,89	1,7430	2.1.7.
		ССЧ рабочих района	чел	26,99972		
17	Организация ремонта электросчетчиков	Кол-во электросчетчиков, находящихся в ремонте	ед.		0,0000	2.1.9.
18	Организация изготовления изделий собственного производства (запасных частей) для ремонтных работ	ССЧ рабочих службы (участка)	чел		0,0000	2.1.10.
					5,8503	
ВСЕГО численность ИТР					11,3503	

Расчет нормативной численности рабочих

№ п/п	Показатель		Единица измерения	Кол-во	Нормативная численность, чел	№ раздела сбор.
1	Воздушные линии электропередач напряжением	металл	100 км	67,3	0,0000	2.2.1.
		ж/бетон			2,6920	

	6-20 кВ	дерево на ж/бетоне			0,0000	
		дерево		1	0,0450	
1	Воздушные линии электропередач напряжением до 1000 кВ	металл	100 км		0,0000	2.2.1.
		ж/бетон		0,63	0,0221	
		дерево на ж/бетоне			0,0000	
		дерево			0,0000	
2	Линии на тросовом подвесе		100 км		0,0000	
	Двухпроводные ответвления		10000 отв		0,0000	
	Четырехпроводные ответвления		10000 отв		0,0000	
3	Кабельные линии до 1 кВ		100 км	0,02	0,0006	2.2.2.
	Кабельные линии до 3 - 10 кВ			200,87	7,0305	
4	Концевые кабельные заделки (муфты)		10000 зад		0,0000	2.2.3.
5	Мачтовые трансформаторные подстанции			5	0,1350	2.2.4.
6	Закрытые трансформаторные подстанции с одним трансформатором и двухсторонним питанием по высокой стороне		100 ед	141	3,5250	
7	Закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами и двухсторонним питанием по высокой стороне			73	2,1900	
8	Распределительные и фидерные пункты (на 100 присоединений)				0,0000	
9	Распределительные пункты с постоянным дежурством персонала		1 пункт	1	4,0000	
10	Автоматизированные распределительные пункты и трансформаторные подстанции	комплекты АПВ и АВР	100 комп		0,0000	2.2.5.
11	Присоединение на напряжение до 20 кВ	с масляным выключателем	1000 присоединений	47,00	0,1175	2.2.6.
		с выключателем нагрузки и разъединителем		469,00	0,9380	
12	Абоненты (потребители) бытового сектора	одноэтажные дома	10000 абон		0,0000	2.2.7.
		многоэтажные дома			0,0000	
13	Прочие абоненты (потребители)		1000 абон		0,0000	2.2.8.
14	Электросчетчики в ремонте	однофазные	10000 э/сч		0,0000	2.2.9.
		трехфазные			0,0000	
15	Релейная защита и автоматика	масляный выключатель	3 фазы	47	0,4465	2.2.10.
		выключатель нагрузки	ед. обор.	469	1,8760	
16	Механические мастерские		1000 у.ед.	2645,89	2,6459	2.2.11.
ИТОГО численность рабочих					25,6640	
Явочный коэффициент					1,1500	
ВСЕГО численность рабочих					29,5136	

Численность рабочих по обслуживанию подстанций и ВЛ 35 кВ и выше	4,8572

ИТОГО НОРМАТИВНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ИТР И РАБОЧИХ	45,7211
ИТОГО нормативная численность ИТР и рабочих с поясным коэффициентом 1,1	50,2932
1 Численность уборщиц	
2 Численность слесарей	
3 Численность водителей	

ИТОГО численность	0,0000

ВСЕГО НОРМАТИВНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ ПРЕДПРИЯТИЯ	50,2932

Анализ предложений расходов на оплату труда:

(Таблица12)

Года	Предложения предприятия на 2020г.			Предложения ГКЦТ на 2020г.		
	Количество сотрудников (ед.)	Среднемесячная з/п (тыс.руб.)	ФОТ в год (тыс.руб.)	Количество сотрудников (ед.)	Среднемесячная з/п (тыс.руб.)	ФОТ в год (тыс.руб.)
2018	24	45,99	11590,61	24	33,97	9786,24
2019	55	32,36	21357,60	27	40,13	13002,12
2020	56	42,39	28482,73	51	36,60	22397,03

Фактические расходы базового периода 2018г: (средняя заработная плата в год, согласно данным бухгалтерского учета (карточка счета 20.01.2) за 2018г.- 9786,24 тыс.руб., согласно представленному предприятием расчету расходов на оплату труда ФГУП «102 ПЭС» МО Российской Федерации на 2020 год (форме №1.16) численность сотрудников на 2018г. по территории Республики Крым -24 человека.

Исходя из расчета, эксперты предлагают утвердить численность 51 человек со средней заработной платой на уровне 2018г. в размере 36,60 тыс.руб. с учетом индексации (1,077%). Предложения ТСО **по расходам на оплату труда** в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО Российской Федерации на 2020 год - первый год регулирования **признаны экономически обоснованными в размере – 22397,03 тыс.руб.**

• **Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций)**

Согласно предложений ТСО по расходам на работы и услуги производственного характера на 2020 год, при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **2083,95 тыс.руб.**

Предприятием представлены обосновывающие материалы за 2018г.:
-Данные бухгалтерского учета (карточка счета 20.01.2) за 2018г. и материалы, представленные в таблице 13:

(Таблица13)

Обосновывающие материалы		Проведенные работы в 2018г., согласно представленным договорам	Фактические расходы за 2018г. По представленным обосновывающим материаламРасходы,руб.без НДС	Предложения ГКЦТ РК на 2020г. Руб., без НДС	Пояснения
ООО "СевКрымстрой"	Договор на оказание услуг специализированной техникой с ООО	Оказание услуг специализированной техникой	14406,78	15516,10	Индексация базового периода (2018г.) на уровень индексации 2019г.,2020г.)

	"СевКрымстрой" №11/18 от 18.01.2018г.				
	Акт выполненных работ №40 18.04.2018г., платежное поручение №391 от 24.04.2018г., платежное поручение №712 от 20.07.2018		24915,25	26833,72	Индексация базового периода (2018г.) на уровень индексации 2019г.,2020г.)
	Путевой лист строительной машины №18/04 (территория Республики Крым)				
	Итого:		39322,03	42349,83	
АО "Ростехинвентаризация - Федеральное БТИ"	Договор подряда №961170271 от 25.04.2017 с АО "Ростехинвентаризация - Федеральное БТИ"	Кадастровые работы по установлению границ охранных зон линейных объектов (адрес Республика Крым)			
	Авансовый расчет, акт о приемке выполненных работ №1 от 05.04.2018, платежное поручение №340 от 17.04.2018г., акт сдачи-приемки выполненных работ №961170271 от 25.05.2018г.		58303,74	0,00	
Прочее	Услуги шиномонтажа		1000,00	0,00	
ООО "Энергоинжиниринг"	Договор с ООО "Энергоинжиниринг" №95/18 от 03.05.2018г. Срок договора до 31.12.2018г.), справка о стоимости выполненных работ, платежное поручение №1469 от 14.12.2018г., платежное поручение	Проведение технического освидетельствования воздушных линий электропередач и 6-10 кВт.	1939329,40	4398675,00	Многолетний план-график План-график на 2020-2024г. Работ по тех.освидетельствованию и комплексному обследованию электрооборудования объектов ФГУП 102 ПЭС МО России в РК 53 объектов; Договор №660/13 от 11.12.2019г. на

	№530 от 21.05.2018г.				сумму 1525911,70 руб. ; Договор №661/13 от 11.12.2019г. на сумму 1642821,20 руб.; Договор №662/13 от 11.12.2019г. на сумму 1232115,90 руб.
ООО "Крансервисин женеринг"	Договор с ООО "Крансервисин женеринг" №14/05 от 16.05.2018г. , акт приема-передачи №14/15, платежное поручение № 512	Частичное проведение технического освидетельствования оборудования	21000,00	0,00	
ООО "Тест-Авто"	Договор с ООО "Тест-Авто" № 1546 от 12.11.2018г. , платежное поручение №1347 от 19.11.2018г.	Проверка технического состояния транспортных средств	9420,00	0,00	
Всего руб.,без НДС:			2068375,17	4441024,83	

Исходя из представленной таблицы, эксперты предлагают утвердить расходы с учетом индексации 1,077 (2019г.-4,6% и 2020г.-3%). Предложения ТСО по расходам на работы и услуги производственного характера в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2020 год, **признаны экономически обоснованными в размере – 4441,02 тыс.руб.**

- **Расходы на услуги связи**

По предложению ТСО расходы на услуги связи на 2020 год, при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **27,69** тыс.руб. Экспертами проанализированы фактические расходы предприятия по бухгалтерским документам (оборотно-сальдовая ведомость по сч.20.01.2 за 2018 год.) на сумму 9,32 тыс.руб. Другие материалы не представлены. Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на услуги связи на уровне 2018 года, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ТСО по расходам на услуги связи в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО России на 2020 год, **признаны экономически обоснованными в размере – 10,04 тыс.руб.**

- **Расходы на услуги коммунального хозяйства**

По предложению ТСО расходы на услуги коммунального хозяйства на 2020 год, при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **53,14** тыс.руб. Экспертами проанализированы фактические расходы предприятия по бухгалтерским документам (оборотно-сальдовая ведомость по сч.20.01.2 за 2018 год.) на сумму 48,43тыс.руб. Другие материалы не представлены. Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на услуги коммунального хозяйства на уровне 2018 года, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ТСО по расходам на услуги коммунального хозяйства в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО России на 2020 год, **признаны экономически обоснованными в размере – 52,16 тыс.руб.**

- **Расходы на юридические услуги**

Согласно предложений ТСО расходы на юридические услуги на 2020 год, при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **0,42 тыс.руб.** При этом экспертами были проанализированы фактические расходы предприятия за 2018 год.

Предприятием представлена справка об оплате нотариусу Фариной Г.В. за удостоверение доверенности по счету №5 от 14.02.2018г. на сумму 3200,00 руб. без НДС., платежное поручение №110 от 15.02.2018г. на сумму 3200,00 руб.

Расчет, обосновывающие материалы к планируемым расходам по данной статье не представлены 2020г.

Предложения ТСО по расходам на юридические услуги в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2020 год, **признаны экономически обоснованными в размере – 0 тыс.руб.**

- **Расходы на информационное обслуживание**

По предложению ТСО расходы на информационное обслуживание на 2020 год при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **84,15 тыс.руб.** Вместе с тем, предприятием учтено распределение расходов с учетом предоставления услуг сетями на территориях 2-х субъектов (г.Севастополь, Республика Крым).

Предприятием представлены: договор с ООО «Консультант Крым» №С/510/ДМ/24 от 30.10.2017г. (услуги - сопровождение экземпляров в системе Консультант плюс). общая стоимость которого составляет 283920,00 тыс.руб., акты выполненных работ, платежные поручения №336,334,511,374,771,888,917,1153,1494,1543 на общую сумму 248798,00 руб.; договор с ООО «Центр автоматизации Кутузов» №10/1018 от 06.09.2018г.(информационно-консультационные услуги, подключение сервиса ИТС 1С, подпись) на сумму 17500,00 руб., акт выполненных работ, платежные поручения № 913 от 26.09.2018г. на сумму 600,00 руб., №1091 от 10.10.2018г. на сумму 17500,00 руб.; договор с ООО «Центр автоматизации Кутузов» №32/0918 от 19.09.2018г. (информационно-консультационные услуги по работе пользования с ПП «1С Бухгалтерия 8 ПРОФ версия) акт выполненных работ, платежное поручение № 974 на сумму 12500,00 руб.;

договор с ООО «Центр автоматизации Кутузов» ИТС №6/1018 от 04.10.2018г. на сумму 29664,00 руб., акт выполненных работ, платежное поручение № 1090 на сумму 29664,00 руб.

Расчет, обосновывающие материалы к планируемым расходам по данной статье не представлены 2020г.

Предложения ТСО по расходам на информационное обслуживание в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО России на 2020 год, **признаны экономически обоснованными в размере – 0 тыс.руб.**

- **Расходы на консультационные услуги**

По предложению ТСО расходы на консультационные услуги на 2020 год при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **8,89 тыс.руб.** Расчет расходов представлен в целом по предприятию. Вместе с тем, предприятием учтено распределение расходов с учетом предоставления услуг сетями на территориях 2-х субъектов. При этом экспертами были проанализированы фактические расходы предприятия за 2018 год. Предприятием представлен договор возмездного оказания услуг с ООО «КЦ Партнер» №59-К от 28.10.2018г. (консультационные услуги) на сумму 75000,00руб. без НДС., акт выполненных работ, платежное поручение №1540 от 21.12.2018г. на сумму 75000,00 руб.

Расчет, обосновывающие материалы к планируемым расходам по данной статье не представлены 2020г.

Предложения ТСО по расходам на консультационные услуги в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО России на 2020 год, **признаны экономически обоснованными в размере – 0 тыс.руб.**

- **Расходы на аудиторские услуги**

По предложению ТСО расходы на аудиторские услуги на 2020 год при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **5,38 тыс.руб.** Расчет расходов представлен в целом по предприятию. Вместе с тем, предприятием учтено распределение расходов с учетом предоставления услуг сетями на территориях 2-х субъектов. При этом экспертами были проанализированы фактические расходы предприятия за 2018 год. Предприятием представлен договор с ООО «Аудиторская фирма «Интеркон» №1402-Акт/18 на оказание услуг ФГУП «102 ПЭС» МО России по проведению обязательного ежегодного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ за 2017,2018,2019г от 04.12.2018г. на сумму 135000,00 руб. без НДС.

Предложения ТСО по расходам на аудиторские услуги в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО России на 2020 год, **признаны экономически обоснованными в размере – 0 тыс.руб.**

- **Расходы на обеспечение нормальных условий труда**

Согласно предложений ТСО расходы на обеспечение нормальных условий труда на 2020 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **1793,33 тыс.руб.** Расчет предприятия по данной статье представлен в размере **2152 тыс. руб.** Фактические расходы предприятия по бухгалтерским документам (оборотно-сальдовая ведомость по сч.20.01.2 за 2018 год.) на сумму 378,22 тыс.руб. По данной статье предприятием запланированы мероприятия по улучшению условий и охраны труда работников ФГУП 102 ПЭС Минобороны России в которые включены:

№	Мероприятия по улучшению условий и охраны труда работников предприятия (передача электрической энергии)	Предложения предприятия на 2020г., расходы (тыс.руб.)	Предложения ГКЦТ РК на 2020г., расходы (тыс.руб.), без НДС	Разница	Основание
1	Приобретение аптечек первой помощи	10,00	10,00	0,00	Договор ООО Торговый дом Лига Спецдежда Крым" №ЛС-00001532 от 12.09.2018г.
2	Проведение обязательных предварительных и периодических осмотров	57,00	57,00	0,00	Приказ Минздравсоцразвития России от 12.04.2011г. Договор на оказание платных медицинских услуг №11юл от 03.04.2019г. Увеличение обслуживающего персонала.
3	Организация обучения, инструктажа, проверки знаний по охране труда работников	10,00	10,00	0,00	Постановление Минтруда РФ и Минобразования РФ от 13.01.2003г.Договор оказания платных образовательных услуг №74 от 23.01.2019г.
4	Организация обучения по программе "Пожарно-технический минимум для руководителей и лиц, ответственных за пожарную безопасность учреждений	5,00	5,00	0,00	Постановление Минтруда РФ и Минобразования РФ от 13.01.2003г.Договор оказания платных образовательных услуг №74 от 23.01.2019г.

5	Обеспечение работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты	1880,00	1880,00	0,00	Трудовой кодекс РФ (статья 212), приказ Министерства здравоохранения и социального развития РФ №340н от 25.04.2011г., Приказ предприятия №186 от 10.10.2018г. "Об утверждении "Типовых и дополнительных норм бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты работникам предприятия", Договор поставки №КРм00000037 от 29.11.2018г. С ООО Торговый дом "Восток-Сервис", договор поставки №6-4/18 от 06.04.2018г.
6	Организация обучения работников оказанию первой помощи пострадавшим на производстве	10,00	10,00	0,00	Обучение сотрудников должно проводиться на предприятии, согласно инструктажа техники безопасности предприятия
7	Повышение квалификации работников (обучение по специальности и видам работ)	80,00	80,00	0,00	Постановление Минтруда РФ и Минобразования РФ от 13.01.2003г., Договор оказания платных образовательных услуг №74 от 23.01.2019г. (П.21 Прайс-листа)
8	Приобретение пожарных щитов, шкафов и других средств пожаротушения	100,00	100,00	0,00	Договор №28-Т от 16.04.2019г. С СРО "ВДПО"
	Итого:	2152,00	2152,00	0,00	

Предложения ТСО по расходам на обеспечение нормальных условий труда в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО России на 2020 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования, **с учетом увеличения численности сотрудников признаны экономически обоснованными в размере –2152.00 тыс.руб.**

- **Расходы на командировки**

По предложению ТСО командировочные расходы на 2020 год при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **596,18тыс.руб.** При этом экспертами были проанализированы фактические расходы предприятия по бухгалтерским документам (оборотно-сальдовая ведомость по сч.20.01.2 за 2018 год.) на сумму 498,31 тыс.руб. Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на командировки на уровне 2018года, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ТСО по расходам на командировочные расходы в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО России на 2020 год **признаны экономически обоснованными в размере – 536,67 тыс.руб.**

- **Расходы на подготовку кадров**

По предложению ТСО расходы на подготовку кадров на 2020 год при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **33,95 тыс.руб.** При этом экспертами были проанализированы фактические расходы предприятия за 2018 год. Предприятием представлен договор с ООО «Центр бухгалтерии и бизнеса» №000000152 от 15.05.2018г. (консультационные услуги, услуги по перестановке и установке программного обеспечения, повышение квалификации сотрудников), акт выполненных работ, платежные поручения №213 от 14.03.2018г. на сумму 10000,00 руб., №513 от 04.06.2018 на сумму 29580,00 руб., №680 от 10.07.2018г. на сумму 18000,00 руб.; договор с ООО «Академия «Аргумент» №41/032 от 28.11.2018г. на оказание информационно-консультационных услуг на сумму 55800,00 руб. без НДС., платежное поручение №1425 от 05.12.2018г. на сумму 55800,00 руб.; договор с АНО ДПО «УКК» №326 от 16.03.2018г. (профессиональная переподготовка специалистов по охране

труда), платежные поручения к договору №243 от 22.03.2018г. на сумму 13800,00 руб., №682 от 10.07.2018г. на сумму 3900,00 руб., №1268 от 02.11.2018г. на сумму 16800,00 руб.

Расчет, обосновывающие материалы к планируемым расходам по данной статье не представлены на 2020г.

Предложения ТСО по расходам на подготовку кадров в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО России на 2020 год **признаны экономически обоснованными в размере – 0 тыс.руб.**

- **Расходы на страхование**

По предложению ТСО расходы на страхование на 2020 год при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **18,82 тыс.руб.** При этом экспертами были проанализированы фактические расходы предприятия за 2020 год.

Предприятием представлены бухгалтерские документы по данным расходам (оборотно-сальдовая ведомость по сч.20.01.2 за 2018 год.) на сумму 17,15 тыс.руб., копии страховых полисов обязательного страхования гражданско-правовой ответственности владельцев наземных транспортных средств, согласно договоров с ООО «КАПИТАЛ-ПРО», ООО «Страховой компанией «Московия».

Эксперты сочли обоснованным учесть размер расходов на страхование на уровне 2018 года, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ТСО по расходам на страхование в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО России на 2020 год **признаны экономически обоснованными в размере – 18,47 тыс.руб.**

- **Другие прочие подконтрольные расходы**

По предложению ТСО другие прочие подконтрольные расходы предприятия на 2020 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **933,62 тыс.руб.**, в том числе:

(Таблица15)

Другие прочие подконтрольные расходы.	Предложение предприятия Факт 2018г., тыс.руб.	Предложения предприятия План 2020г.тыс.руб.	Предложения ГКЦТ РК на 2020г.тыс.руб.
ВСЕГО	850,89	933,65	821,83
разработка рабочей документации	665,75	730,50	717,01
почтовые и канцелярские расходы	1,64	1,80	1,77
списание ТМЦ	165,33	181,41	103,05
Членство СРО	17,06	18,72	0
Прочие затраты	1,11	1,22	0

Экспертами были проанализированы фактические расходы предприятия по бухгалтерским документам (оборотно-сальдовая ведомость по сч.20.01.2 за 2018 год.):

- разработка рабочей документации – 665,43 тыс.руб.;
- почтовые и канцелярские расходы – 1,64 тыс.руб.;
- списание ТМЦ- 95,69 тыс.руб.

Эксперты сочли обоснованным учесть размер расходов на прочие подконтрольные вопросы на уровне 2018 года, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ТСО по другим прочим подконтрольным расходам в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО России на 2020 год **признаны экономически обоснованными в размере – 821,83 тыс.руб.**

- **Расходы на услуги банков**

По предложению ТСО расходы на услуги банков на 2020 год при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **22.80** тыс.руб. При этом экспертами были проанализированы фактические расходы предприятия за 2018 год. Эксперты сочли обоснованным учесть размер расходов на услуги связи на уровне 2018 года, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ТСО по расходам на услуги банков в в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО России на 2020 год, **признаны экономически обоснованными в размере – 22,38 тыс.руб.**

- **Расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды**

По предложению ТСО расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды на 2020 год при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **47,96** тыс.руб.

Предприятием представлен расчет стоимости электроэнергии на хозяйственные нужды на 2020г.:

- оборотно - сальдовую ведомость по счету 20.01.2 за 2018г. с фактическим показателем расходов электроэнергии на хозяйственные нужды в размере 43706, 64 руб.;

- копию договора энергоснабжения ГУП РК «Крымэнерго» с с ФГУП «102 ПЭС» МО России №9212 от 12.08.2015г.;

- копии актов приема-передачи товара за 2018г., согласно договора энергоснабжения ГУП РК «Крымэнерго» с с ФГУП «102 ПЭС» МО России №9212 от 12.08.2015г. в объеме поставленной энергии - 11833,00 кВт*ч.

Исходя из представленных фактических объемов поставленной энергии экспертами произведен расчет на 2020г.

(Таблица16)

			2020 Год	2020 I полугодие	2020 II полугодие
1	Объем э/э	кВт.ч.	11833	6 930	4903
2	Тариф на э/э	руб./кВт.ч.	3,036	3,00608	3,06742
2	Расходы на э/э	руб.	35871,69	20832,13	15039,56
	Итого:				35871,69

Исходя из данных бухгалтерских документов (оборотно - сальдовая ведомость по счету 20.01.2 за 2018г. с фактическим показателем расходов электроэнергии на хозяйственные нужды в размере 43706, 64 руб.), эксперты включали в расчет расходы предприятия электроэнергии на хозяйственные нужды за 2018г. в размере 43706, 64 руб., с учетом индексации 1,077 (2019г.-4,6% и 2020г.-3%). Расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО России на 2020 год **признаны экономически обоснованными в размере – 47,07тыс.руб.**

- **Другие обоснованные внереализационные расходы (дивиденды)**

По предложению ТСО расходы на дивиденды на 2020 год при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **50510,66** тыс.руб. – прибыль предприятия.

Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 (далее - Основы ценообразования), не предусматривают учета в составе необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, участвующей в расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации, расходов на выплату дивидендов акционерам (участникам) регулируемой

организации, в подтверждение письмо ФАС №ИА/80721/17 от 20.11.2017г.

Предложения ТСО по расходам на дивиденды в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО России на 2020 год **экспертами не признаны экономически обоснованными.**

Исходя из данных параметров, подконтрольные расходы определены экспертами в следующем размере:

Статьи затрат		-Факт организации за 2018г.	План организации на 2020г.	предложение ГКЦТ РК на 2020г.
Материальные затраты	тыс.руб.	3 480,12	11 920,49	5 853,29
ГСМ	тыс.руб.	501,61	1 000,00	704,32
Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент	тыс.руб.	930,42	8 636,54	707,95
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2048,09	2 283,95	4 441,02
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.	11404,00	28 482,73	22 397,03
Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	13048,95	22 823,06	22 855,72
Ремонт основных фондов	тыс.руб.	11112,83	19 219,48	19 219,48
Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1936,12	3 603,58	3 636,24
Услуги связи	тыс.руб.	9,32	27,69	10,04
Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.	48,43	53,14	52,16
Расходы на юридические услуги	тыс.руб.	0,40	0,44	0,00
Расходы на информационные услуги	тыс.руб.	76,69	84,15	0,00
Расходы на консультационные услуги	тыс.руб.	8,10	8,89	0,00
Расходы на аудиторские услуги	тыс.руб.	4,90	5,38	0,00
Расходы на сертификацию	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	378,22	1 793,33	2 150,00
Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	498,31	596,18	536,67
Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0	33,95	0,00
Расходы на страхование	тыс.руб.	17,15	18,82	18,47
Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Содержание управляющей компании	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	850,89	933,65	821,83
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	43,71	47,96	47,07
Внереализационные расходы	тыс.руб.	20,78	22,80	22,38
Расходы на услуги банков	тыс.руб.	20,78	22,80	22,38
Другие обоснованные внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	0,00	50 510,66	0,00
Дивиденды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Денежные выплаты социального	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

характера (по коллективному договору)				
Прибыль на прочие цели	тыс.руб.	0,00	50 510,66	0,00
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	27 953,85	113 759,74	51 128,42

Величина расходов, входящих в состав подконтрольных затрат на 2020г. первый год регулирования признаны экономически обоснованными в размере – 51128,42 тыс.руб.

7.2. Анализ предложений ТСО о величине расходов, входящих в состав неподконтрольных затрат.

По предложению ТСО неподконтрольные расходы на 2020 год на услуги по передаче электроэнергии составили – **77015,87тыс.руб., в том числе:**

• Расходы на оплату налогов

По предложению ТСО расходы на оплату налогов на 2020 год, при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **635,23 тыс.руб., в том числе:**

- налог на имущество – 635,23 тыс.руб;

Предприятием представлен расчет налога на имущество согласно запросу ГКЦТ РК №547/02 от 19.08.2019г., с учетом налоговой ставки 1%., с учетом разделения затрат по субъектам Российской Федерации (г.Севастополь, Республика Крым) в формате Excel. Представлена налоговая декларация за 2018г по Республике Крым.

Налог на имущество ФГУП «102 ПЭС» МО России рассчитывался исходя из среднегодовой стоимости имущества (п.1 ст.375 Налогового Кодекса Российской Федерации). Среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения, за налоговый период определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения величин остаточной стоимости имущества (без учета имущества, налоговая база в отношении которого определяется как его кадастровая стоимость) на 1-е число каждого месяца налогового периода и последнее число последнего месяца отчетного периода, на число месяцев в налоговом периоде, увеличенное на единицу (п.4 ст.376 НК РФ). При расчете остаточной стоимости основных средств, включалось в себя определение амортизационных отчислений по основным средствам на первое число 12 месяцев 2020г. и на 31.12.2020г. Остаточная стоимость основных средств на каждый последующий месяц определялась путем вычитания от остаточной стоимости основных средств предшествующего месяца суммы амортизационных отчислений основных средств в месяц.

Годовая сумма налога рассчитывается как произведение среднегодовой стоимости имущества на ставку налога. На 2020г. ставка налога на имущество по Республике Крым составит -1,5%. (Закон РК №10-ЗРК /2019 от 06.11.2019г. «О внесении изменений в ст.4 иб. Закона РК «О налоге на имущество организаций»).

Для расчета суммы авансового платежа необходимо определить среднюю стоимость имущества, которое определяется как частное сумм остаточной стоимости на 1-е число каждого месяца налогового периода и первое число месяца, следующего месяца за отчетным периодом, на число месяцев в налоговом периоде, увеличенное на единицу (п.4.ст. 375 НК РФ).

Сумма авансового платежа по налогу в отношении имущества, облагаемого налогом по среднегодовой стоимости, исчисляется по итогам каждого отчетного периода в размере одной четвертой произведения соответствующей налоговой ставки и средней стоимости имущества.

Сумма налога к доплате по итогам года определяется как разница годовой суммы налога и суммы авансов, исчисленной в течении года (п.2 ст.382 НК РФ).

Экспертами был произведен расчет (таблица 18), согласно Налоговому Кодексу РФ.

(Таблица18)

Дата	Остаточная стоимость основных средств на первое число следующего месяца отчетного периода(руб.)	Среднегодовая стоимость Основных средств поквартально (руб.)	Средняя стоимость Основных средств поквартально (руб.)	Годовая сумма налога (руб.)	Суммы авансовых платежей (руб.)
на 01.01.2020г.	65524448,62				
на 01.02.2020г.	65179738,06				
на 01.03.2020г.	64835027,50				
на 01.04.2020г.	64490316,94				
	260029531,12		65007382,78	975110,74	243777,69
на 01.05.2020г.	64145606,38				
на 01.06.2020г.	63800895,82				
на 01.07.2020г.	63456185,26				
	451432218,58		64490316,94	967354,75	241838,69
на 01.08.2020г.	63111474,70				
на 01.09.2020г.	62766764,14				
на 01.10.2020г.	62422053,58				
	639732511,00		63973251,10	959598,77	239899,69
на 01.11.2020г.	62077343,02				
на 01.12.2020г.	61732632,46				
на 01.01.2021г.	61387921,90				
Итого:	824930408,38	63456185,26	63456185,26	951842,78	226326,71
Налог в год:					951842,78

Предложения ТСО по расходам на оплату налогов в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2020 год **признаны экономически обоснованными в размере – 951,84 тыс.руб.**

Налог на прибыль

По предложению ТСО расходы по налогу на прибыль на 2020 год составили – **14431,55** тыс.руб. Указанная статья затрат является расчетной величиной и зависит от размера капитальных вложений предприятия (инвестиционной составляющей), включаемой в тариф

ФГУП «102 ПЭС» МО России на 2020г. в размере 20% от величины капитальных вложений предприятия. Затраты «Налог на прибыль» составят в период регулирования 2020г. в размере 1768,61 тыс. руб. Экспертами учтены расходы по данной статье **экономически обоснованными в размере – 1768,61 тыс.руб.**

• Прибыль на капитальные вложения

По предложению ТСО расходы на **капитальные вложения** на 2020 год при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **36079,04** тыс.руб.

Инвестиционная составляющая, максимально возможная для включения в НВВ на период регулирования на 2020 год по статье затрат «Прибыль на капитальные вложения» составила - 7074,43 тыс. руб. исходя из финансового плана реализации инвестиционной программы ФГУП «102 ПЭС» МО России на 2020г. инвестиционной программы ФГУП «102 ПЭС» МО России на 2020г.-2022г., утвержденной приказом Министерства топлива и энергетики Республики Крым №457 от 07.10.2019г., что составляет 12% от НВВ предприятия на 2020г., согласно п.32 Основ ценообразования №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года. Экспертами учтены расходы по данной статье **экономически обоснованными в размере – 7074,43 тыс.руб.**

• Отчисления на социальные нужды

В расходы, связанные с предоставлением услуг по передаче электроэнергии, по элементу «Отчисления на социальные нужды» включаются выплаты страховых взносов согласно п.2 статьи 12 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования». С 01.01.2012 в пределах установленной предельной величины базы применяются следующие тарифы страховых взносов:

Пенсионный фонд Российской Федерации – 22%;

Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9%;

Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

Согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний ТСО, в соответствии с основным видом деятельности определен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,45 процентов к начисленной оплате труда по всем доходам застрахованных.

В соответствии с вышеуказанными нормативными правовыми актами ТСО определена плановая величина расходов на уплату страховых взносов в государственные внебюджетные фонды на 2020г. в размере 30,45% от расходов на оплату труда в размере – 9199,92тыс.руб. Экспертами произведен перерасчет отчислений на социальные нужды, в связи с пересчетом фонда оплаты труда.

Предложения ТСО **по отчислениям на социальные нужды** в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО России на 2020 год **признаны экономически обоснованными в размере –6819,90тыс.руб.**

• Амортизация

Постепенное изнашивание основных фондов и перенос ими при этом своей стоимости в производственную продукцию представляет собой стоимостное выражение физического (эксплуатационного и естественного) износа основных фондов. Стоимость основных фондов переносится на производимую продукцию в виде амортизационных отчислений, включаемых в себестоимость продукции. Амортизационные отчисления являются одним из элементов текущих затрат на производство.

Согласно ст. 256 главы 25 Налогового кодекса РФ амортизируемым имуществом (то есть имуществом, стоимость которого погашается путем начисления амортизации) признается имущество, находящееся у организации на праве собственности и используемое им для извлечения дохода.

Амортизационные отчисления основных фондов предприятий производятся исходя из их первоначальной стоимости в соответствии с установленными законодательством РФ нормами амортизационных отчислений.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Заявленный объем амортизационных отчислений по предложению предприятия – **4010,05 тыс. рублей.**

По расходам данной статьи предприятием представлены следующие материалы:

- расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов ФГУП 102 ПЭС Минобороны России по Республике Крым на 2020г. (табл. №П1.17);

- расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям ФГУП 102 ПЭС Минобороны России (табл. №П1.17.1);

- расчет амортизационных отчислений основных средств на 2020г., с остаточной стоимостью объектов на 01.01.2019г., с первоначальной стоимостью объектов, установленной в результате переоценки;

- приказ директора департамента имущественных отношений Министерства обороны Российской Федерации №331 от 19.02.2015г. «О федеральном государственном унитарном предприятии, находящемся в ведении Министерства обороны Российской Федерации»;

- акт №2 приема-передачи основных фондов, оборудования, имущества (далее – акт №2) от 28.02.2015г. ФГУП 102 ПЭС Минобороны России от Государственного предприятия Министерства обороны Украины «102 ПЭС», утвержденный начальником Крымского территориального управления имущественных отношений;

- приказы директора департамента имущественных отношений Министерства Обороны Российской Федерации «О закреплении недвижимого имущества на праве хозяйственного ведения за федеральным государственным унитарным предприятием «102 Предприятие электрических сетей» Министерства обороны Российской Федерации» за 2017-2019 года;

- акты приема-передачи федерального имущества в хозяйственное ведение предприятия за период 2017-2019 года;

- инвентаризационные карточки Основных средств (ОС-6) в количестве 697шт. без первоначальной кадастровой стоимости в электронном виде, не подтвержденные подписью уполномоченного лица, в электронном формате.

Экспертами проведен анализ представленных материалов, согласно которому:

1. На основании п.3.2. Устава ФГУП «102 ПЭС Минобороны Российской Федерации, утвержденного приказом директора Департамента имущественных отношений Министерства обороны Российской Федерации 27.02.2015г. №331, право на имущество, закрепляемое за Предприятием на праве хозяйственного ведения собственником этого имущества, возникает с момента передачи такого имущества Предприятию, если иное не предусмотрено федеральным законом или не установлено решением собственника о передаче имущества Предприятию.

2. В приказах директора департамента имущественных отношений Министерства Обороны Российской Федерации «О закреплении недвижимого имущества на праве хозяйственного ведения за федеральным государственным унитарным предприятием «102 Предприятие электрических сетей» Министерства обороны Российской Федерации» за 2017-2019г. и актах

приема-передачи федерального имущества в хозяйственное ведение предприятия за период 2017-2019г. не отражены кадастровая стоимость и дата ввода в эксплуатацию основных средств.

3. Расчет амортизации представлен предприятием с учетом проведенной в 2017 году оценки основных средств согласно Приказам директора ФГУП «102 ПЭС» Минобороны России: №122 от 11.08.2017, №218 от 27.11.2017, №201 от 03.11.2017г. Расчет амортизации на величину изменения стоимости основных средств после переоценки предприятием не представлен. Экспертами проведен анализ оценки (переоценки) основных средств.

Согласно статье 8. Федерального закона от 29.07.1998 N 135-ФЗ "Об оценочной деятельности в Российской Федерации» (далее - Закон) - проведение оценки объектов оценки является обязательным в случае вовлечения в сделку объектов оценки, принадлежащих полностью или частично Российской Федерации, субъектам Российской Федерации либо муниципальным образованиям, в том числе:

- при определении стоимости объектов оценки, принадлежащих Российской Федерации, субъектам Российской Федерации или муниципальным образованиям, в целях их приватизации, передачи в доверительное управление либо передачи в аренду;

- при использовании объектов оценки, принадлежащих Российской Федерации, субъектам Российской Федерации либо муниципальным образованиям, в качестве предмета залога;

- при продаже или ином отчуждении объектов оценки, принадлежащих Российской Федерации, субъектам Российской Федерации или муниципальным образованиям;

- при переуступке долговых обязательств, связанных с объектами оценки, принадлежащими Российской Федерации, субъектам Российской Федерации или муниципальным образованиям;

- при передаче объектов оценки, принадлежащих Российской Федерации, субъектам Российской Федерации или муниципальным образованиям, в качестве вклада в уставные капиталы, фонды юридических лиц,

- а также при возникновении спора о стоимости объекта оценки, в том числе:

- при национализации имущества;

- при ипотечном кредитовании физических лиц и юридических лиц в случаях возникновения споров о величине стоимости предмета ипотеки;

- при составлении брачных контрактов и разделе имущества разводящихся супругов по требованию одной из сторон или обеих сторон в случае возникновения спора о стоимости этого имущества;

- при изъятии имущества для государственных или муниципальных нужд;

- при проведении оценки объектов оценки в целях контроля за правильностью уплаты налогов в случае возникновения спора об исчислении налогооблагаемой базы.

Проведение оценки (переоценки) для ФГУП «102 ПЭС» МО России не является обязательным. Предприятием не представлен документ подтверждающий распоряжение собственника на проведение оценки. Так же предприятием не представлены документы, подтверждающие проведение оценки (переоценки): договор на оказание услуги по определению текущей рыночной стоимости объектов электроснабжения и прочего имущества, отчет об оценке рыночной стоимости объектов основных средств. Переоценка основных средств по мнению экспертов не соответствует нормам действующего законодательства.

4. В акте №2 от 28.02.2015г. приема – передачи основных фондов, оборудования, имущества указана первоначальная стоимость основных средств в соответствии с Инвентаризационной ведомостью основных средств, находящихся на балансе предприятия ФГУП «102 ПЭС» МО России на территории Республики Крым на момент 31.12.2014г.

5. Кроме этого, объекты основных средств созданы собственников за счет бюджетных средств и эксплуатируются регулируемой организацией на праве хозяйственного ведения (оперативного управления), включение расходов на амортизацию указанных объектов в необходимую валовую выручку регулируемой организации не допускается, так как регулируемая организация не несет фактические расходы по приобретению (созданию) указанных объектов, возмещаемые посредством начисления амортизации. (Письмо

Федеральной Антимонопольной Службы России №ВК/79586/19 от 11.09.2019 «О разъяснении законодательства»). Согласно всех предоставленных подтверждающих документов, достоверно определить первоначальную стоимость и обоснованный размер амортизационных отчислений возможно по объекту - Автомобиль УАЗ-390995-04 А727НС регион 92.

В расчет амортизационных отчислений для установления тарифа на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО России на 2020 год – первый год регулирования включены амортизационные отчисления по объектам, приобретенным предприятием:

- Автомобиль УАЗ-390995-04 А727НС регион 92, в сумме 52388,98 руб. (Накладная №00БП-000041)

Исходя из вышеизложенного, предложения ТСО **по амортизации основных средств** в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО России на 2020 год – первый год долгосрочного регулирования **признаны экономически обоснованными в размере –52,3889 тыс.руб.**

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы определены экспертами в следующем размере:

(Таблица19)

Статьи затрат		Факт предприятия за 2018г. -1	План организации на 2020г.	Утверждено ГКЦТ РК на 2020г.
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
аренда земли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
аренда зданий и сооружений	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
аренда движимого имущества	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
прочая аренда	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	233,12	635,23	951,84
Земельный налог	тыс.руб.	7,00	0,00	0,00
Транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
прочие налоги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
прочие налоги	тыс.руб.	226,12	635,23	951,84
прочие налоги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2190,39	9 199,92	6 819,90
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	31,42	32,30	30,45
% за пользование кредитом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Резервный фонд	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	3 583,26	5 443,75	0,00
Налог на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.	0,00	21 647,43	1 768,61
налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.	0,00	9 019,76	1 768,61
Амортизация	тыс.руб.	1666,38	4 010,50	53,39
амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	1666,38	4 010,50	53,39

амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Погашение заёмных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Капильные вложения MAXIMUM	тыс.руб.	4476,42	17 663,38	7 074,43
Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.	0,00	36 079,04	7 074,43
возврат заёмных средств на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	9221,05	77 015,87	16 668,16

Величина расходов, входящих в состав неподконтрольных затрат на 2020г.- первый год регулирования признаны экономически обоснованными в размере – 16668,16 тыс.руб.

• Расходы, связанные с компенсацией неучтенных при тарифном регулировании расходов

По предложению ТСО, расходы связанные с компенсацией неучтенных при тарифном регулировании расходов на 2020 год при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **1518,00** тыс.руб. В данные расходы, предприятие включает расходы понесенные в 2017г. на техническое освидетельствование и комплексное обследование электрооборудования объектов, оплату госпошлины. Согласно абзацу 3 пункта 7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов, в том числе учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

При формировании необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ФГУП «102 ПЭС» МО России на период регулирования 2020 года – первого года долгосрочного периода, **расходы связанные с компенсацией неучтенных при тарифном регулировании расходов, понесенных ФГУП «102 ПЭС» МО России в 2018г., экспертами не признаны экономически обоснованными.**

7. Расходы на покупку потерь на период регулирования

Индивидуальный тариф на покупку потерь на период регулирования год был рассчитан в соответствии с объемом электрической энергии на потери и предельным уровнем нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии, расчет которой был произведен исходя из следующих параметров:

Расчет средневзвешенного тарифа покупки потерь					
			2020 Год	2020 I полугодие	2020 II полугодие
Тариф покупки потерь для ТСО					
1	Оптовая цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВт.ч.	3 053,409	3 013,845	3 096,031
2	Объем потерь ээ	млн. кВт.ч.	1007,104	474,241	532,863
3	Объем потерь	МВт	144,068	136,655	151,481

	мощности				
4	Индикативная цена на ээ	руб./МВт.ч.	1 560,000	1 529,000	1 593,000
5	Индикативная цена на мощность	руб./МВт.мес	869 972,000	858 824,000	881 201,000
6	Сбытовая надбавка ГП	руб./МВт.ч.	0,230	0,226	0,233
7	Утвержденные тарифы инфраструктурных организаций				
	АТС	руб./МВт.ч.	1,179	1,161	1,196
	СО-ЕЭС	руб./МВт.ч.	1,439	1,417	1,460
	ЦФР	руб./МВт.ч.	0,338	0,333	0,343
8	Тариф покупки потерь	руб./МВт.ч.	3056,386	3017,209	3099,495
Тариф покупки потерь для расчета ФГУП «102 ПЭС» России					
	Объем потерь ээ	млн. кВт.ч.	1,67	0,84	0,82
	Расходы	тыс. руб	5082,15	2537,47	2544,68
	Тариф покупки потерь	руб./МВт.ч.	3 056,39	3 017,21	3099,49

Согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Крым на 2020 год утвержденных Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28 ноября 2019 № 1567/19-ДСП объем потерь ФГУП 102 ПЭС МО России составляет **-1,67 млн. кВт.ч.**

Учитывая вышеприведенные показатели, экономически обоснованные затраты на компенсацию потерь для ФГУ 102 ПЭС МО России в период регулирования в 2020 году составят 5101,59 тыс. рублей, с учетом объема технологического расхода – 1,67 млн.кВтч.

По расчету экспертов, тарифы на оказание услуг по передаче для ФГУ 102 ПЭС МО России электрической энергии на долгосрочный период регулирования, который начинается с 2020 года, с календарной разбивкой, предлагается утвердить Правлению ГКЦТ РК согласно приложению к экспертному.

По результатам проведенного анализа, эксперты предлагают:

Принять для ФГУП «102 ПЭС» МО России обоснованным размер необходимой валовой выручки при предоставлении услуг по передаче электроэнергии на 2020 год – первый год долгосрочного периода регулирования, в размере – **72878,73 тыс. рублей (без НДС).**

Установить индивидуальный тариф при предоставлении услуг по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО России по Республике Крым

Год	с 01.01.2020			с 01.07.2020		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч		руб./МВт	руб./МВт.ч	
2020г.	768708,37	109,19	1590,11	835459,94	112,95	1594,52

Предложение экспертов:

Установить с 01 января 2020 года по 31 декабря 2022 года включительно индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Крым с календарной разбивкой согласно представленной таблице:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт	руб./МВт·ч	
1	АО «Крымэнерго» - Федерального государственного унитарного предприятия «102 Предприятие электрических сетей» Минобороны России	2020	768 708,37	109,19	1,59011	835 459,94	112,95	1,59452
		2021	751 623,17	125,48	1,62189	841 908,23	128,90	1,62531
		2022	745 968,88	125,48	1,61063	835 574,76	128,90	1,61406
2	АО «Крымэнерго»	2020	23 705,41	132,53	0,17168	23 705,41	136,14	0,17529
		2021	23 468,35	132,53	0,17129	23 468,35	136,14	0,17490
		2022	23 233,67	132,53	0,17090	23 233,67	136,14	0,17451

Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2020–2022 годы согласно представленной таблице:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольн ых расходов	Индекс эффективности подконтрольн ых расходов	Коэффициент эластичности подконтрольн ых расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительно сти прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращени я передачи электрическ ой энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемы х услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Федерального государственного унитарного предприятия «102 Предприятие электрических сетей» Минобороны России	2020	51 128,42	1	75	3,52	4,50546	0,78503	1
		2021	X	1	75	X	4,221	0,544	1
		2022	X	1	75	X	3,937	0,303	1
№	АО «Крымэнерго»	2020	94 858,69	1	75	4,21	4,50546	0,78503	1
		2021	X	1	75	X	4,221	0,544	1
		2022	X	1	75	X	3,937	0,303	1

Установить необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций (без учета оплаты потерь) на 2020–2022 годы согласно представленной таблице:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Крым	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Федерального государственного унитарного предприятия «102 Предприятие электрических сетей» Минобороны России	2020	67 796,58
		2021	67 285,31
		2022	66 779,13
2	АО «Крымэнерго»	2020	107 011,14
		2021	105 941,03
		2022	104 881,62

Установить цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2020-2022 год согласно представленным таблицам:

Цены (тарифы)
на услуги по передаче электрической энергии для сетевых
организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя
на 2020 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ФГУП «102 ПЭС», которые оплачиваются монопотребителем - Министерством обороны Российской Федерации (без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	768 708,37	835 459,94
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	109,19	112,95
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	1,59011	1,59452

N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии	Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)

	(расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт · ч
1	Федерального государственного унитарного предприятия «102 Предприятие электрических сетей» Минобороны России	67 796,58	-	1,67

Цены (тарифы)
на услуги по передаче электрической энергии для сетевых
организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя
на 2021 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ФГУП «102 ПЭС», которые оплачиваются монопотребителем - Министерством обороны Российской Федерации (без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	751 623,17	841 908,23
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	125,48	128,90
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	1,62189	1,62531

N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)

	организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт · ч
1	Федерального государственного унитарного предприятия «102 Предприятие электрических сетей» Минобороны России	67 285,31	-	1,87

Цены (тарифы)
на услуги по передаче электрической энергии для сетевых
организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя
на 2022 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ФГУП «102 ПЭС», которые оплачиваются монопотребителем - Министерством обороны Российской Федерации (без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	745 968,88	835 574,76
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	125,48	128,90
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	1,61063	1,61406

N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт · ч
1	Федерального	66 779,13	-	1,87

	государственного унитарного предприятия «102 Предприятие электрических сетей» Минобороны России			

По вопросу установления индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии АО «Крымэнерго» на долгосрочный период, который начинается с 2020 года голосую **«воздержался»**, т.к.

- в экспертном заключении отсутствует расчет уровня потерь, устанавливаемого на долгосрочный период регулирования;
- отсутствует экономическое обоснование расходов по статье «командировочные расходы», в т.ч. о численности персонала, планируемого для командировок;
- отсутствует экономическое обоснование расходов по статье «расходы на ГСМ», анализ фактических расходов по указанной статье по ГУП РК «Крымэнерго».

По вопросу установления индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов АО «Крымэнерго» с ФГУП 102 ПЭС Минобороны России на долгосрочный период, который начинается с 2020 года голосую **«против»** принятия решения, т.к.:

- в экспертном заключении отсутствует анализ расходов, запланированных по статье «расходы на ремонт основных средств», прирост плановых расходов на ремонт на 2020 год к уровню 2018 года составляет 73%;
- расходы по статье «налог на прибыль» определены без учета требований п. 20 Основ ценообразования об учете в НВВ налога на прибыль организаций в размере, сформированном по данным бухгалтерского учета за последний истекший период

После обсуждения на голосование поставлен вопрос «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Крым на 2020 -2022 годы» в части установления индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии АО «Крымэнерго» на долгосрочный период, который начинается с 2020 года

Проголосовали: «ЗА» - Новосад Ю.А., Мшанецкая С.В., Мартынов В.С.,
Леонов И.В., Нарижная Е.В., Ковтун Е.Е., Пономарев А.А.
«Против»- 0, «Воздержались» - Кацуба Д.Ю.

После обсуждения на голосование поставлен вопрос «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Крым на 2020 -2022 годы» в части установления индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов АО «Крымэнерго» с ФГУП 102 ПЭС Минобороны России на долгосрочный период, который начинается с 2020 года

Проголосовали: «ЗА» - Новосад Ю.А., Мшанецкая С.В., Мартынов В.С.,
Леонов И.В., Нарижная Е.В., Ковтун Е.Е., Пономарев А.А.
«Против»- Кацуба Д.Ю., «Воздержались» -0

Решили

Установить с 01 января 2020 года по 31 декабря 2022 года включительно индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов

между сетевыми организациями на территории Республики Крым с календарной разбивкой согласно предложениям экспертов.

Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2020–2022 годы согласно предложениям экспертов.

Установить необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций (без учета оплаты потерь) на 2020–2022 годы согласно предложениям экспертов.

Установить цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2020-2022 год согласно предложениям экспертов.

11. По одиннадцатому вопросу «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым на 2020 год» заслушали Ковтун Е.Е.

При рассмотрении вопроса присутствовали:

Маркин М.В.	Начальник отдела балансов и транспорта электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» (Доверенность № 805-Д от 09.12.2019)
Иванникова Е.М.	Начальник департамента по экономике, финансам и тарифообразованию ГУП РК «Крымэнерго» (Доверенность № 703-Д от 29.12.2018)
Ганева Е.Н.	Начальник департамента по ценообразованию и аналитике ГУП РК «Крымэнерго» (Доверенность № 273-Д от 23.01.2019)
Забродина А.А.	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ГУП РК «Крымэнерго» (Доверенность № 497-Д от 20.05.2019)
Синаевский Р.В.	Директор ООО «Крымтранзитэнерго»
Небользина Н.А.	Главный экономист ООО «Крымтранзитэнерго» (Доверенность № 17 от 18.11.2019)
Коротенко Р.А.	Заместитель директора по развитию ООО «Крымтранзитэнерго» (Доверенность № 19 от 13.12.2019)

Эксперт доложил следующее.

В соответствии с Положением о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым, утвержденным постановлением Совета Министров Республики Крым от 27 июня 2014 года № 166, руководствуясь Федеральным законом №294-ФЗ от 26 декабря 2008 года «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», Федеральным законом №35-ФЗ от 26 марта 2003 года «Об электроэнергетике», Федеральным законом № 147-ФЗ от 17 августа 1995 года «О естественных монополиях», Федеральным конституционным законом от 21 марта 2014 года № 6-ФКЗ "О принятии в Российскую Федерацию Республики Крым и образовании в составе Российской Федерации новых субъектов – Республики Крым и города федерального значения Севастополя", Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Регламентом Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым, утвержденным приказом №1/1 от 15.07.2015г., предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, на основании решения Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 08.11.2019г. № 325 было открыто дело об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым на 2020 год.

Экспертами по делу назначены начальник управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики природного газа и прочих видов топлива – Ковтун Е.Е. – уполномоченный по делу, заместитель начальника управления - заведующий отделом тарифного регулирования в сфере электроэнергетики – Булатов А.А., консультант управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики природного газа и прочих видов топлива – Поземельных М.И., главный специалист управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики природного газа и прочих видов топлива – Пицына И.В.

Исходные данные

Экспертами при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Республики Крым на 2020 год учитывалось:

1.1. Поручение Правительства РФ №ДК-П9-7492 от 30.10.2018 г. (далее - Поручение), согласно которому – «В срок до 15 декабря 2018 года, при принятии тарифно-балансовых решений и формировании бюджетных расходов на 2020 год Совету министров Республики Крым поручено обеспечить выполнение прогнозных планов изменения цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей Республики Крым».

Согласно Поручению рост цен (тарифов) по категории «население» и приравненные к нему категории потребителей» должен составить в среднем с 01.07.2020 – 8%, рост тарифов на услуги по передаче электрической энергии для категории «прочие» должен составить в среднем с 01.07.2020 – 27,5%.

1.2. ГКЦТ РК определены НВВ по следующим ТСО, которые подлежат учету при расчете экономически обоснованных единых(котловых) тарифов:

Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Крым	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт. ч
АО «Крымэнерго»	107011,14		120,06
ГУП РК «Крымэнерго»	6 048 335,46	125 993,11	1 000,98
ФГУП 102 ПЭС Минобороны России	11 525,42		0,2839
ООО "Крымтранзитэнерго"	119 947,21		12,56
ВСЕГО	6 286 819,23	125 993,11	1133,8839

НВВ ФГУП 102 ПЭС Министерства обороны России учтено в экономически обоснованных единых(котловых) тарифах с учетом объемов монопотребителя Министерства обороны России. Общий НВВ без учета оплаты потерь предприятия и без выделения доли монопотребителя – 67796,58 тыс.рублей.

1.3. Приказ ФАС РФ «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей по субъектам Российской Федерации на 2020 год» от 14.11.2019 № 1509/19, согласно которому по Республике Крым утверждены

предельные минимальные и максимальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на уровне:

I полугодие		II полугодие	
Предельные минимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категориям потребителей, (руб./кВт*ч)	Предельные максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категориям потребителей, (руб./кВт*ч)	Предельные минимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категориям потребителей, (руб./кВт*ч)	Предельные максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категориям потребителей, (руб./кВт*ч)
1	2	3	4
0,01000	1,74723	0,01072	1,88562

1.4. Приказ ФАС РФ «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 год» от 14.11.2019 № 1508/19 согласно которому по Республике Крым утверждены предельные минимальные и максимальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на уровне:

Вариант тарифа	Двухставочный тариф								Одноставочный тариф			
	Ставка (тариф) на содержание электрических сетей				Ставка (тариф) технологического расхода							
	(руб./МВт. в месяц)				(руб./МВт.ч.)				(руб./КВт.ч.)			
	Уровень напряжения				Уровень напряжения				Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
Минимальный тариф												
с 01.01.2020 - 30.06.2020	0,01	0,01	0,01	0,01	266,41	382,91	519,76	1015,99	0,26641	0,44092	0,53933	1,01879
с 01.07.2020 - 31.12.2020	0,01	0,01	0,01	0,01	280,44	382,91	519,76	1015,99	0,28044	0,46413	0,56772	1,07242
Максимальный тариф												
с 01.01.2020 - 30.06.2020	30349,40	170469,17	25234,74	69380,31	299,79	496,15	606,89	1146,42	0,36000	0,59177	0,72384	1,37000
с 01.07.2020 - 31.12.2020	91195,75	270841,28	270045,89	492387,44	300,22	382,91	519,76	1 015,99	0,45065	0,75547	0,92047	1,61267

1.5. Приказ ФАС России от 28 ноября 2019 года № 1567/19-ДСП "Об утверждении Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России на

2020 г» которым утверждена величина годового объема полезного отпуска покупателям Республики Крым в объеме 5 148,09 млн. кВт·ч.

1.6. Приказ ФАС России "Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2020 г» на момент составления экспертного заключения не опубликован. При это по системе ЕИАС Комитетом получен проект по Республики Крым, который и был учтен экспертами. Согласно проекту:

ИНДИКАТИВНЫЕ ЦЕНЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И НА МОЩНОСТЬ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ И ПРИРАВНЕННЫХ К НЕМУ КАТЕГОРИЙ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА 2020 ГОД			
I полугодие 2020 года		II полугодие 2020 года	
Индикативная цена на электрическую энергию, руб./МВт·ч	Индикативная цена на мощность, руб./МВт (в месяц)	Индикативная цена на электрическую энергию, руб./МВт·ч	Индикативная цена на мощность, руб./МВт (в месяц)
452,57	183 723,25	452,57	188 114,24

1.7. В соответствии с пп. г) п.3 Правил предоставления субсидий из федерального бюджета бюджетам Республики Крым и г. Севастополя на компенсацию территориальным сетевым организациям, функционирующим в Республике Крым и г. Севастополе, выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии ниже экономически обоснованного уровня, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 15 апреля 2014 г. N 321 "Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" субсидия предоставляется при соблюдении субъектом Российской Федерации в том числе следующих условий: установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на уровне не ниже предельных максимальных уровней тарифов, утвержденных Федеральной антимонопольной службой на соответствующий период регулирования.

1.8. Экспертами произведен расчет средневзвешенного тарифа покупки потерь:

Расчет средневзвешенного тарифа покупки потерь					
			2020 Год	2020 I полугодие	2020 II полугодие
1	Оптовая цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВт.ч.	3 053,409	3 013,845	3 096,031
2	Объем потерь ээ	млн. кВт.ч.	1 007,104	474,241	532,863
3	Объем потерь мощности	МВт	144,068	136,655	151,481
4	Индикативная цена на ЭЭ	руб./МВт.ч.	1 560,000	1 529,000	1 593,000
5	Индикативная цена на мощность	руб./МВт.мес	869 972,000	858 824,000	881 201,000
6	Сбытовая надбавка ГП	руб./МВт.ч.	0,010	0,226	0,233
7	Утвержденные тарифы инфраструктурных организаций				
	АТС	руб./МВт.ч.	1,179	1,161	1,196
	СО-ЕЭС	руб./МВт.ч.	1,439	1,417	1,460
	ЦФР	руб./МВт.ч.	0,338	0,333	0,343
8	Тариф покупки потерь	руб./МВт.ч.	3 056,386	3 017,209	3 099,495
Тариф покупки потерь для расчета ТСО					
	Объем потерь ээ	млн. кВт.ч.	1 007,104	474,241	532,863
	Расходы	тыс. руб	3 082 490,448	1 430 884,244	1 651 606,204

	Тариф покупки потерь	руб./МВт.ч.	3 056,3864	3 017,2091	3 099,4950

В расчете средневзвешенного тарифа покупки потерь экспертами учтен показатель согласно Приказу ФАС России от 28 ноября 2019 года № 1567/19-ДСП "Об утверждении Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России на 2020 г» в объеме 1007,104 млн.кВт.ч.

При этом по ТСО в расчете индивидуальных тарифов учтены показатели отличные от показателей в СПБ, а именно:

АО «Крымэнерго»	120,06
ГУП РК «Крымэнерго»	1 000,98
ФГУП 102 ПЭС Минобороны России	1,67
ООО "Крымтранзитэнерго"	12,56
	1135,27

Причины отклонений:

1.АО «Крымэнерго» 13.12.2019г. (исх. № ГД/408 от 13.12.2019) представлен договор безвозмездного пользования имуществом, находящимся в собственности Российской Федерации № 2 от 13.12.2019 г. (далее – Договор №2) с приложениями:

- Приложение 1 «Перечень передаваемого недвижимого имущества, передаваемого в федеральную собственность, находящегося в государственной собственности Республики Крым» (с указанием наименования, площади/протяженности, кадастрового номера без указания стоимости);

- Приложение 2 «Перечень передаваемого движимого имущества, передаваемого в федеральную собственность, находящегося в государственной собственности Республики Крым» (с указанием наименования оборудования без указания стоимости и иного имущества без указания наименования с указанием общей первоначальной стоимости 12266849,84 рублей;

- Приложение 3 «Акт приема-передачи имущества» №2 от 13.12.2019 с указанием того, что сторонами произведен прием-передача имущества, указанного в приложениях 1 и 2 без перечня, количества и стоимости.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии) при ее передаче по электрическим сетям, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определена экспертами в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций" в размере **120,06** тыс. кВт ч.

Полезный отпуск электрической энергии на 2020 год принят исходя из баланса электрической энергии (Таблица №П1.4) и объемов, с учетом дополнительно принятого оборудования. Полезный отпуск электрической энергии на 2020 год составляет 2733,35 млн.кВт·ч.

2.По ГУП РК «Крымэнерго» величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определена исходя из уровня потерь электрической энергии, который установлен на долгосрочный период регулирования в размере – 17,33%. Не смотря на тот факт, что часть оборудования ГУП РК «Крымэнерго» передано АО «Крымэнерго» уровень потерь электрической энергии, который установлен на долгосрочный период регулирования в размере – 17,33% не подлежит корректировке. При передаче части оборудования ГУП РК «Крымэнерго» АО «Крымэнерго» полезный отпуск потребителям ГУП РК «Крымэнерго» не изменился, так как переданное оборудование состоит только из подстанций.

3. Потери в электрической сети ООО «Крымтранзитэнерго» составляют 12,56 тыс. кВтч. С учетом дополнительного оборудования на 2020 год балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии предлагается принять в размере:

- Поступление электрической энергии в сеть – 117,05тыс. кВтч;

- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 114,38 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии на транзит 12,56 тыс. кВтч (10,7 %).

Потери на 2020 год – третий год долгосрочного периода регулирования рассчитаны исходя из уровня потерь, утвержденного ГКЦТ РК на 2018 год – первый год долгосрочного периода регулирования.

4. По ФГУП 102 ПЭС Минобороны России при расчете индивидуальных тарифов учтены показатели исходя из утвержденного СПБ, при этом в «котловом» НВВ объем потерь учтен исходя из соотношения НВВ моносети – 17%.

С учетом расчетного тарифа покупки потерь, который был применен экспертами при расчете НВВ ТСО на 2020 год, общая НВВ на покупку потерь всех ТСО в «котловом» НВВ составила – 1-е полугодие 1758,10 млн.рублей, 2-е полугодие 1708,40 млн.руб.

Расчетная выручка по максимальной ставке на оплату потерь двухставочного тарифа на услуги по передаче, утвержденной приказом ФАС РФ от 14.11.2019 № 1508/19 составила – 1-е полугодие 2188,22 млн.рублей, 2-е полугодие 1891,80 млн.руб.

В соответствии с пп. г) п.3 Правил предоставления субсидий из федерального бюджета бюджетам Республики Крым и г. Севастополя на компенсацию территориальным сетевым организациям, функционирующим в Республике Крым и г. Севастополе, выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии ниже экономически обоснованного уровня, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 15 апреля 2014 г. N 321 "Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на уровне ниже предельных максимальных уровней тарифов, утвержденных Федеральной антимонопольной службой на соответствующий период регулирования может привести к утрате субсидии из федерального бюджета бюджету Республики Крым, в связи с чем экспертами произведен расчет исходя из максимальной ставки на оплату потерь двухставочного тарифа на услуги по передаче, утвержденной приказом ФАС РФ от 14.11.2019 № 1508/19. В результате разница в целом по году составила 613,523374 млн.рублей, при этом общий объем выручки по экономически обоснованным единым(котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии и общий НВВ ТСО не имеют отклонений.

НВВ ЭОТ		потери	содержание	НВВ 1-е полугодие	потери	содержание	НВВ 1-е полугодие
на уровне напряжения ВН	млн.руб.	133,05	71,28	204,34	71,78	35,81	107,59
на уровне напряжения СН 1	млн.руб.	0,84	1,34	2,17	0,69	1,59	2,28
на уровне напряжения СН 2	млн.руб.	438,49	963,48	1401,97	410,56	1058,67	1469,23
на уровне напряжения НН	млн.руб.	1615,84	1798,10	3413,94	1408,77	1730,60	3139,37
ВСЕГО	млн.руб.	2188,22	2834,20	5022,42	1891,80	2826,66	4718,46
НВВ ТСО в котле		1758,10	3264,32	5022,42	1708,40	3022,50	4718,46
Отклонение НВВ ЭОТ ЕКТ-НВВ ТСО		430,12	-430,12	0,00	183,40	-183,40	0,00

Ставка на оплату потерь двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей		2-е полугодие 2019 года	1-е полугодие 2020 года	2-е полугодие 2020 года	отклонение к 2-му полугодию 2019 года
Республика Крым	руб./кВтч				
на уровне напряжения ВН	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	0,29979	0,29979	0,30022	100,14%
на уровне напряжения СН 1	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	0,49615	0,49615	0,38291	77,18%
на уровне напряжения СН 2	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	0,60689	0,60689	0,51976	85,64%
на уровне напряжения НН	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	1,14642	1,14642	1,01599	88,62%
Одноставочный единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч				
на уровне напряжения ВН	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	0,36000	0,36000	0,45065	125,18%
на уровне напряжения СН 1	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	0,59177	0,59177	0,75547	127,66%
на уровне напряжения СН 2	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	0,72384	0,72384	0,92047	127,16%
на уровне напряжения НН	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	1,37000	1,37000	1,61267	117,71%

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Республике Крым

2.1. На основании исходных данных, экономически обоснованный котловой размер НВВ ТСО по Республике Крым составил **9 753 316,58** тыс. рублей (*снижение к размеру НВВ ТСО по Республике Крым на 2019 год составило – 1,57%*) (**2019 - 9 896 526,83 тыс.руб.**), единые (котловые) экономически-обоснованные тарифы при этом составили:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без НДС)		1-е полугодие			

1.1.1.	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	146467,36	8359,09	752111,05	643442,03
1.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода(потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч.	299,790	496,150	606,890	1146,420
1.1.1.	Одноставочный тариф:	руб./кВт.ч.	0,4604	1,2904	1,9404	2,42214528
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без НДС)		2-е полугодие			
1.2.1.	Двухставочный тариф:					
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	117228,216	11105,552	925916,32	659735,96
1.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода(потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч.	300,22	382,91	519,76	1015,99
1.1.1.	Одноставочный тариф:	руб./кВт.ч.	0,450	1,260	1,860	2,2640812
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (с учетом оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым		НВВ сетевых организаций с учетом оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии		В том числе: Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
			тыс.руб.		тыс.руб.	
1	АО «Крымэнерго»		107011,14			
2	ГУП РК «Крымэнерго»		6 048 335,46		125 993,11	
3	ФГУП 102 ПЭС Минобороны России		11 525,42			
4	ООО "Крымтранзитэнерго"		119 947,21			
10	Всего		6 286 819,23		125 993,11	

Согласно расчёту, произведенному в соответствии с Поручением Правительства РФ №ДК-П9-7492 от 30.10.2018 г., для соблюдения размера субсидии на согласованном уровне, показатели расчета с учетом утвержденного графика составят:

$$S_k^{суб} = \sum_{m=1}^2 \left[\sum_i \left[(T_{одн,к,м,i}^{ЭОТ} - C_{к,м,i}^{пот ЭОТ}) - (T_{одн,к,м,i}^{утв} - C_{к,м,i}^{пот утв}) \right] \times V_{к,м,i}^{проч} + \sum_i (T_{одн,к,м,i}^{ЭОТ} - T_{утв к,м,j}^{нас}) \times V_{к,м,j}^{нас} \right] \times K_k$$

	Единица измерения		2020 ГОД	1 полугодие	2 полугодие
Экономически обоснованный тариф					

Экономически обоснованный одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, утвержденный Субъектом Российской Федерации

Республика Крым	руб./кВтч	формула			
на уровне напряжения ВН	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		0,4604	0,450
на уровне напряжения СН 1	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		1,290	1,260
на уровне напряжения СН 2	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		1,9404	1,860
на уровне напряжения НН	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		2,4221452800	2,27304845

Экономически обоснованный тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденный Субъектом Российской Федерации

Республика Крым	руб./кВтч	формула			
по 1 –ой дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей					
Республика Крым	руб./кВтч	формула		2,34	2,22
на уровне напряжения ВН	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		0,4604	0,450
на уровне напряжения СН 1	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		1,290	1,260
на уровне напряжения СН 2	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		1,9404	1,860
на уровне напряжения НН	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		2,4221452800	2,27304845

Ставка на оплату потерь экономически обоснованного двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, утвержденного Субъектом Российской Федерации					
Республика Крым	руб./кВтч	формула			
на уровне напряжения ВН	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		0,30	0,30
на уровне напряжения СН 1	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		0,50	0,38
на уровне напряжения СН 2	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		0,61	0,52
на уровне напряжения НН	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		1,15	1,02
Ставка на оплату потерь двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, утвержденного Субъектом Российской Федерации					
Республика Крым	руб./кВтч	формула			
на уровне напряжения ВН	руб./кВтч	заполнить вручную			
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		0,29979	0,30022
на уровне напряжения СН 1	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		0,49615	0,38291
на уровне напряжения СН 2	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		0,60689	0,51976
на уровне напряжения НН	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		1,14642	1,01599
Одноставочный единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей,	руб./кВтч	формула			

утвержденный Субъектом Российской Федерации					
Республика Крым	руб./кВтч	формула			
на уровне напряжения ВН	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		0,36000	0,45065
на уровне напряжения СН 1	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		0,59177	0,75547
на уровне напряжения СН 2	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		0,72384	0,92047
на уровне напряжения НН	руб./кВтч				
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		1,37000	1,61267
Объем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей в субъекте Российской Федерации	млн.кВтч	формула	2 656,59	1 380,08	1 276,51
Республика Крым	млн.кВтч	формула	2 656,59	1 380,08	1 276,51
на уровне напряжения ВН	тыс. кВтч	формула	677,15	440,89	236,26
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	677,15	440,89	236,26
на уровне напряжения СН 1	тыс. кВтч	формула	154,55	72,39	82,16
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	154,55	72,39	82,16
на уровне напряжения СН 2	тыс. кВтч	формула	1 387,12	658,68	728,43
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	1 387,12	658,68	728,43
на уровне напряжения НН	тыс. кВтч	формула	437,78	208,12	229,66
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	437,78	208,12	229,66
Тариф на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденный Субъектом Российской Федерации					
Республика Крым	руб./кВтч	формула	1,82	1,75	1,89

по 1 –ой дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей	руб./кВтч	заполнить вручную		1,75	1,89
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		1,75	1,89
по 2 –ой дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей	руб./кВтч	заполнить вручную			
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		1,75	1,89
по 3 –ой дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей	руб./кВтч	заполнить вручную			
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		1,75	1,89
по 4.1 –ой дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей	руб./кВтч	заполнить вручную			
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		1,75	1,89
по 4.2 –ой дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей	руб./кВтч	заполнить вручную			
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		1,75	1,89
по 4.3 –ой дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей	руб./кВтч	заполнить вручную			
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		1,75	1,89

по 4.4 –ой дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей	руб./кВтч	заполнить вручную			
Республика Крым	руб./кВтч	заполнить вручную		1,75	1,89
Объем потребления электрической энергии населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВтч	формула	2 491,50	1 269,21	1 222,29
Республика Крым	тыс. кВтч	формула	2 491,50	1 269,21	1 222,29
объем потребления электрической энергии населением и приравненным к нему категориям потребителей по 1 –ой дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВтч	формула	1 330,10	677,58	652,53
Республика Крым	млн. кВтч	формула	1 330,10	677,58	652,53
г. Севастополь	млн. кВтч	формула	0,00	0,00	0,00
на уровне напряжения ВН	млн. кВтч	формула	5,76	2,93	2,82
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	5,76	2,93	2,82
на уровне напряжения СН 1	млн. кВтч	формула	2,14	1,09	1,05
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	2,14	1,09	1,05
на уровне напряжения СН 2	млн. кВтч	формула	125,31	63,83	61,47
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	125,31	63,83	61,47
на уровне напряжения НН	млн. кВтч	формула	1 196,89	609,72	587,18
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	1 196,89	609,72	587,18
объем потребления электрической энергии населением и приравненным к нему категориям потребителей по 2 –ой дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВтч	формула	150,36	76,60	73,76
Республика Крым	млн. кВтч	формула	150,36	76,60	73,76

на уровне напряжения ВН	млн. кВтч	формула	0,00	0,00	0,00
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	0,00	0,00	0,00
на уровне напряжения СН 1	млн. кВтч	формула	0,00	0,00	0,00
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	0,00	0,00	0,00
на уровне напряжения СН 2	млн. кВтч	формула	0,00	0,00	0,00
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	0,00	0,00	0,00
на уровне напряжения НН	млн. кВтч	формула	150,36	76,60	73,76
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	150,36	76,60	73,76
объем потребления электрической энергии населением и приравненным к нему категориям потребителей по 3 –ей дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВтч	формула	1 008,67	513,83	494,84
Республика Крым	млн. кВтч	формула	1 008,67	513,83	494,84
на уровне напряжения ВН	млн. кВтч		0,00	0,00	0,00
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	0,00	0,00	0,00
на уровне напряжения СН 1	млн. кВтч	формула	0,00	0,00	0,00
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	0,00	0,00	0,00
на уровне напряжения СН 2	млн. кВтч	формула	0,00	0,00	0,00
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	0,00	0,00	0,00
на уровне напряжения НН	млн. кВтч	формула	0,00		
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	1 008,67	513,83	494,84
объем потребления электрической энергии населением и приравненным к нему категориям потребителей по 4.1 –той дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВтч	формула	0,70	0,36	0,35
Республика Крым	млн. кВтч	формула	0,70	0,36	0,35
на уровне напряжения ВН	млн. кВтч	формула	0,00	0,00	0,00
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	0,00	0,00	0,00

на уровне напряжения СН 1	млн. кВтч	формула	0,00	0,00	0,00
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	0,00	0,00	0,00
на уровне напряжения СН 2	млн. кВтч	формула	0,00	0,00	0,00
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	0,00	0,00	0,00
на уровне напряжения НН	млн. кВтч	формула	0,70	0,36	0,35
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	0,70	0,36	0,35
объем потребления электрической энергии населением и приравненным к нему категориям потребителей по 4.2 –той дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВтч	формула	0,00	0,00	0,00
Республика Крым	млн. кВтч	формула	0,00	0,00	0,00
на уровне напряжения ВН	млн. кВтч	формула	0,00	0,00	0,00
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	0,00	0,00	0,00
на уровне напряжения СН 1	млн. кВтч	формула	0,00	0,00	0,00
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	0,00	0,00	0,00
на уровне напряжения СН 2	млн. кВтч	формула	0,00	0,00	0,00
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	0,00	0,00	0,00
на уровне напряжения НН	млн. кВтч	формула	0,00	0,00	0,00
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	0,00	0,00	0,00
объем потребления электрической энергии населением и приравненным к нему категориям потребителей по 4.3 –той дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВтч	формула	0,00	0,00	0,00
Республика Крым	млн. кВтч	формула	0,00	0,00	0,00
на уровне напряжения ВН	млн. кВтч	формула	0,00	0,00	0,00
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	0,00	0,00	0,00
на уровне напряжения СН 1	млн. кВтч	формула	0,00	0,00	0,00

Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	0,00	0,00	0,00
на уровне напряжения СН 2	млн. кВтч	формула	0,00		
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	0,00	0,00	0,00
на уровне напряжения НН	млн. кВтч	формула	0,00		
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	0,00	0,00	0,00
объем потребления электрической энергии населением и приравненным к нему категориям потребителей по 4.4 –той дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВтч	формула	1,67	0,85	0,82
Республика Крым	млн. кВтч	формула	1,67	0,85	0,82
на уровне напряжения ВН	млн. кВтч	формула	0,00	0,00	0,00
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	0,00	0,00	0,00
на уровне напряжения СН 1	млн. кВтч	формула	0,00	0,00	0,00
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	0,00	0,00	0,00
на уровне напряжения СН 2	млн. кВтч	формула	0,00	0,00	0,00
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	0,00	0,00	0,00
на уровне напряжения НН	млн. кВтч	формула	1,67	0,85	0,82
Республика Крым	млн. кВтч	заполнить вручную	1,67	0,85	0,82
Субсидия	млн.руб.	формула	3090,60	1837,28	1253,32
Республика Крым	млн.руб.	формула	3253,29	1933,98	1319,29
Прочие потребители	млн.руб.	формула	1 992,48	1 115,11	877,35
Республика Крым	млн.руб.	формула	1 992,48	1 115,11	877,35
ВН	млн.руб.	формула	44,11	44,27	-0,15
Республика Крым	млн.руб.	формула	44,11	44,27	-0,15
СН-1	млн.руб.	формула	92,00	50,55	41,45
Республика Крым	млн.руб.	формула	92,00	50,55	41,45
СН-2	млн.руб.	формула	1 485,71	801,33	684,38
Республика Крым	млн.руб.	формула	1 485,71	801,33	684,38
НН	млн.руб.	формула	370,63	218,97	151,66
Республика Крым	млн.руб.	формула	370,63	218,97	151,66
Население	млн.руб.	формула	1260,81	818,87	441,94
Республика Крым	млн.руб.	формула	1260,81	818,87	441,94

2.2. На основании расчетных предельных величин тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определены тарифы на услуги по передаче.

Расчет тарифов на услуги передачи электрической энергии для прочих потребителей:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Прочие потребители (тарифы на услуги по передаче электрической энергии без НДС)	1-е полугодие				
1.1.	Двухставочный тариф:					
1.1.1	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	30349,40	170469,17	25234,74	69380,31
1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода(потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч.	299,79	496,15	606,89	1146,42
1.1.1.	Одноставочный тариф:	руб./кВт.ч.	0,36000	0,59177	0,72384	1,37000
1.2.	Прочие потребители (тарифы на услуги по передаче электрической энергии без НДС)	2-е полугодие				
1.2.1.	Двухставочный тариф:					
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	91195,75	270841,28	270045,89	492387,44
1.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода(потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч.	300,22	382,91	519,76	1015,99
1.1.1.	Одноставочный тариф:	руб./кВт.ч.	0,45065	0,75547	0,92047	1,61267

Расчет тарифов на услуги передачи электрической энергии для населения:

	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,74723	1,88562

Предложение экспертов:

По результатам анализа, проведенного экспертами ГКЦТ РК, предлагаем:

1. Утвердить размер НВВ экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым на 2020 год в сумме – **9 753 316,58 тыс.рублей** .
2. Утвердить экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым на 2020 год
3. Утвердить показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым на 2020 год согласно Приложению 1 к экспертному.

4. Утвердить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2020 год.
5. Котлодержателем по Республике Крым определить Акционерное общество «Крымэнерго».

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без НДС)		1-е полугодие			
1.1.1.	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	146467,36	8359,09	752111,05	643442,03
1.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода(потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч.	299,790	496,150	606,890	1146,420
1.1.1.	Одноставочный тариф:	руб./кВт.ч.	0,4604	1,2904	1,9404	2,42214528
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без НДС)		2-е полугодие			
1.2.1.	Двухставочный тариф:					
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	117228,216	11105,552	925916,32	664476,01
1.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода(потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч.	300,22	382,91	519,76	1015,99
1.1.1.	Одноставочный тариф:	руб./кВт.ч.	0,450	1,260	1,860	2,27304845
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (с учетом оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым		НВВ сетевых организаций с учетом оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии		В том числе: Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
			тыс.руб.		тыс.руб.	
1	АО «Крымэнерго»		107011,14			
2	ГУП РК «Крымэнерго»		6 048 335,46		125 993,11	

3	ФГУП 102 ПЭС Минобороны России	11 525,42	
4	ООО "Крымтранзитэнерго"	119 947,21	
10	Всего	6 286 819,23	125 993,11

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым на 2020 год.

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Прочие потребители (тарифы на услуги по передаче электрической энергии без НДС)	1-е полугодие				
1.1.	Двухставочный тариф:					
1.1.1	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	30349,40	170469,17	25234,74	69380,31
1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода(потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч.	299,79	496,15	606,89	1146,42
1.1.1.	Одноставочный тариф:	руб./кВт.ч.	0,36000	0,59177	0,72384	1,37000
1.2.	Прочие потребители (тарифы на услуги по передаче электрической энергии без НДС)	2-е полугодие				
1.2.1.	Двухставочный тариф:					
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	91195,75	270841,28	270045,89	492387,44
1.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода(потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч.	300,22	382,91	519,76	1015,99
1.1.1.	Одноставочный тариф:	руб./кВт.ч.	0,45065	0,75547	0,92047	1,61267

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2020 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо			

	управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.^{1.}			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб/кВт·ч	1,74723	1,88562
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.^{1.}			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум по трем зонам суток)	руб/кВт·ч	1,74723	1,88562
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного			

	фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.¹			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум по трем зонам суток)	руб/кВт·ч	1,74723	1,88562
1.4	Приравненные к населению потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.¹			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум по трем зонам суток)	руб/кВт·ч	1,74723	1,88562
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.¹			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум по трем зонам суток)	руб/кВт·ч	1,74723	1,88562
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.¹			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум по трем зонам суток)	руб/кВт·ч	1,74723	1,88562
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.¹			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум по трем зонам суток)	руб/кВт·ч	1,74723	1,88562

Озвучена письменная позиция Кацуба Д.Ю.: по вопросу установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым на 2020 год голосую «воздержался», т.к.

- расчет тарифов на передачу электрической энергии для населения выполнен исходя из тарифов, установленных на уровне ниже минимального, установленного ФАС России на 2020 год.

Ковтун Е.Е. с целью выполнения графика изменения цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей Республики Крым на 2018 – 2022 годы, для категории «население и приравненных к нему категорий потребителей» предусматривающего рост в 2020 году 1-е полугодие – 0%, а на 2-е полугодие – 8%, что составит предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность) на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 от 323,00 до 328,00 коп./кВт ч (с НДС), а на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 от 334,84 до 356,00 коп./кВт ч (с НДС) Комитет в соответствии с Порядком согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, утвержденным Приказом ФСТ Российской Федерации от 07.12.2004г. № 236-э обратился в ФАС России с заявлением № 771/02-09 от 25.11.2019 г. о согласования на 2020 год установление по Республике Крым тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей ниже предельных минимальных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность) в соответствии с графиком изменения цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей Республики Крым на 2018 – 2022 годы, согласно поручению Правительства РФ № ДК-П9-7492 от 30.10.2018г.

Письмом от 09.12.2019г. Комитет сообщил в ФАС России о технической ошибке в приложениях № 1 и № 2 к проекту Приказа «Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории «население», по Республике Крым на 2020 год» направленных заявлением № 771/02-09 от 25.11.2019 г.

По состоянию на 20.12.2019 г решение ФАС России о результатах рассмотрения заявления Комитетом не получено.

После обсуждения вопрос был поставлен на голосование.

Проголосовали: «ЗА» - Новосад Ю.А., Мшанецкая С.В., Мартынов В.С.,

Леонов И.В., Нарижная Е.В., Ковтун Е.Е., Пономарев А.А.

«Против»- 0, «Воздержались» - Кацуба Д.Ю.

Решили

Установить с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Крым, предоставляемой прочим потребителям, единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым, показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым согласно представленной таблице:

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Республики Крым, поставляемой прочим потребителям, на 2020 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единиц а измере ния	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	х	х	30349,40	170469,17	25234,74	69380,31	х	х	91195,75	270841,28	270045,89	492387,44
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	х	х	299,79	496,15	606,89	1146,42	х	х	300,22	382,91	519,76	1015,99
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	х	х	0,36000	0,59177	0,72384	1,37000	х	х	0,45065	0,75547	0,92047	1,61267
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	х	х	-	-	-	-	х	х	-	-	-	-
1.4	Ставка перекрестного субсидирования <5>	руб./МВт · ч	х	х	-	-	-	-	х	х	-	-	-	-

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов

на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым
на 2020 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Крым:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	1 полугодие				
1.1.1	Двуставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	146467,36	8359,09	752111,05	643442,03
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	299,790	496,150	606,890	1146,420
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,4604	1,2904	1,9404	2,42214528
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие				
1.2.1	Двуставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	117228,216	11105,552	925916,32	664476,01
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	300,22	382,91	519,76	1015,99
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,450	1,260	1,860	2,27304845

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Крым	Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт. ч
1.	АО «Крымэнерго»	107011,14		120,06
2.	ГУП РК «Крымэнерго»	6 048 335,46	125 993,11	1 000,98
3.	ФГУП 102 ПЭС Минобороны России	11 525,42		0,2839
4.	ООО "Крымтранзитэнерго"	119 947,21		12,56
ВСЕГО		6 286 819,23	125 993,11	1133,8839

**Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Республики Крым на 2020 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым									
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	443,822	73,483	722,517	1409,470	239,084	83,213	789,907	1386,598
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей:									
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двух по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	2,933	1,0923	63,834	609,717	2,8248	1,0519	61,4738	587,1763

1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии										
	<table><tr><td>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</td><td>млн. кВт·ч</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>76,595</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>73,7634</td></tr></table>	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	76,595	-	-	-	73,7634
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	76,595	-	-	-	73,7634		
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии										

	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	513,8316	-	-	-	494,8353
1.1.4	Приравненные к населению потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:									
1.1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	0,358	-	-	-	0,345
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненным к нему категориям потребителей в объемах электроэнергии израсходованной на месте общего пользования в целях потребления коммунально-бытовых нужд граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	МВт	81,1128	26,655	213,506	465,749	50,9121	23,790	190,562	437,195
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:									
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	0,7	0,18	8,29	349,57	0,74	0,2	8,76	329,82
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	80,4128	26,475	205,216	116,179	50,172	23,59	181,802	107,375

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.¹			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб/кВт·ч	1,74723	1,88562
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			

	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.¹			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум по трем зонам суток)	руб/кВт·ч	1,74723	1,88562
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.¹			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум по трем зонам суток)	руб/кВт·ч	1,74723	1,88562
1.4	Приравненные к населению потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.¹			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум по трем зонам суток)	руб/кВт·ч	1,74723	1,88562
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.¹			
	Одноставочный тариф (в том числе	руб/кВт·ч	1,74723	1,88562

	дифференцированный по двум по трем зонам суток)			
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ¹			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум по трем зонам суток)	руб/кВт·ч	1,74723	1,88562
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ¹			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум по трем зонам суток)	руб/кВт·ч	1,74723	1,88562

Котлодержателем по Республике Крым определить Акционерное общество «Крымэнерго».

Признать утратившим силу приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 14 декабря 2018 года № 60/1 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым на 2019 год».

12. По двенадцатому вопросу «Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории «население», по Республике Крым на 2020 год» заслушали Дорофеева В.И.

При рассмотрении вопроса присутствовали:

Маркин М.В. Начальник отдела балансов и транспорта электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» (Доверенность № 805-Д от 09.12.2019)

Иванникова Е.М. Начальник департамента по экономике, финансам и тарифообразованию ГУП РК «Крымэнерго» (Доверенность № 703-Д от 29.12.2018)

Ганева Е.Н. Начальник департамента по ценообразованию и аналитике ГУП РК «Крымэнерго» (Доверенность № 273-Д от 23.01.2019)

Забродина А.А. Заместитель генерального директора по экономике и финансам ГУП РК «Крымэнерго» (Доверенность № 497-Д от 20.05.2019)

Эксперт доложил следующее.

Экспертиза и установление цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории «население», по Республике Крым произведено в соответствии с Положением о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым, утвержденным постановлением Совета Министров Республики Крым от 27 июня 2014 года № 166.

При расчете цен (тарифов) эксперты руководствовались:

- Федеральным законом № 35-ФЗ от 26 марта 2003 года «Об электроэнергетике»;
- Федеральным законом № 147-ФЗ от 17 августа 1995 года «О естественных монополиях»;

- Федеральным конституционным законом от 21 марта 2014 года № 6-ФКЗ «О принятии в Российскую Федерацию Республики Крым и образовании в составе Российской Федерации новых субъектов – Республики Крым и города федерального значения Севастополя»;
- Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06 августа 2004 года № 20-э/2;
- Приказом Федеральной антимонопольной службы России от 11 октября 2019 года № 1338/19 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 год», утвердившим предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Республике Крым на период с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года минимального 377,0 максимального 404,0 коп./кВт ч (с НДС) на период с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года минимального 404,0 максимального 436,0 коп./кВт ч (с НДС).
- Регламентом Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым, утвержденным приказом № 1/1 от 15 июля 2015 года, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Расчет розничных цен проведен экспертами с учетом прогнозного плана изменения цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей Республики Крым на 2018 – 2022 годы, утвержденный Правительством Российской Федерации (ДК-П9-7492 от 30 октября 2018 года) и Главой Республики Крым, согласно которому рост средневзвешенного тарифа на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей с 01.07.2020 составляет 8%.

С целью выполнения графика изменения цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей Республики Крым на 2018 – 2022 годы, для категории «население и приравненных к нему категорий потребителей» предусматривающего рост в 2020 году 1-е полугодие – 0%, а на 2-е полугодие – 8%, что составит предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность) на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 от 323,00 до 328,00 коп./кВт ч (с НДС), а на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 от 334,84 до 356,00 коп./кВт ч (с НДС) Комитет в соответствии с Порядком согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, утвержденным Приказом ФСТ Российской Федерации от 07.12.2004г. № 236-э обратился в ФАС России с просьбой согласования на 2020 год установление по Республике Крым тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей ниже предельных минимальных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность) в соответствии с графиком изменения цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей Республики Крым на 2018 – 2022 годы, согласно поручению Правительства РФ № ДК-П9-7492 от 30.10.2018г.

Письмом от 09.12.2019г. Комитет сообщил в ФАС России о технической ошибке в приложениях № 1 и № 2 к проекту Приказа «Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории «население», по Республике Крым на 2020 год» направленных заявлением № 771/02-09 от 25.11.2019 г.

По состоянию на дату составления экспертного заключения решение ФАС России о результатах рассмотрения заявления Комитетом не получено.

При проведении расчета эксперты руководствовались тем, что пунктом 70 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике определено, что по решениям регулирующих органов субъектов Российской Федерации, на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, предусмотренных приложением № 4 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", регулируемые цены (тарифы) в целях поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей могут устанавливаться с дополнительной дифференциацией по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей, в утвержденной редакции действует до конца 2020 года.

С целью не допущения значительного снижения товарной выручки гарантирующего поставщика после прекращения действия пункта 70 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, расчет прироста тарифов экспертами производился не линейно, а с большим ростом на низких тарифах и не изменением самого высокого.

Общий прирост среднеотпускного тарифа составил 8,5% с приростом 8,9% по тарифам ниже 5,03 кВт·ч э/э.

При расчете экспертами также учитывался значительный прирост объема по «населению» в сводном прогнозном балансе на 2020 год по сравнению с фактическим в 2018 году. (в сводном прогнозном балансе на 2020 году - 2491,5 млн. кВт·ч э/э., в 2018 году – 2383,74 млн. кВт·ч э/э.)

1.Электроэнергия, которая отпускается:								
Среднеотпускной тариф по всем категориям	3,28	3,56	8,5%					
1.1.Населению, проживающему в городах:								
1.1.1. за объем, потребленный до 150 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	3,04	3,31	8,9%	3,31	2,32	4,97	3,31	1,32
1.1.2. за объем, потребленный от 150 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	3,81	4,15	8,9%	4,15	2,90	6,22	4,15	1,66
1.1.3 за объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	5,03	5,03	0,0%	5,03	3,52	7,55	5,03	2,01
1.1.3.для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа, независимо от объемов потребления э/э	3,04	3,31	8,9%	3,31	2,32	4,97	3,31	1,32
1.2 Население, которое проживает в сельской местности:								
1.2.1. за объем, потребленный до 150 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	2,86	3,12	8,9%	3,12	2,18	4,68	3,12	1,25
1.2.2. за объем, потребленный от 150 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	3,53	3,84	8,9%	3,84	2,69	5,76	3,84	1,54
1.2.3. за объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	5,03	5,03	0,0%	5,03	3,52	7,55	5,03	2,01

1.2.4. для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа, независимо от объемов потребления э/э	2,86	3,12	8,9%	3,12	2,18	4,68	3,12	1,25
1.3.Населению, проживающему в жилых домах (в том числе в жилых домах гостиничного типа и общежитиях), оборудованных в установленном порядке кухонными электроплитами (в том числе в сельской местности):								
1.3.1. за объем, потребленный до 250 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	2,41	2,63	8,9%	2,63	1,84	3,94	2,63	1,05
1.3.2. за объем, потребленный от 250 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	3,04	3,31	8,9%	3,31	2,32	4,97	3,31	1,32
1.3.3. за объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	5,03	5,03	0,0%	5,03	3,52	7,55	5,03	2,01
1.3.4. для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа, независимо от объемов потребления э/э	2,41	2,63	8,9%	2,63	1,84	3,94	2,63	1,05
1.4.Населению, проживающему в жилых домах (в том числе в жилых домах гостиничного типа и общежитиях), оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками или электроотопительными установками и кухонными электроплитами (в том числе в сельской местности):								
1.4.1. В период с 1 мая по 30 сентября (включительно):								
1.4.1.1. за объем, потребленный до 250 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	2,41	2,63	8,9%	2,63	1,84	3,94	2,63	1,05
1.4.1.2. за объем, потребленный от 250 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	3,04	3,31	8,9%	3,31	2,32	4,97	3,31	1,32
1.4.1.3. за объем, потребленный свыше 800 кВт·ч э/э в месяц	5,03	5,03	0,0%	5,03	3,52	7,55	5,03	2,01
1.4.2. В период с 1 октября по 30 апреля (включительно):								
1.4.2.1. за объем, потребленный до 3600 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	2,41	2,63	8,9%	2,63	1,84	3,94	2,63	1,05
1.4.2.2. за объем, потребленный свыше 3600 кВт·ч э/э в месяц	5,03	5,03	0,0%	5,03	3,52	7,55	5,03	2,01
1.4.3. Для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа, независимо от объемов потребления э/э	2,41	2,63	8,9%	2,63	1,84	3,94	2,63	1,05
1.5. Населению, проживающему в домах с тремя и более квартирами, не газифицированных природным газом, в которых отсутствуют или не функционируют системы центрального теплоснабжения:								
1.5.1. В период с 1 мая по 30 сентября (включительно):								
1.5.1.1. за объем, потребленный до 250 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	2,41	2,63	8,9%	2,63	1,84	3,94	2,63	1,05
1.5.1.2. за объем, потребленный от 250 кВт·ч до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	3,04	3,31	8,9%	3,31	2,32	4,97	3,31	1,32

1.5.1.3. за объем, потребленный свыше 800 кВт·ч э/э в месяц	5,03	5,03	0,0%	5,03	3,52	7,55	5,03	2,01
1.5.2. В период с 1 октября по 30 апреля (включительно):								
1.5.2.1. за объем, потребленный до 3600 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	2,41	2,63	8,9%	2,63	1,84	3,94	2,63	1,05
1.5.2.2. за объем, потребленный свыше 3600 кВт·ч э/э в месяц	5,03	5,03	0,0%	5,03	3,52	7,55	5,03	2,01
1.5.3. Для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа, независимо от объемов потребления электроэнергии	2,41	2,63	8,9%	2,63	1,84	3,94	2,63	1,05
1.6. Для исполнителей коммунальных услуг, (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям, за исключением общежитий), которые рассчитываются с ресурсоснабжающей организацией по общему расчетному средству учета и приобретают электрическую энергию для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений, кроме электроэнергии, используемой для содержания общего имущества многоквартирных домов.	3,81	4,15	8,9%	4,15	2,90	6,22	4,15	1,66
1.7. Общежитиям (подпадающим под определение «население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица») в городах	3,04	3,31	8,9%	3,31	2,32	4,97	3,31	1,32
1.8. Общежитиям (подпадающим под определение «население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица») в сельской местности	2,86	3,12	8,9%	3,12	2,18	4,68	3,12	1,25

1.9. Для исполнителей коммунальных услуг, (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям, за исключением общежитий), которые рассчитываются с ресурсоснабжающей организацией по общему расчетному средству учета и приобретают электрическую энергию для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений в домах, оборудованных кухонными электроплитами и/или электрообогревательными установками, кроме содержания общего имущества многоквартирных домов.	3,04	3,31	8,9%	3,31	2,32	4,97	3,31	1,32
1.10. Общежитиям (подпадающим под определение «население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица»), расположенным в домах, оборудованных кухонными электроплитами и/или электроотопительными установками (в том числе в городах, поселках городского типа, поселках и селах)	2,41	2,63	8,9%	2,63	1,84	3,94	2,63	1,05
1.11. Общежитиям (подпадающим под определение «население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица»), расположенным в домах, не газифицированных природным газом, в которых отсутствуют или не функционируют системы центрального теплоснабжения (в том числе в городах, поселках городского типа, поселках и селах)	2,41	2,63	8,9%	2,63	1,84	3,94	2,63	1,05
1.12. Садоводческим или огородническим некоммерческим товариществам.	3,81	4,15	8,9%	4,15	2,90	6,22	4,15	1,66
2. Электроэнергия, которая отпускается потребителям, приравненным к населению	3,81	4,15	8,9%	4,15	2,90	6,22	4,15	1,66

3. Электрическая энергия, которая используется в многоквартирных домах и общежитиях, расположенных в городах, на технические цели (работу лифтов, насосов и замково-переговорных устройств, принадлежащих собственникам квартир многоквартирного дома на праве совместной собственности) и освещения дворов, лестниц и номерных знаков	4,31	4,70	8,9%	4,70	3,29	7,05	4,70	1,88
4. Электрическая энергия, которая используется в многоквартирных домах и общежитиях, расположенных в сельской местности, на технические цели (работу лифтов, насосов и замково-переговорных устройств, принадлежащих собственникам квартир многоквартирного дома на праве совместной собственности) и освещения дворов, лестниц и номерных знаков	3,98	4,34	8,9%	4,34	3,04	6,51	4,34	1,74
5. Электрическая энергия, которая используется в садоводческих или огороднических некоммерческих товариществах и гаражно-строительных кооперативах на технические цели (работу насосов) и освещение территории	4,31	4,70	8,9%	4,70	3,29	7,05	4,70	1,88

Предложение экспертов:

На основании проведенного анализа и расчета, эксперты Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым предлагают:

1. Установить тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему потребителей на территории Республики Крым:

с 01 января 2020 года:

Тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему потребителей на территории Республики Крым с 01.01.2020 года						
Категория потребителей	Одноставочный тариф, руб/кВтч с НДС	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток, руб/кВтч с НДС		Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток, руб/кВтч с НДС		
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	Ночная зона	Пиковая зона	Полупиковая зона	Ночная зона
1. Электроэнергия, которая отпускается:						
1.1. Населению, проживающему в городах:						

1.1.1. за объем, потребленный до 150 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	3,04	3,04	2,13	4,56	3,04	1,22
1.1.2. за объем, потребленный от 150 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	3,81	3,81	2,67	5,71	3,81	1,52
1.1.3 за объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	5,03	5,03	3,52	7,55	5,03	2,01
1.1.4.для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа, независимо от объемов потребления э/э	3,04	3,04	2,13	4,56	3,04	1,22
1.2 Население, которое проживает в сельской местности:						
1.2.1. за объем, потребленный до 150 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	2,86	2,86	2,01	4,30	2,86	1,15
1.2.2. за объем, потребленный от 150 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	3,53	3,53	2,47	5,29	3,53	1,41
1.2.3. за объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	5,03	5,03	3,52	7,55	5,03	2,01
1.2.4. для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа, независимо от объемов потребления э/э	2,86	2,86	2,01	4,30	2,86	1,15
1.3.Населению, проживающему в жилых домах (в том числе в жилых домах гостиничного типа и общежитиях), оборудованных в установленном порядке кухонными электроплитами (в том числе в сельской местности):						
1.3.1. за объем, потребленный до 250 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	2,41	2,41	1,69	3,62	2,41	0,96
1.3.2. за объем, потребленный от 250 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	3,04	3,04	2,13	4,56	3,04	1,22
1.3.3. за объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	5,03	5,03	3,52	7,55	5,03	2,01
1.3.4. для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа, независимо от объемов потребления э/э	2,41	2,41	1,69	3,62	2,41	0,96
1.4.Населению, проживающему в жилых домах (в том числе в жилых домах гостиничного типа и общежитиях), оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками или электроотопительными установками и кухонными электроплитами (в том числе в сельской местности):						
1.4.1. В период с 1 мая по 30 сентября (включительно):						
1.4.1.1. за объем, потребленный до 250 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	2,41	2,41	1,69	3,62	2,41	0,96
1.4.1.2. за объем, потребленный от 250 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	3,04	3,04	2,13	4,56	3,04	1,22
1.4.1.3. за объем, потребленный свыше 800 кВт·ч э/э в месяц	5,03	5,03	3,52	7,55	5,03	2,01
1.4.2. В период с 1 октября по 30 апреля (включительно):						
1.4.2.1. за объем, потребленный до 3600 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	2,41	2,41	1,69	3,62	2,41	0,96
1.4.2.2. за объем, потребленный свыше 3600 кВт·ч э/э в месяц	5,03	5,03	3,52	7,55	5,03	2,01

1.4.3. Для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа, независимо от объемов потребления э/э	2,41	2,41	1,69	3,62	2,41	0,96
1.5. Населению, проживающему в домах с тремя и более квартирами, не газифицированных природным газом или газифицированных природным газом частично и в которых отсутствуют или не функционируют системы централизованного теплоснабжения:						
1.5.1. В период с 1 мая по 30 сентября (включительно):						
1.5.1.1. за объем, потребленный до 250 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	2,41	2,41	1,69	3,62	2,41	0,96
1.5.1.2. за объем, потребленный от 250 кВт·ч до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	3,04	3,04	2,13	4,56	3,04	1,22
1.5.1.3. за объем, потребленный свыше 800 кВт·ч э/э в месяц	5,03	5,03	3,52	7,55	5,03	2,01
1.5.2. В период с 1 октября по 30 апреля (включительно):						
1.5.2.1. за объем, потребленный до 3600 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	2,41	2,41	1,69	3,62	2,41	0,96
1.5.2.2. за объем, потребленный свыше 3600 кВт·ч э/э в месяц	5,03	5,03	3,52	7,55	5,03	2,01
1.5.3. Для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа, независимо от объемов потребления электроэнергии	2,41	2,41	1,69	3,62	2,41	0,96
1.6. Для исполнителей коммунальных услуг, (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям, за исключением общежитий), которые рассчитываются с ресурсоснабжающей организацией по общему расчетному средству учета и приобретают электрическую энергию для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений, кроме электроэнергии, используемой для содержания общего имущества многоквартирных домов.	3,81	3,81	2,67	5,71	3,81	1,52
1.7. Общежитиям (подпадающим под определение «население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица») в городах	3,04	3,04	2,13	4,56	3,04	1,22

1.8. Общежитиям (подпадающим под определение «население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица») в сельской местности	2,86	2,86	2,01	4,30	2,86	1,15
1.9. Для исполнителей коммунальных услуг, (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям, за исключением общежитий), которые рассчитываются с ресурсоснабжающей организацией по общему расчетному средству учета и приобретают электрическую энергию для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений в домах, оборудованных кухонными электроплитами и/или электроотопительными установками, кроме содержания общего имущества многоквартирных домов.	3,04	3,04	2,13	4,56	3,04	1,22
1.10. Общежитиям (подпадающим под определение «население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица»), расположенным в домах, оборудованных кухонными электроплитами и/или электроотопительными установками (в том числе в городах, поселках городского типа, поселках и селах)	2,41	2,41	1,69	3,62	2,41	0,96
1.11. Общежитиям (подпадающим под определение «население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица»), расположенным в домах, не газифицированных природным газом, в которых отсутствуют или не функционируют системы центрального теплоснабжения (в том числе в городах, поселках городского типа, поселках и селах)	2,41	2,41	1,69	3,62	2,41	0,96
1.12. Садоводческим или огородническим некоммерческим товариществам.	3,81	3,81	2,67	5,71	3,81	1,52

2. Электроэнергия, которая отпускается потребителям, приравненным к населению	3,81	3,81	2,67	5,71	3,81	1,52
3. Электрическая энергия, которая используется в многоквартирных домах и общежитиях, расположенных в городах на технические цели (работу лифтов, насосов и замково-переговорных устройств, принадлежащих собственникам квартир многоквартирного дома на праве совместной собственности) и освещения дворов, лестниц и номерных знаков	4,31	4,31	3,02	6,47	4,31	1,73
4. Электрическая энергия, которая используется в многоквартирных домах и общежитиях, расположенных в сельской местности, на технические цели (работу лифтов, насосов и замково-переговорных устройств, принадлежащих собственникам квартир многоквартирного дома на праве совместной собственности) и освещения дворов, лестниц и номерных знаков	3,98	3,98	2,79	5,97	3,98	1,59
5. Электрическая энергия, которая используется в садоводческих или огороднических некоммерческих товариществах и гаражно-строительных кооперативах на технические цели (работу насосов) и освещение территории	4,31	4,31	3,02	6,47	4,31	1,73

с 01 июля 2020 года:

Тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему потребителей на территории Республики Крым с 01.07.2020 года						
Категория потребителей	Одноставочный тариф, руб/кВтч с НДС	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток, руб/кВтч с НДС		Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток, руб/кВтч с НДС		
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	Ночная зона	Пиковая зона	Полупиковая зона	Ночная зона
1.Электроэнергия, которая отпускается:						
1.1.Населению, проживающему в городах:						
1.1.1. за объем, потребленный до 150 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	3,31	3,31	2,32	4,97	3,31	1,32

1.1.2. за объем, потребленный от 150 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	4,15	4,15	2,90	6,22	4,15	1,66
1.1.3 за объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	5,03	5,03	3,52	7,55	5,03	2,01
1.1.3.для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа, независимо от объемов потребления э/э	3,31	3,31	2,32	4,97	3,31	1,32
1.2 Население, которое проживает в сельской местности:						
1.2.1. за объем, потребленный до 150 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	3,12	3,12	2,18	4,68	3,12	1,25
1.2.2. за объем, потребленный от 150 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	3,84	3,84	2,69	5,76	3,84	1,54
1.2.3. за объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	5,03	5,03	3,52	7,55	5,03	2,01
1.2.4. для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа, независимо от объемов потребления э/э	3,12	3,12	2,18	4,68	3,12	1,25
1.3.Населению, проживающему в жилых домах (в том числе в жилых домах гостиничного типа и общежитиях), оборудованных в установленном порядке кухонными электроплитами (в том числе в сельской местности):						
1.3.1. за объем, потребленный до 250 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	2,63	2,63	1,84	3,94	2,63	1,05
1.3.2. за объем, потребленный от 250 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	3,31	3,31	2,32	4,97	3,31	1,32
1.3.3. за объем, потребленный сверх 800 кВт·ч э/э в месяц	5,03	5,03	3,52	7,55	5,03	2,01
1.3.4. для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа, независимо от объемов потребления э/э	2,63	2,63	1,84	3,94	2,63	1,05
1.4.Населению, проживающему в жилых домах (в том числе в жилых домах гостиничного типа и общежитиях), оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками или электроотопительными установками и кухонными электроплитами (в том числе в сельской местности):						
1.4.1. В период с 1 мая по 30 сентября (включительно):						
1.4.1.1. за объем, потребленный до 250 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	2,63	2,63	1,84	3,94	2,63	1,05

1.4.1.2. за объем, потребленный от 250 до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	3,31	3,31	2,32	4,97	3,31	1,32
1.4.1.3. за объем, потребленный свыше 800 кВт·ч э/э в месяц	5,03	5,03	3,52	7,55	5,03	2,01
1.4.2. В период с 1 октября по 30 апреля (включительно):						
1.4.2.1. за объем, потребленный до 3600 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	2,63	2,63	1,84	3,94	2,63	1,05
1.4.2.2. за объем, потребленный свыше 3600 кВт·ч э/э в месяц	5,03	5,03	3,52	7,55	5,03	2,01
1.4.3. Для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа, независимо от объемов потребления э/э	2,63	2,63	1,84	3,94	2,63	1,05
1.5. Населению, проживающему в домах с тремя и более квартирами, не газифицированных природным газом, в которых отсутствуют или не функционируют системы центрального теплоснабжения:						
1.5.1. В период с 1 мая по 30 сентября (включительно):						
1.5.1.1. за объем, потребленный до 250 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	2,63	2,63	1,84	3,94	2,63	1,05
1.5.1.2. за объем, потребленный от 250 кВт·ч до 800 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	3,31	3,31	2,32	4,97	3,31	1,32
1.5.1.3. за объем, потребленный свыше 800 кВт·ч э/э в месяц	5,03	5,03	3,52	7,55	5,03	2,01
1.5.2. В период с 1 октября по 30 апреля (включительно):						
1.5.2.1. за объем, потребленный до 3600 кВт·ч э/э в месяц (включительно)	2,63	2,63	1,84	3,94	2,63	1,05
1.5.2.2. за объем, потребленный свыше 3600 кВт·ч э/э в месяц	5,03	5,03	3,52	7,55	5,03	2,01
1.5.3. Для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа, независимо от объемов потребления электроэнергии	2,63	2,63	1,84	3,94	2,63	1,05

1.6. Для исполнителей коммунальных услуг, (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям, за исключением общежитий), которые рассчитываются с ресурсоснабжающей организацией по общему расчетному средству учета и приобретают электрическую энергию для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений, кроме электроэнергии, используемой для содержания общего имущества многоквартирных домов.	4,15	4,15	2,90	6,22	4,15	1,66
1.7. Общежитиям (подпадающим под определение «население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица») в городах	3,31	3,31	2,32	4,97	3,31	1,32
1.8. Общежитиям (подпадающим под определение «население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица») в сельской местности	3,12	3,12	2,18	4,68	3,12	1,25

1.9. Для исполнителей коммунальных услуг, (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям, за исключением общежитий), которые рассчитываются с ресурсоснабжающей организацией по общему расчетному средству учета и приобретают электрическую энергию для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений в домах, оборудованных кухонными электроплитами и/или электроотопительными установками, кроме содержания общего имущества многоквартирных домов.	3,31	3,31	2,32	4,97	3,31	1,32
1.10. Общежитиям (подпадающим под определение «население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица»), расположенным в домах, оборудованных кухонными электроплитами и/или электроотопительными установками (в том числе в городах, поселках городского типа, поселках и селах)	2,63	2,63	1,84	3,94	2,63	1,05

1.11. Общежитиям (подпадающим под определение «население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица»), расположенным в домах, не газифицированных природным газом, в которых отсутствуют или не функционируют системы центрального теплоснабжения (в том числе в городах, поселках городского типа, поселках и селах)	2,63	2,63	1,84	3,94	2,63	1,05
1.12. Садоводческим или огородническим некоммерческим товариществам.	4,15	4,15	2,90	6,22	4,15	1,66
2. Электроэнергия, которая отпускается потребителям, приравненным к населению	4,15	4,15	2,90	6,22	4,15	1,66
3. Электрическая энергия, которая используется в многоквартирных домах и общежитиях, расположенных в городах на технические цели (работу лифтов, насосов и замково-переговорных устройств, принадлежащих собственникам квартир многоквартирного дома на праве совместной собственности) и освещения дворов, лестниц и номерных знаков	4,70	4,70	3,29	7,05	4,70	1,88
4. Электрическая энергия, которая используется в многоквартирных домах и общежитиях, расположенных в сельской местности, на технические цели (работу лифтов, насосов и замково-переговорных устройств, принадлежащих собственникам квартир многоквартирного дома на праве совместной собственности) и освещения дворов, лестниц и номерных знаков	4,34	4,34	3,04	6,51	4,34	1,74

5.Электрическая энергия, которая используется в садоводческих или огороднических некоммерческих товариществах и гаражно-строительных кооперативах на технические цели (работу насосов) и освещение территории	4,70	4,70	3,29	7,05	4,70	1,88

Принять порядок применения тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему потребителей на территории Республики Крым, изложив его в предложенной редакции:

**Порядок
применения тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему
потребителей на территории Республики Крым**

Настоящий Порядок является обязательным к применению сбытовыми организациями при осуществлении поставки электрической энергии населению и потребителям, приравненным к «населению».

1. Для целей настоящего Порядка население по месту жительства распределяется на городское и сельское. К городскому населению относятся лица, проживающие в городских поселениях (городах), к сельскому населению - лица, проживающие в сельской местности (поселках городского типа, поселках, селах).

К потребителям, приравненным к населению, относятся:

1.1. Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования.

1.2. Садоводческие или огороднические некоммерческие товарищества.

1.3. Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.

1.4. Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях, рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по общему прибору учета электрической энергии.

1.5. Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

1.6. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

1.7. Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай).

Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

2. Особенности применения тарифов на электроэнергию для населения на территории Республики Крым.

2.1. Подгруппы потребителей, для которых установлен особый порядок применения тарифов.

2.1.1. Населению, которое проживает в домах с тремя и более квартирами, не газифицированных природным газом или газифицированных природным газом частично и в которых отсутствуют или не функционируют системы централизованного теплоснабжения, отпуск электрической энергии производится по тарифу, установленному для населения, проживающего в жилых домах (в том числе в жилых домах гостиничного типа и общежитиях), оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками (или электроотопительными установками и кухонными электроплитами).

Для целей настоящего Порядка к домам с тремя и более квартирами относятся жилые дома с тремя и более квартирами (дома массовой застройки, дома повышенной комфортности, дома жилые гостиничного типа), а также спаренные или сблокированные жилые дома с тремя и более квартирами, кроме общежитий, гостиниц, туристических баз, лагерей, домов отдыха, отдельных жилых домов усадебного типа (городских, загородных, сельских), вилл, дач, домов для персонала лесного хозяйства, летних домов для временного проживания, садовых домов.

Подтверждение факта отсутствия газификации природным газом или частичной газификации природным газом домов с тремя и более квартирами и отсутствия или нефункционирования в указанных домах систем центрального теплоснабжения осуществляется на основании акта, выданного органами местного самоуправления, об отсутствии газификации природным газом или частичной газификации природным газом и отсутствии или нефункционировании систем централизованного теплоснабжения в отдельных домах, подписанного комиссией под председательством руководителя органа местного самоуправления и заверенного в установленном порядке.

Дом с тремя и более квартирами считается негазифицированным или частично газифицированным природным газом без централизованного теплоснабжения в случае отсутствия газификации всех или части квартир жилого дома и отсутствия и/или нефункционирования систем централизованного теплоснабжения в доме в целом.

Акт составляется в произвольной форме с обязательным указанием общего количества квартир и перечня квартир, не подключенных к системе газоснабжения, в трех экземплярах, один из которых предоставляется соответствующей сбытовой организации, второй - Государственному комитету по ценам и тарифам Республики Крым, третий остается в органе местного самоуправления. Срок действия Акта - бессрочный.

Соответствующий тариф для указанной категории должен применяться со следующего расчетного периода после составления Акта.

При газификации (в том числе частичной) или возобновлении работы системы теплоснабжения жилых домов с тремя и более квартирами ресурсоснабжающие организации по газоснабжению и теплоснабжению обязаны информировать в двухнедельный срок сбытовую организацию.

Сбытовая организация после получения информации о газификации (в том числе частичной) природным газом и/или функционировании систем централизованного теплоснабжения в домах с тремя и более квартирами информирует потребителей и Государственный комитет по ценам и тарифам Республики Крым о прекращении действия Акта (или его части).

2.2.2. Общежитиям (подпадающим под определение "население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем

создания юридического лица") в городах, поселках городского типа, поселках и селах, не газифицированных природным газом и в которых отсутствуют или не функционируют системы централизованного теплоснабжения, отпуск электрической энергии производится по тарифу, установленному для общежитий (подпадающих под определение "население, которое рассчитывается со сбытовой организацией по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица"), расположенных в домах, оборудованных кухонными электроплитами и/или электроотопительными установками (в том числе в городах, поселках городского типа, поселках и селах).

Подтверждение факта отсутствия газификации природным газом и отсутствия или нефункционирования систем центрального в общежитиях теплоснабжения осуществляется на основании Акта, выданного органами местного самоуправления, об отсутствии газификации природным газом и отсутствии или нефункционировании систем централизованного теплоснабжения в общежитиях, подписанного комиссией под председательством руководителя органа местного самоуправления и заверенного в установленном порядке.

Акт составляется в произвольной форме с фиксацией наличия кухонных электроплит и электроотопительных установок в трех экземплярах, один из которых предоставляется соответствующей сбытовой организации, второй - Государственному комитету по ценам и тарифам Республики Крым, третий остается в органе местного самоуправления. Срок действия Акта - бессрочный.

Соответствующий тариф для указанной категории должен применяться со следующего расчетного периода после составления Акта.

При газификации или возобновлении работы системы теплоснабжения общежития органы местного самоуправления обязаны информировать в двухнедельный срок сбытовую организацию, которая, в свою очередь, информирует Государственный комитет по ценам и тарифам Республики Крым о прекращении действия выданного Акта.

2.2.3. Работникам агропромышленного комплекса, проживающим в поселках городского типа, работникам крестьянских (фермерских) хозяйств, совхозов (госхозов), коллективных и других сельскохозяйственных предприятий, которые проживают в городах областного и районного подчинения, а также пенсионерам, которые перед выходом на пенсию работали в отрасли сельскохозяйственного производства и социальной сфере села не менее 15 лет и имеют лицевой счет на использование жилья, отпуск электрической энергии производится по тарифам, определенным для сельского населения.

2.3. Тариф для населения, проживающего в жилых домах (в том числе в домах гостиничного типа и общежитиях), оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками или электроотопительными установками и кухонными электроплитами (в том числе в сельской местности) применяется к потребителям электрической энергии Республики Крым и распространяется на потребителей в садоводческих или огороднических некоммерческих товариществах при условии предоставления сведений, указанных в техническом паспорте об установке электрообогревательного оборудования или электрообогревательного оборудования и кухонной электроплиты, необходимых для расчета платы за услуги по электроснабжению:

- с момента возникновения права собственности на жилое помещение - собственнику жилого помещения и проживающим с ним лицам;

- с момента предоставления жилого помещения жилищным, жилищно-строительным кооперативом - члену жилищного, жилищно-строительного кооператива и проживающим с ним лицам;

- со дня заключения договора найма - нанимателю жилого помещения по такому договору и проживающим с ним лицам;

- со дня заключения договора аренды - арендатору жилого помещения и проживающим с ним лицам;

- со дня выдачи застройщику (лицу, обеспечивающему строительство многоквартирного дома) разрешения на ввод многоквартирного дома в эксплуатацию - застройщику (лицу, обеспечивающему строительство многоквартирного дома) в отношении помещений в

многоквартирном доме, не переданных им иным лицам по передаточному акту или иному документу о передаче;

со дня выдачи застройщику (лицу, обеспечивающему строительство многоквартирного дома) разрешения на ввод многоквартирного дома в эксплуатацию, но не ранее принятия помещения в этом доме по передаточному акту или иному документу о передаче, - лицу, принявшему от застройщика (лица, обеспечивающего строительство многоквартирного дома) указанное помещение по передаточному акту или иному документу о передаче.

Подтверждение установки электроотопительного оборудования или электрообогревательного оборудования и кухонной электроплиты при переустройстве помещений осуществляется в соответствии с нормами Жилищного кодекса Российской Федерации при внесении изменения в технический паспорт.

3. Льготы по оплате за потребленную электроэнергию, предусмотренные законодательством для различных категорий граждан, предоставляются только по месту жительства.

Если потребитель имеет право на несколько льгот одновременно, ему предоставляется только одна из льгот по его выбору.

Нормы потребления электрической энергии населением, установленные законодательством, в пределах которых предоставляются льготы и субсидии населению, применяются к объемам электрической энергии, потребляемой от 0 кВт·ч до установленной нормы.

При определении стоимости потребленной электроэнергии по каждому уровню тарифа применяется удельный вес объема электроэнергии, потребленной в соответствующей зоне суток в течение расчетного периода, к общему объему потребленной электроэнергии в этом периоде.

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Крым на 2020 год в соответствии с представленной таблицей:

N п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт · ч	
		I полугодие	II полугодие
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для	677,5766	652,5268

	предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	76,5951	73,7631
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного	513,8316	494,8354

	фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
4	Потребители, приравненные к населению:		
4.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	0,3583	0,3451
4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	0,0	0,0
4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	0,0	0,0
4.4.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	0,8495	0,8181
4.5.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	0,0	0,0

Озвучена письменная позиция Кацубы Д.Ю.: по вопросу об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории «население» по Республике Крым на 2020 год голосую «воздержался», т.к.:

- тарифы, предлагаемые к установлению на 2020 год, ниже предельного минимального уровня, установленного ФАС России. При этом тарифы на 1 полугодие 2020 года соответствуют требованиям пункта 11 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен

(тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования) о непревышении величины тарифов в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования.

Ковтун Е.Е. с целью выполнения графика изменения цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей Республики Крым на 2018 – 2022 годы, для категории «население и приравненных к нему категорий потребителей» предусматривающего рост в 2020 году 1-е полугодие – 0%, а на 2-е полугодие – 8%, что составит предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность) на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 от 323,00 до 328,00 коп./кВт ч (с НДС), а на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 от 334,84 до 356,00 коп./кВт ч (с НДС) Комитет в соответствии с Порядком согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, утвержденным Приказом ФСТ Российской Федерации от 07.12.2004г. № 236-э обратился в ФАС России с заявлением № 771/02-09 от 25.11.2019 г. о согласования на 2020 год установление по Республике Крым тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей ниже предельных минимальных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность) в соответствии с графиком изменения цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей Республики Крым на 2018 – 2022 годы, согласно поручению Правительства РФ № ДК-П9-7492 от 30.10.2018г.

Письмом от 09.12.2019г. Комитет сообщил в ФАС России о технической ошибке в приложениях № 1 и № 2 к проекту Приказа «Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории «население», по Республике Крым на 2020 год» направленных заявлением № 771/02-09 от 25.11.2019 г.

По состоянию на 20.12.2019 г решение ФАС России о результатах рассмотрения заявления Комитетом не получено.

После обсуждения вопрос был поставлен на голосование.

Проголосовали: «ЗА» - Новосад Ю.А., Мшанецкая С.В., Мартынов В.С.,
Леонов И.В., Нарижная Е.В., Ковтун Е.Е., Пономарев А.А.

«Против»- 0, «Воздержались» - 0

Решили

Установить с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно цены (тарифы) на электрическую энергию, реализуемую населению и потребителям, приравненным к категории «население», на территории Республики Крым с календарной разбивкой в соответствии с предложениями экспертов.

Утвердить Порядок применения тарифов в соответствии с предложениями экспертов.

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Крым на 2020 год в соответствии с предложениями экспертов.

Заслушали Ковтун Е.Е., которая предложила объединить рассмотрение вопросов № 13-15 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» на территории Республики Крым на 2020-2022 годы», «Об утверждении специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» для финансирования программы

газификации на территории Республики Крым на 2020 год», «Об утверждении розничных цен на природный газ, реализуемый населению на территории Республики Крым Государственным унитарным предприятием Республики Крым «Крымгазсети» на 2020 год».

После обсуждения вопрос был поставлен на голосование.
Проголосовали: «ЗА» - Новосад Ю.А., Мшанецкая С.В., Мартынов В.С.,
Леонов И.В., Нарижная Е.В., Ковтун Е.Е., Пономарев А.А.
«Против»- 0, «Воздержались» - 0

Решили

Объединить рассмотрение вопросов № 13-15 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» на территории Республики Крым на 2020-2022 годы», «Об утверждении специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» для финансирования программы газификации на территории Республики Крым на 2020 год», «Об утверждении розничных цен на природный газ, реализуемый населению на территории Республики Крым Государственным унитарным предприятием Республики Крым «Крымгазсети» на 2020 год».

По вопросам № 13, № 14, № 15 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» на территории Республики Крым на 2020-2022 годы», «Об утверждении специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» для финансирования программы газификации на территории Республики Крым на 2020 год», «Об утверждении розничных цен на природный газ, реализуемый населению на территории Республики Крым Государственным унитарным предприятием Республики Крым «Крымгазсети» на 2020 год» заслушали Булатова А.А., который доложил следующее.

Пунктом 21 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации" определено, что заседание правления регулирующего органа, на котором рассматриваются предложения по установлению (изменению) цен (тарифов), считается правомочным, если на нем присутствуют более половины членов правления. На заседание приглашается представитель (представители) организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности.

В случае отсутствия представителя указанной организации заседание переносится по решению правления регулирующего органа на срок не более 10 дней. При повторной неявке представителя заседание может быть проведено в его отсутствие.

Приглашение на заседание Правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым, назначенное на 20.12.2019, и ознакомление с материалами экспертизы направлено в адрес ГУП РК «Крымгазсети» письмом от 09.12.2019 № 2180/02/14 посредством системы электронного документооборота СЭД «Диалог».

Предложение экспертов:

В связи с отсутствием представителей ГУП РК «Крымгазсети» заседании Правления ГКЦТ РК, на основании пункта 21 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021, эксперты предлагают перенести на 27.12.2019 рассмотрение следующих вопросов:

Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» на территории Республики Крым на 2020-2022 годы

Об утверждении специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети» для финансирования программы газификации на территории Республики Крым на 2020 год

Об утверждении розничных цен на природный газ, реализуемый населению на территории Республики Крым Государственным унитарным предприятием Республики Крым «Крымгазсети» на 2020 год

После обсуждения вопрос был поставлен на голосование.

Проголосовали: «ЗА» - Новосад Ю.А., Мшанецкая С.В., Мартынов В.С.,
Леонов И.В., Нарижная Е.В., Ковтун Е.Е., Пономарев А.А.
«Против»- 0, «Воздержались» - 0

Решили

Перенести рассмотрение вопросов «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» на территории Республики Крым на 2020-2022 годы», «Об утверждении специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» для финансирования программы газификации на территории Республики Крым на 2020 год», «Об утверждении розничных цен на природный газ, реализуемый населению на территории Республики Крым Государственным унитарным предприятием Республики Крым «Крымгазсети» на 2020 год» на заседание правления, назначенное на 27.12.2019.

16. По шестнадцатому вопросу «Об установлении тарифов в сфере водоснабжения для Государственного бюджетного учреждения Республики Крым «Крымское управление водного хозяйства и мелиорации» на 2020 год» заслушали Леонова И.В., который доложил, что 13.12.2019 на заседании Правления № 57 был рассмотрен вопрос «Об установлении тарифов в сфере водоснабжения для Государственного бюджетного учреждения Республики Крым «Крымское управление водного хозяйства и мелиорации» на 2020 год». В связи с технической ошибкой возникла необходимость корректировки.

Эксперт доложил следующее.

Государственное бюджетное учреждение Республики Крым Крымское управление водного хозяйства и мелиорации» обратилось в Государственный комитет по ценам и тарифам Республики Крым с заявлением об установлении тарифов на техническую воду на 2020 год (с прилагаемыми таблицами и обосновывающими материалами).

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все предоставленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Экспертом было озвучено заключение по результатам экспертизы предложений Государственного бюджетного учреждения Республики Крым "Крымское управление водного

хозяйства и мелиорации" об установлении тарифов в сфере водоснабжения на 2020 год (Приложение № 5 к протоколу), в том числе:

- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА ИЗ СИМФЕРОПОЛЬСКОГО ВОДОХРАНИЛИЩА.

- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА ИЗ БЕЛОГОРСКОГО И БАЛАНОВСКОГО ВОДОХРАНИЛИЩ.

- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА ИЗ СТАНЦИОННОГО ВОДОХРАНИЛИЩА.

- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА ИЗ ФРОНТОВОГО ВОДОХРАНИЛИЩА.

- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА ИЗ ФЕОДОСИЙСКОГО ВОДОХРАНИЛИЩА.

- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА ИЗ САМАРЛИНСКОГО ВОДОХРАНИЛИЩА.

- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА ИЗ ЛЕНИНСКОГО ВОДОХРАНИЛИЩА.

- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА ИЗ ЛЬГОВСКОГО ВОДОХРАНИЛИЩА.

- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА ИЗ ИЗОБИЛЬНЕНСКОГО ВОДОХРАНИЛИЩА.

- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА ИЗ АЯНСКОГО ВОДОХРАНИЛИЩА.

- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА ИЗ ПАРТИЗАНСКОГО ВОДОХРАНИЛИЩА.

- Анализ основных технико-экономических показателей за отчетный год, текущий год и расчетный период регулирования. ПИТЬЕВАЯ ВОДА с. Октябрьское, с. Каменка Первомайского района Республики Крым.

- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду

регулирования. ПИТЬЕВАЯ ВОДА с. Октябрьское, с. Каменка Первомайского района Республики Крым.

Предложение экспертов:

Признать п. 5 протокола Правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 13.12.2019 № 57 недействительным.

Установить тарифы в сфере водоснабжения для Государственного бюджетного учреждения Республики Крым «Крымское управление водного хозяйства и мелиорации» на период с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно в соответствии с представленной таблицей:

ГБУ РК «Крыммелиоводхоз»				
№ п/п	Тариф	Период действия тарифа	тариф для населения (руб./куб.м с НДС)	тариф для бюджетных организаций и прочих потребителей (руб./куб.м без НДС)
1. Питьевая вода				
1.1.	с. Каменка, с. Октябрьское Октябрьского сельского поселения Первомайского района Республики Крым	с 01.01.2020 по 30.06.2020	25,62	29,91
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	26,39	29,91
2. Техническая вода				
2.1.	Техническая вода из Симферопольского водохранилища	с 01.01.2020 по 31.12.2020	-	0,05
2.2.	Техническая вода из Станционного водохранилища	с 01.01.2020 по 31.12.2020	-	0,03
2.3.	Техническая вода из Фронтowego водохранилища	с 01.01.2020 по 31.12.2020	-	0,02
2.4.	Техническая вода из Феодосийского водохранилища	с 01.01.2020 по 31.12.2020	-	0,04
2.5.	Техническая вода из Белогорского и Балановского водохранилищ	с 01.01.2020 по 31.12.2020	-	0,29
2.6.	Техническая вода из Самарлинского водохранилища	с 01.01.2020 по 31.12.2020	-	0,09
2.7.	Техническая вода из Ленинского водохранилища	с 01.01.2020 по 31.12.2020	-	0,07
2.8.	Техническая вода из Льговского водохранилища	с 01.01.2020 по 31.12.2020	-	1,08
2.9.	Техническая вода из Аянского водохранилища	с 01.01.2020 по 31.12.2020	-	0,03
2.10.	Техническая вода из Партизанского водохранилища	с 01.01.2020 по 31.12.2020	-	0,02
2.11.	Техническая вода из Изобильненского водохранилища	с 01.01.2020 по 31.12.2020	-	0,04

Государственное бюджетное учреждение Республики Крым «Крымское управление водного хозяйства и мелиорации» находится на общей системе налогообложения, является плательщиком налога на добавленную стоимость в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Утвердить для Государственного бюджетного учреждения Республики Крым «Крымское управление водного хозяйства и мелиорации» производственную программу в сфере водоснабжения на 2020 год.

Признать утратившим силу с 01 января 2020 года приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 13.12.2018 № 59/3 «Об установлении тарифов в сфере водоснабжения для Государственного бюджетного учреждения Республики Крым «Крымское управление водного хозяйства и мелиорации» на 2019 год».

После обсуждения вопрос был поставлен на голосование.

Проголосовали: «ЗА» - Новосад Ю.А., Мшанецкая С.В., Мартынов В.С.,

Леонов И.В., Нарижная Е.В., Ковтун Е.Е., Пономарев А.А.

«Против»- 0, «Воздержались» - 0

Решили

Признать п. 5 протокола Правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 13.12.2019 № 57 недействительным.

Установить тарифы в сфере водоснабжения для Государственного бюджетного учреждения Республики Крым «Крымское управление водного хозяйства и мелиорации» на период с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно в соответствии с предложениями экспертов.

Утвердить для Государственного бюджетного учреждения Республики Крым «Крымское управление водного хозяйства и мелиорации» производственную программу в сфере водоснабжения на 2020 год.

Признать утратившим силу с 01 января 2020 года приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 13.12.2018 № 59/3 «Об установлении тарифов в сфере водоснабжения для Государственного бюджетного учреждения Республики Крым «Крымское управление водного хозяйства и мелиорации» на 2019 год».

Председатель Правления:



Ю. А. Новосад

Заместитель председателя
Правления:



С.В. Мшанецкая

Члены Правления:



А.А. Пономарев

В.С. Мартынов



И.В. Леонов



Е.В. Нарижная



Е.Е. Ковтун

В.В. Мехтиев

Д.Ю. Кацуба

Секретарь Правления

Я.И. Лысак

Приложение № 1 к протоколу Правления № 62 от 20.12.2019

Полное наименование:	Государственное унитарное предприятие Республики Крым "Вода Крыма"
ИНН/КПП:	9102057281/910201001
ОГРН	1149102120947
Юридический адрес, почтовый адрес	295053, Республика Крым, г. Симферополь, ул. Киевская, 1А

Метод регулирования тарифов

Метод экономически обоснованных расходов

Наименование показателей	Расчетный период 2020 г.			Обоснования
	План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 4-гр.3)	
Объем средств по инвестиционной программе в сфере водоснабжения, тыс.руб.	0,00	23977,48	23977,48	Приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства РК от 30.10.2019 №564-А, в т. ч. амортизационные отчисления 23977,48 тыс. руб.
Объем средств по инвестиционной программе в сфере водоотведения, тыс.руб.	0,00	11926,60	11926,60	Приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства РК от 30.10.2019 №564-А, в т. ч. амортизационные отчисления 11926,63 тыс. руб.
Параметры регулирования				
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год		103,00%		Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года
Темп прироста цен (тарифов) на электрическую энергию		с 01.07.2020		Прогнозный план изменения (тарифов) на электрическую энергию для потребителей Республики Крым на 2018 - 2022 годы.
		107,90%		
<i>Удельный расход электроэнергии (кВтч/м3)</i>				
- водоснабжение (питьевая вода)	0,61	0,61	0,00	Принят по заявке Предприятия
- водоснабжение для других ВКХ	0,52	0,52	0,00	Принят по заявке Предприятия
- водоотведение	0,51	0,51	0,00	Принят по заявке Предприятия

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. ВОДОСНАБЖЕНИЕ (питьевая вода).

№ п/п	Статьи затрат	Расчетный период 2020 г.			Обоснования
		План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 4-гр.3)	
1	2	3	4	5	6
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>				

1.	Поднято воды всего с учетом покупки	156 320,18	114 021,16	-42 299,02	
2.	Объем воды, прошедшей водоподготовку	149 399,06	114 021,16	-35 377,90	
3.	Расход воды на собственные нужды	17 490,67	17 490,67	0,00	Расходы приняты по заявке Предприятия, расчеты выполнены в соответствии с Приказом №640-пр
4.	Подано воды в сеть	129 107,88	96 530,49	-32 577,39	
5.	Потери и неучтенный расход	64 071,00	28 245,00	-35 826,00	
6.	Реализовано воды всего	66 722,30	68 285,49	1 563,19	Объемы приняты с учетом фактических за предыдущие 3 года и изменением объемов в связи с принятием на обслуживание новых территорий, не отраженных Предприятием в балансе водоснабжения
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>				пп. 22,38 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования); пп. 33,15-16 раздела 4 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э (далее - Методические указания)
1.	Производственные расходы	2 338 685,61	2 095 280,19	-243 405,42	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний.
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	205 406,29	185 871,38	-19 534,91	п. 50 Основ ценообразования, п. 19 раздела 4 Методических указаний.
1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	321 240,49	285 464,36	-35 776,13	пп. 20-21 раздела 4 Методических указаний. Расходы приняты с учетом принятого объема поднятой воды, удельного расхода электрической энергии и тарифа на ээ.
1.3.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	10 418,68	7 906,85	-2 511,83	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
1.4.	Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	1 488 182,19	1 426 090,81	-62 091,38	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний.
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
1.6.	Общехозяйственные расходы	282 410,41	163 851,32	-118 559,09	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
1.7.	Прочие производственные расходы	31 027,55	26 095,47	-4 932,08	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
2.	Ремонтные расходы	395 195,84	246 402,48	-148 793,36	п. 40 Основ ценообразования, п. 23 раздела 4 Методических указаний.

2.1.	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	100 530,16	105 932,12	5 401,96	п. 51 Основ ценообразования, п. 24 раздела 4 Методических указаний. Приняты расходы согласно предоставленной уточненной производственной программе, исключены мероприятия, финансируемые за счет ПСМ РК №104
			0,00		Затраты за счет тарифа
			105 932,12		За счет амортизации
2.2.	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
2.3.	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	294 665,68	246 402,48	-48 263,20	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний.
3.	Административные расходы	371 834,98	285 233,53	-86 601,45	п. 41 Основ ценообразования, п. 25 раздела 4 Методических указаний.
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	10 556,79	4 125,34	-6 431,45	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	321 925,62	235 361,54	-86 564,08	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний.
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	23 118,66	27 814,97	4 696,31	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
3.4	Служебные командировки	236,92	236,92	0,00	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
3.5	Обучение персонала	1 990,17	934,70	-1 055,47	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
3.6	Страхование производственных объектов	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.7	Прочие административные расходы	14 006,82	16 760,06	2 753,24	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
4.	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
5.	Амортизация	136 829,13	136 829,13	0,00	п. 43 Основ ценообразования, п. 28 раздела 4 Методических указаний

6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	4 220,31	0,00	-4 220,31	Расходы перенесены в п. 3.3, т. к. не связаны с централизованными системами
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	23 068,11	21 042,20	-2 025,91	п. 45 Основ ценообразования, п. 30 раздела 4 Методических указаний.
8.	Нормативная прибыль	4 825,47	0,00	-4 825,47	
8.1	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний	4 825,47	0,00	-4 825,47	В виду отсутствия обоснования, регулятором исключены данные затраты из НВВ на 2020 год.
9.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
10.	Итого НВВ	3 274 659,45	2 784 787,53	-489 871,92	
11.	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	149 419,77	-55 569,36	-204 989,13	
11.1	экономически обоснованные расходы	149 419,77	0,00	-149 419,77	Расходы признаны экономически необоснованными
11.2.	экономически необоснованные доходы по результатам выполнения производственной программы за предыдущий период регулирования	0,00	-55 569,36	-55 569,36	Изъятия неосвоенные финансовые средства, предусмотренные производственной программой на 2018 год
11.3.	недополученные доходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	
12.	Итого НВВ для расчета тарифа, тыс.руб.	3 424 079,22	2 729 218,17	-694 861,05	Затраты учтены без НДС. Общая система налогообложения
13.	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	66 722,30	68 285,49	1 563,19	
14.	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	51,32	39,97	-11,35	

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. ВОДООТВЕДЕНИЕ.

№ п/п	Статьи затрат	Расчетный период 2020 г.			Обоснования
		План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 4-гр.3)	
1	2	3	4	5	6
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>				
1.	Пропущено сточных вод всего	46 108,41	46 703,36	594,95	Объемы приняты с учетом фактических показателей за 2018 год и изменением объемов в связи с принятием новых территорий, не учтенных Предприятием в балансе водоотведения
2.	Неучтенный приток сточных вод	38 899,02	37 257,85	-1 641,17	Объем принят по факту 2018 года
3.	Объем транспортируемых сточных вод	85 007,43	83 961,21	-1 046,22	
4.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	85 007,43	83 961,21	-1 046,22	

	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>				пп. 22,38 Основ ценообразования; пп. 33,15-16 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	1 633 556,53	1 384 247,06	-249 309,47	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний.
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	187 884,44	75 199,25	-112 685,19	п. 50 Основ ценообразования, п. 19 раздела 4 Методических указаний.
1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	178 687,18	170 879,73	-7 807,45	пп. 20-21 раздела 4 Методических указаний. Расходы приняты с учетом принятого объема сточных вод, удельного расхода электрической энергии и тарифа на ээ.
1.3.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	960,52	960,52	0,00	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
1.4.	Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	963 421,35	906 234,08	-57 187,27	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний.
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
1.6.	Общехозяйственные расходы, в т.ч.	179 691,98	142 226,88	-37 465,10	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
1.7.	Прочие производственные расходы	122 911,06	88 746,60	-34 164,46	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
2.	Ремонтные расходы	194 187,60	128 582,35	-65 605,25	п. 40 Основ ценообразования, п. 23 раздела 4 Методических указаний.
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	45 331,88	40 020,45	-5 311,43	п. 51 Основ ценообразования, п. 24 раздела 4 Методических указаний. Приняты расходы согласно предоставленной уточненной производственной программе, исключены мероприятия, финансируемые за счет ПСМ РК №104
			5 839,95		Затраты за счет тарифа
			34 180,50		Расходы за счет амортизации
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	148 855,72	122 742,40	-26 113,32	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний.
3.	Административные расходы	228 485,47	187 266,49	-41 218,98	п. 41 Основ ценообразования, п. 25 раздела 4 Методических указаний.

3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	5 543,55	2 521,32	-3 022,23	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	198 674,88	156 481,53	-42 193,35	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний.
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	13 792,04	17 175,79	3 383,75	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
3.4	Служебные командировки	167,95	167,95	0,00	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
3.5	Обучение персонала	1 202,41	550,22	-652,19	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
3.6	Страхование производственных объектов	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.7	Прочие административные расходы	9 104,64	10 369,68	1 265,04	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
4.	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Затраты организаций не заявлены. Подтверждающие документы не представлены
5.	Амортизация	46 107,13	46 107,13	0,00	п. 43 Основ ценообразования , п. 28 раздела 4 Методических указаний
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату (в т.ч. аренда земельных участков)	3 087,16	0,00	-3 087,16	Расходы перенесены в п. 3.3, т. к. платежи не связаны с централизованными системами
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	19 189,27	11 218,04	-7 971,23	п. 45 Основ ценообразования, п. 30 раздела 4 Методических указаний.
8.	Нормативная прибыль	3 012,92	0,00	-3 012,92	Расходы исключены ввиду отсутствия обоснований
9.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
10.	Итого НВВ	2 127 626,08	1 757 421,07	-370 205,01	
11.	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	99 613,18	-39 396,04	-139 009,22	
11.1.	экономически обоснованные расходы	99 613,18	0,00	-99 613,18	Расходы признаны экономически необоснованными
11.2.	экономически необоснованные расходы по результатам выполнения производственной программы за предыдущий период регулирования	0,00	-39 396,04	-39 396,04	Изъятые неосвоенные финансовые средства, предусмотренные производственной программой на 2018 год

11.3.	недополученные доходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	
12.	Итого НВВ для расчета тарифа	2 227 239,26	1 718 025,03	-509 214,23	Затраты учтены без НДС. Общая система налогообложения
13.	Объем водоотведения, тыс.куб.м	46 108,41	46 703,36	594,95	
14.	Экономически обоснованный тариф на водоотведение, руб./куб.м	48,30	36,79	-11,51	

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. ПРИЕМ И ОЧИСТКА СТОЧНЫХ ВОД (в составе тарифа на ВОДООТВЕДЕНИЕ)					
№ п/п	Статьи затрат	Расчетный период 2020 г.			Обоснования
		План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 4-гр.3)	
1	2	3	4	5	6
1.	Производственные расходы	679 730,84	610 937,21	-68 793,63	Расходы приняты на уровне утвержденных Комитетом на 2020 год с учетом распределения по видам деятельности
2.	Ремонтные расходы	67 612,72	45 120,11	-22 492,61	Расходы приняты на уровне утвержденных Комитетом на 2020 год с учетом распределения по видам деятельности
3.	Административные расходы	66 800,32	53 744,97	-13 055,35	Расходы приняты на уровне утвержденных Комитетом на 2020 год с учетом распределения по видам деятельности
4.	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
5.	Амортизация	14 644,61	10 375,14	-4 269,47	Расходы приняты на уровне утвержденных Комитетом на 2020 год с учетом распределения по видам деятельности
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	12 417,35	7 287,24	-5 130,11	Расходы приняты на уровне утвержденных Комитетом на 2020 год с учетом распределения по видам деятельности
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	Расходы исключены ввиду отсутствия обоснований
9.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
10.	Итого НВВ	841 205,84	727 464,67	-113 741,17	
11.	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	-12 512,18	-12 512,18	Расходы приняты на уровне утвержденных Комитетом на 2020 год с учетом распределения по видам деятельности
12.	Итого НВВ для расчета тарифа	841 205,84	714 952,49	-126 253,35	Затраты учтены без НДС. Общая система налогообложения
13.	Объем сточных вод, тыс.куб.м	46 095,408	46 703,360	607,95	

14.	Экономически обоснованный тариф на водоотведение (прием и очистка сточных вод), руб./куб.м	18,25	15,31	-2,94	

	Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. ВОДОСНАБЖЕНИЕ для нужд Государственного унитарного предприятия города Севастополь «Водоканал», предприятий водопроводно-канализационного хозяйства Вилинского и Угловского муниципальных образований Бахчисарайского муниципального района .				

№ п/п	Статьи затрат	Расчетный период 2020 г.			Обоснования
		План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 4-гр.3)	
1	2	3	4	5	6
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>				
1.	Поднято воды всего с учетом покупки	3 710,00	3 710,00	0,00	
2.	Объем воды, прошедшей водоподготовку	3 710,00	3 710,00	0,00	
3.	Расход воды на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	
4.	Подано воды в сеть	3 710,00	3 710,000	0,00	
5.	Потери и неучтенный расход	0,00	0,000	0,00	
6.	Реализовано воды	3 710,00	3 710,00	0,00	Объемы приняты по заявке Предприятия
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>				пп. 22,38 Основ ценообразования; пп. 33,15-16 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	14 010,81	14 455,11	444,30	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний.
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	1 246,70	543,53	-703,17	п. 50 Основ ценообразования, п. 19 раздела 4 Методических указаний.
1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	6 762,58	7 671,74	909,16	пп. 20-21 раздела 4 Методических указаний. Расходы приняты с учетом принятого объема воды, удельного расхода электрической энергии и тарифа на ээ.
1.3.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены, подтверждающие документы не представлены.
1.4.	Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	3 684,75	5 555,11	1 870,36	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний.
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
1.6.	Общехозяйственные расходы	2 269,54	683,03	-1 586,51	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
1.7.	Прочие производственные расходы	47,24	1,70	-45,54	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.

2.	Ремонтные расходы	5 297,50	2 470,71	-2 826,79	п. 40 Основ ценообразования, п. 23 раздела 4 Методических указаний.
2.1.	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
2.2.	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2 854,82	0,00	-2 854,82	Расходы исключены как финансируемые в рамках Постановления СМ РК №104
2.3.	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	2 442,68	2 470,71	28,03	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний.
3.	Административные расходы	1 577,780	1 414,02	-163,76	п. 41 Основ ценообразования, п. 25 раздела 4 Методических указаний.
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	13,07	12,73	-0,34	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	1 403,00	1 257,54	-145,46	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний.
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	111,81	113,62	1,81	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
3.4	Служебные командировки	1,02	0,00	-1,02	Расходы исключены как необоснованные
3.5	Обучение персонала	6,94	0,00	-6,94	Расходы исключены как необоснованные
3.6	Страхование производственных объектов	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.7	Прочие административные расходы	41,94	30,13	-11,81	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
4.	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.

5.	Амортизация	163,19	163,19	0,00	п. 43 Основ ценообразования , п. 28 раздела 4 Методических указаний
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	4 280,77	5 629,84	1 349,07	п. 45 Основ ценообразования, п. 30 раздела 4 Методических указаний.
8.	Нормативная прибыль	15,83	0,00	-15,83	Расходы исключены как необоснованные
9.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
10.	Итого НВВ	25 345,88	24 132,87	-1 213,01	
11.	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены.
12.	Итого НВВ для расчета тарифа, тыс.руб.	25 345,88	24 132,87	-1 213,01	Затраты учтены без НДС. Общая система налогообложения
13.	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	3 710,00	3 710,00	0,00	
14.	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	6,83	6,50	-0,33	

ЗАТРАТЫ ВОДООТВЕДЕНИЕ ДЛЯ МУП РСО "Новофедоровка" (тыс.руб.)					
№ п/п	Статьи затрат	Расчетный период 2020 г.			Обоснования
		План организации	План ГКЦТ РК	Отклонение (гр. 4-гр.3)	
1.	Производственные расходы	7 587,05	3 168,3	-4 418,75	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний.
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	967,77	26,1	-941,67	п. 50 Основ ценообразования, п. 19 раздела 4 Методических указаний.
1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	348,97	335,4	-13,57	пп. 20-21 раздела 4 Методических указаний. Расходы приняты с учетом принятого объема воды, удельного расхода электрической энергии и тарифа на ээ.
1.3.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.4.	Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	5 708,18	2 783,0	-2 925,18	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний.

1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,00	Затраты Предприятием не заявлены
1.6.	Общехозяйственные расходы	478,12	19,97	-458,15	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
1.7.	Прочие производственные расходы	84,01	3,85	-80,16	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
2.	Ремонтные расходы	380,91	0,0	-380,91	
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	Расходы предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,0	0,00	0,00	Расходы предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	380,91	0,00	-380,91	Расходы исключены как экономически не обоснованные
3.	Административные расходы	1 772,94	39,65	-1 733,29	п. 41 Основ ценообразования, п. 25 раздела 4 Методических указаний.
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	11,20	10,10	-1,10	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	1 624,32	0,00	-1 624,32	Расходы исключены как экономически не обоснованные
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	91,01	0,00	-91,01	Расходы исключены как экономически не обоснованные
3.4	Служебные командировки	1,15	0,00	-1,15	Расходы исключены как необоснованные
3.5	Обучение персонала	5,65	0,00	-5,65	Расходы исключены как необоснованные
3.6	Страхование производственных объектов	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.7	Прочие административные расходы	39,61	29,55	-10,06	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.

4.	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены
5.	Амортизация	60,49	45,30	-15,19	п. 43 Основ ценообразования , п. 28 раздела 4 Методических указаний
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,0	0,00	0,00	Расходы не заявлены
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	24,65	21,78	-2,87	п. 45 Основ ценообразования, п. 30 раздела 4 Методических указаний.
8.	Нормативная прибыль	17,80	0,00	-17,80	Расходы исключены как необоснованные
9.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
10.	Итого НВВ	9 843,84	3 275,03	-6 568,81	
11.	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
12.	Итого НВВ для расчета тарифа	9 843,84	3 275,03	-6 568,81	Затраты учтены без НДС. Общая система налогообложения
13.	Объем водоотведения, тыс.куб.м	281,59	281,59	0,00	Объем принят по заявке Предприятия
14.	Экономически обоснованный тариф на водоотведение, руб./куб.м	34,96	11,63	-23,33	

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей жилого квартала "Ешиль-Дагъ" села Фонтаны Чистенского с/п Симферопольского района Республики Крым					
№ п/п	Статьи затрат	Расчетный период 2020 г.			Обоснования
		План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 4-гр.3)	
1	2	3	4	5	6
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>				
	Реализовано воды всего, в т.ч. :	7,349	7,349	0,00	Объем реализации воды принят согласно норм водопотребления для жителей, которые будут обеспечиваться подвозной водой, предложенных администрацией Чистенского сельского поселения Симферопольского района РК, что не противоречит минимальных норм водообеспечения при водопотреблении населения путем подвоза воды утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»

	- население	7,349	7,349	0,00	
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>				пп. 22,38 Основ ценообразования; пп. 33,15-16 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	1 009,84	1 004,50	-5,34	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний.
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	772,99	710,76	-62,23	п. 50 Основ ценообразования, п. 19 раздела 4 Методических указаний.
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	772,99	710,76	-62,23	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	236,85	293,74	56,89	
1.2.1	Затраты на холодную воду	236,85	293,74	56,89	Расходы приняты исходя из экономически обоснованного тарифа для ГУП РК "Вода Крыма" на 2020г.
2.	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
3.	Административные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
4.	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
5.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
9.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
10.	Итого НВВ	1 009,84	1 004,50	-5,34	
11.	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
12.	Итого НВВ для расчета тарифа	1 009,84	1 004,50	-5,34	Затраты учтены без НДС. Общая система налогообложения
13.	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	7,349	7,349	0,00	
14.	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	137,41	136,69	-0,72	

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей с. Украинка, с.Клиновка, с.Теплое Перовского с/п Симферопольского района Республики Крым					
№ п/п	Статьи затрат	Расчетный период 2020 г.			Обоснования
		План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 4-гр.3)	
1	2	3	4	5	6
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>				
	Реализовано воды всего, в т.ч. :	7,832	7,832	0,00	Принят годовой объем реализации воды на 1 человека согласно утвержденных ОМС норм водопотребления для жителей и количества жителей, которые будут обеспечиваться подвозной водой.
	- население	7,832	7,832	0,00	
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>				пп. 22,38 Основ ценообразования; пп. 33,15-16 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	1 033,55	1 135,61	102,06	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний.
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	781,11	822,56	41,45	п. 50 Основ ценообразования, п. 19 раздела 4 Методических указаний.
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	781,11	822,56	41,45	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	252,44	313,05	60,61	
1.2.1	Затраты на холодную воду	252,44	313,05	60,61	Расходы приняты исходя из экономически обоснованного тарифа для ГУП РК "Вода Крыма" на 2020г.
2.	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
3.	Административные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
4.	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
5.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.

9.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
10.	Итого НВВ	1 033,55	1 135,61	102,06	
11.	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
12.	Итого НВВ для расчета тарифа	1 033,55	1 135,61	102,06	Затраты учтены без НДС. Общая система налогообложения
13.	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	7,832	7,832	0,00	
14.	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	131,97	145,00	13,03	

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей с. Живописное Урожайновского с/п Симферопольского района Республики Крым					
№ п/п	Статьи затрат	Расчетный период 2020 г.			Обоснования
		План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 4-гр.3)	
1	2	3	4	5	6
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>				
	Реализовано воды всего, в т.ч. :	0,417	0,417	0,00	Объем реализации воды принят согласно норм водопотребления для жителей, которые будут обеспечиваться подвозной водой, предложенных администрацией Урожайновского сельского поселения Симферопольского района РК, что не противоречит минимальных норм водообеспечения при водопотреблении населения путем подвоза воды утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»
	- население	0,417	0,417	0,00	
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>				пп. 22,38 Основ ценообразования; пп. 33,15-16 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	104,26	108,12	3,86	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний.
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	90,81	91,45	0,64	п. 50 Основ ценообразования, п. 19 раздела 4 Методических указаний.
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	90,81	91,45	0,64	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	13,45	16,67	3,22	
1.2.1	Затраты на холодную воду	13,45	16,67	3,22	Расходы приняты исходя из экономически обоснованного тарифа для ГУП РК "Вода Крыма" на 2020г.

2.	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
3.	Административные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
4.	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
5.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
9.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	
10.	Итого НВВ	104,26	108,12	3,86	
11.	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
12.	Итого НВВ для расчета тарифа	104,26	108,12	3,86	Затраты учтены без НДС. Общая система налогообложения
13.	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	0,417	0,417	0,00	
14.	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	250,02	259,28	9,26	

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей села Строгоновка: ул. Даглы, ул. Авдет, ул.Крымская, ул.Дострук, ул. Ветан, пер.Даглы, пер.Кунешли, ул. Рамазан, ул.Исмаилова Гаспаралы, пер.Керчь, ул.Авдет, пер.Татар, ул.Генчлик, ул.Кефе, ул.Карабаш, ул.Мектеп, ул.Орталан, ул.Кысметли, ул.Армут, ул.Мелевше, ул.Азытлык, ул.Оркапы, ул.Айригуль, ул.Джанкой, ул. Кувачлы, ул.Шамиля Алядина, ул.Меркезий, ул.Алупка, ул.Кудлак, пер.Гурзуф, пер. Албат, ул.Сарабуз, ул.Тюзлюк, ул.Аю-даг, ул.Сарыбаш, пер.Бельбек, ул. Семенз, пер.Чель, ул.Акъяр Трудовского с/п Симферопольского района					
№ п/п	Статьи затрат	Расчетный период 2020 г.			Обоснования
		План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 4-гр.3)	
1	2	3	4	5	6
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>				
	Реализовано воды всего, в т.ч. :	8,350	8,350	0,00	Принят годовой объем реализации воды на 1 человека согласно утвержденных ОМС норм водопотребления для жителей и количества жителей, которые будут обеспечиваться подвозной водой.
	- население	8,350	8,350	0,00	
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>				пп. 22,38 Основ ценообразования; пп. 33,15-16 раздела 4 Методических указаний

1.	Производственные расходы	1613,87	1079,29	-534,58	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний.
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	1344,74	745,54	-599,20	п. 50 Основ ценообразования, п. 19 раздела 4 Методических указаний.
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	1344,74	745,54	-599,20	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	269,13	333,75	64,62	
1.2.1	Затраты на холодную воду	269,13	333,75	64,62	Расходы приняты исходя из экономически обоснованного тарифа для ГУП РК "Вода Крыма" на 2020г.
2.	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
3.	Административные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
4.	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
5.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
9.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
10.	Итого НВВ	1613,87	1079,29	-534,58	
11.	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
12.	Итого НВВ для расчета тарифа	1613,87	1079,29	-534,58	Затраты учтены без НДС. Общая система налогообложения
13.	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	8,350	8,350	0,00	
14.	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	193,28	129,26	-64,02	

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей с. Переваловка; с. Миндальное; с. Ворон; ул. Советская, ул. 1-ая Лесная с. Грушевка; ул. Склонная, ул. Придорожная, ул. Нижняя, ул. Майора Хвостова г. Судак; военный городок №26 бухты Капсель г.Судак					
№ п/п	Статьи затрат	Расчетный период 2020 г.			Обоснования
		План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 4-гр.3)	
1	2	3	4	5	6
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>				
	Реализовано воды всего, в т.ч. :	8,079	8,102	0,02	Принят годовой объем реализации воды согласно утвержденных ОМС норм водопотребления для жителей и количества жителей, которые будут обеспечиваться подвозной водой.
	- население	8,079	8,102	0,02	
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>				пп. 22,38 Основ ценообразования; пп. 33,15-16 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	896,86	770,76	-126,10	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний.
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	684,44	446,92	-237,52	п. 50 Основ ценообразования, п. 19 раздела 4 Методических указаний.
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	684,44	446,92	-237,52	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	212,42	323,84	111,42	
1.2.1	Затраты на холодную воду	212,42	323,84	111,42	Расходы приняты исходя из скорректированного объема воды и экономически обоснованного тарифа для ГУП РК "Вода Крыма" на 2020г.
2.	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
3.	Административные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
4.	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
5.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.

7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
9.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
10.	Итого НВВ	896,86	770,76	-126,10	
11.	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
12.	Итого НВВ для расчета тарифа	896,86	770,76	-126,10	Затраты учтены без НДС. Общая система налогообложения
13.	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	8,079	8,102	0,02	
14.	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	111,01	95,13	-15,88	

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей ГО Керчь: ул. Котовского, ул. Луговая, у. Мелании Мусиенко г. Керчь, "Поселок Маяк", "Поселок Жуковка", "Поселок Глейки", "Поселок Героевка", "Поселок Аджимушкой"; Войковского с/п Ленинского района Республики Крым: ул. Самойлова, ул. Комарова, ул. Гагарина, ул. Степная, ул. Средняя, ул. Рудниковская, ул. Колхозная, ул. Логвинова, пер. Школьный, ул. Шоссейная, ул. Лихачева, ул. Речная, ул. Боровикова, ул. Нагорная, ул. Прямая с. Войково; ул. Гагарина, ул. Набережная, ул. Нестерова, ул. Нагорная с. Курортное; ул. Карьерская, ул. Северо-Западная, ул. Северная, ул. Егорова, ул. Переселенческая, ул. Десантная, ул. Степная с. Бондаренково; ул. Нижняя, ул. Вишневая п. Егорова; Глазовского с/п Ленинского района Республики Крым ул.Войковская, ул.Подгорная с. Глазовка; ул.Степная с. Осовины					
№ п/п	Статьи затрат	Расчетный период 2020 г.			Обоснования
		План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 4-гр.3)	
1	2	3	4	5	6
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>				
	Реализовано воды всего, в т.ч. :	53,628	53,817	0,19	Принят годовой объем реализации воды согласно утвержденных ОМС норм водопотребления для жителей и количества жителей, которые будут обеспечиваться подвозной водой.
	- население	53,628	53,817	0,19	
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>				пп. 22,38 Основ ценообразования; пп. 33,15-16 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	5308,97	4828,93	-480,04	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний.
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	3580,54	2677,86	-902,68	п. 50 Основ ценообразования, п. 19 раздела 4 Методических указаний.

1.1.1	Горюче-смазочные материалы	3580,54	2 677,86	-902,68	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	1728,43	2151,07	422,64	
1.2.1	Затраты на холодную воду	1728,43	2151,07	422,64	Расходы приняты исходя из скорректированного объема воды и экономически обоснованного тарифа для ГУП РК "Вода Крыма" на 2020г.
2.	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
3.	Административные расходы	560,97	0,00	-560,97	Расходы экспертами не учтены согласно ст.256 НК РФ.
4.	<i>Сбытовые расходы гарантирующей организации</i>	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
5.	<i>Амортизация</i>	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
6.	<i>Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату</i>	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
7.	<i>Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов</i>	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
8.	<i>Нормативная прибыль</i>	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
9.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
10.	Итого НВВ	5869,94	4828,93	-1041,01	
11.	<i>Недополученные доходы / Расходы прошлых лет</i>	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
12.	Итого НВВ для расчета тарифа	5869,94	4828,93	-1041,01	Затраты учтены без НДС. Общая система налогообложения
13.	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	53,628	53,817	0,19	
14.	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	109,46	89,73	-19,73	

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей Надеждино Красноармейского с/п Краснопереконского района Республики Крым					
		Расчетный период 2020 г.			

№ п/п	Статьи затрат	План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 4-гр.3)	Обоснования
1	2	3	4	5	6
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>				
	Реализовано воды всего, в т.ч. :	0,160	0,581	0,42	Принят годовой объем реализации воды согласно утвержденных ОМС норм водопотребления для жителей и количества жителей, которые будут обеспечиваться подвозной водой.
	- население	0,160	0,581	0,42	
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>				пп. 22,38 Основ ценообразования; пп. 33,15-16 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	60,21	91,19	30,98	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний.
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	55,05	67,97	12,92	п. 50 Основ ценообразования, п. 19 раздела 4 Методических указаний.
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	55,05	67,97	12,92	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	5,16	23,22	18,06	
1.2.1	Затраты на холодную воду	5,16	23,22	18,06	Расходы приняты исходя из скорректированного объема воды и экономически обоснованного тарифа для ГУП РК "Вода Крыма" на 2020г.
2.	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
3.	Административные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
4.	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
5.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату (в т.ч. аренда земельных участков)	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.

8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
9.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы на заявлены
10.	Итого НВВ	60,21	91,19	30,98	
11.	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
12.	Итого НВВ для расчета тарифа	60,21	91,19	30,98	Затраты учтены без НДС. Общая система налогообложения
13.	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	0,160	0,581	0,42	
14.	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	376,31	156,95	-219,36	

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей сел Славное, Котовское Славновского с/п Раздольненского района Республики Крым (Красноперекопский филиал ГУП РК "Вода Крыма")					
№ п/п	Статьи затрат	Расчетный период 2020 г.			Обоснования
		План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 4-гр.3)	
1	2	3	4	5	6
	Натуральные показатели(тыс.куб.м)				
	Реализовано воды всего, в т.ч. :	0,654	0,654	0,00	Принят годовой объем реализации воды согласно утвержденных ОМС норм водопотребления для жителей и количества жителей, которые будут обеспечиваться подвозной водой.
	- население	0,654	0,654	0,00	
	Затраты (тыс.руб.)				пп. 22,38 Основ ценообразования; пп. 33,15-16 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	154,68	139,85	-14,83	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний.
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	133,60	113,71	-19,89	п. 50 Основ ценообразования, п. 19 раздела 4 Методических указаний.
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	133,60	113,71	-19,89	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	21,08	26,14	5,06	

1.2.1	Затраты на холодную воду	21,08	26,14	5,06	Расходы приняты исходя из скорректированного объема воды и экономически обоснованного тарифа для ГУП РК "Вода Крыма" на 2020г.
2.	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
3.	Административные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
4.	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
5.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
9.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	
10.	Итого НВВ	154,68	139,85	-14,83	
11.	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
12.	Итого НВВ для расчета тарифа	154,68	139,85	-14,83	Затраты учтены без НДС. Общая система налогообложения
13.	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	0,654	0,654	0,00	
14.	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	236,51	213,84	-22,67	

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. Подвоз питьевой воды для жителей Первомайского с/п. Кировского района Республики Крым: ул. Заречная с. Первомайское, ул.Шоссейная с.Изюмовка, ул.Подгорная с.Ключевое; Журавского с/п Кировского района Республики Крым: ул.Гагарина, ул.Горького, ул.Животноводов, ул.Комарова, ул.Куйбышева, ул.Курская, ул.Молодежная, ул.Н.Петрика, ул.Садовая, ул.Свердлова, ул.Советская, ул.Юбилейная с.Новопокровка, ул.Виноградная, ул.Гагарина, ул.Киевская, ул.Ленина, ул.Мира, ул.Набережная, ул.Новая, ул.Октябрьская, ул.Полевая, ул.Садовая, ул.Советская, ул.Степная, ул.Школьная, ул.Юбилейная, пер.Северный с.Журавки; Львовское с/п Кировского района Республики Крым: ул.Виноградная, ул.Северная, часть улицы Мичурина с.Львовское, ул.Заречная, ул.Юсупова с.Долинное, ул.Некрасова, ул.Новая с.Добролюбовка, с.Пруды. (Феодосийский филиал ГУП РК "Вода Крыма")

№ п/п	Статьи затрат	Расчетный период 2020 г.			Обоснования
		План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 4-гр.3)	
1	2	3	4	5	6
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>				

	Реализовано воды всего, в т.ч. :	3,550	18,519	14,97	Принят годовой объем реализации воды согласно утвержденных ОМС норм водопотребления для жителей и количества жителей, которые будут обеспечиваться подвозной водой.
	- население	3,550	18,519	14,97	
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>				пп. 22,38 Основ ценообразования; пп. 33,15-16 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	691,67	2494,05	1802,38	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний.
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	577,24	1753,85	1176,61	п. 50 Основ ценообразования, п. 19 раздела 4 Методических указаний.
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	577,24	1 753,85	1176,61	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	114,43	740,20	625,77	
1.2.1	Затраты на холодную воду	114,43	740,20	625,77	Расходы приняты исходя из скорректированного объема воды и экономически обоснованного тарифа для ГУП РК "Вода Крыма" на 2020г.
2.	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
3.	Административные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
4.	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
5.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
9.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
10.	Итого НВВ	691,67	2494,05	1802,38	
11.	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.

12.	Итого НВВ для расчета тарифа	691,67	2494,05	1802,38	Затраты учтены без НДС. Общая система налогообложения
13.	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	3,550	18,519	14,97	
14.	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	194,84	134,68	-60,16	
Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. Подвоз питьевой воды для жителей Ленинского района Республики Крым Батальненского с/п: ул.Гагарина, ул.Степная с.Ячменное; ул.Б/Н с.Южное; Заветненского с/п: ул.Степная, ул.Комсомольская с.Заветное, ул.Приозерная с.Костырино, ул.Черноморская, ул. Славы, ул. Новая с.Яковенково; Кировского с/п: ул.Б/Н с.Яркое, ул.Пушкино, ул.Ленино с.Вулкановка; Ленинского с/п: ул. Задорожная, ул.Новая, ул. Виноградная, ул. Озерная, ул. Зеленая, Шоссейная, ул. Полевая с.Фонтан; Останинского с/п: ул.Гагарина, ул. Степная с.Зеленый Яр, Хутор; Семисотского с/п: ул. Октябрьская, ул. Солуянова, ул. Виноградная, ул. Гагарина, ул. Южная, ул. Титова с.Семисотка, с. Соляное, с. Фронтное, с. Каменское, с. Ст. Петрово; Челядиновского с/п: ул. Шоссейная, ул. Виноградная, ул. Сенная, ул. Степная с.Огоньки, ул. Гагарина, ул. Новая, ул. Приморская, ул. Юбилейная, ул. Челядина, ул. Центральная, ул. Почтовая, ул. Садовая, ул. Северная, ул. Виноградная, ул. Южная с. Челядиново; Чистопольского с/п: ул. Центральная, ул. Придорожная с.Тасуново (Ленинский филиал ГУП РК "Вода Крыма")					
№ п/п	Статьи затрат	Расчетный период 2020 г.			Обоснования
		План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 4-гр.3)	
1	2	3	4	5	6
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>				
	Реализовано воды всего, в т.ч. :	35,478	35,200	0,99	Принят годовой объем реализации воды согласно утвержденных ОМС норм водопотребления для жителей и количества жителей, которые будут обеспечиваться подвозной водой.
	- население	35,478	35,200	0,99	
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>				пп. 22,38 Основ ценообразования; пп. 33,15-16 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	4020,246	4085,44	0,98	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний.
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	2735,83	2678,50	0,89	п. 50 Основ ценообразования, п. 19 раздела 4 Методических указаний.
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	2735,83	2 678,50	0,89	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	1284,416	1406,94	1,23	
1.2.1	Затраты на холодную воду	1284,416	1406,94	1,23	Расходы приняты исходя из скорректированного объема воды и экономически обоснованного тарифа для ГУП РК "Вода Крыма" на 2020г.
2.	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
3.	Административные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.

4.	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
5.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
9.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
10.	Итого НВВ	4020,25	4085,44	0,98	
11.	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	
12.	Итого НВВ для расчета тарифа	4020,25	4085,44	0,98	Затраты учтены без НДС. Общая система налогообложения
13.	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	35,478	35,200	0,99	
14.	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	113,32	116,06	0,00	

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей ул.Первомайская, ул.50 лет Октября, ул.Львовская, ул.Красноармейская, ул.Маяк-Салынская с. Либкнехтовка Чистопольского с/п Ленинского района Республики Крым

№ п/п	Статьи затрат	Расчетный период 2020 г.			Обоснования
		План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 4-гр.3)	
1	2	3	4	5	6
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>				
	Реализовано воды всего, в т.ч. :	5,294	5,317	0,02	Принят годовой объем реализации воды согласно утвержденных ОМС норм водопотребления для жителей и количества жителей, которые будут обеспечиваться подвозной водой.
	- население	5,294	5,317	0,02	
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>				пп. 22,38 Основ ценообразования; пп. 33,15-16 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	545,463	645,04	99,58	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний.
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	374,84	432,52	57,68	п. 50 Основ ценообразования, п. 19 раздела 4 Методических указаний.

1.1.1	Горюче-смазочные материалы	374,84	432,52	57,68	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	170,623	212,52	41,90	
1.2.1	Затраты на холодную воду	170,623	212,52	41,90	Расходы приняты исходя из скорректированного объема воды и экономически обоснованного тарифа для ГУП РК "Вода Крыма" на 2020г.
2.	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
3.	Административные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
4.	<i>Сбытовые расходы гарантирующей организации</i>	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
5.	<i>Амортизация</i>	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
6.	<i>Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату (в т.ч. аренда земельных участков)</i>	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
7.	<i>Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов</i>	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
8.	<i>Нормативная прибыль</i>	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
9.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
10.	Итого НВВ	545,46	645,04	99,58	
11.	Недополученные доходы / Расходы	0,00	0,00	0,00	
12.	Итого НВВ для расчета тарифа	545,46	645,04	99,58	Затраты учтены без НДС. Общая система налогообложения
13.	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	5,294	5,317	0,02	
14.	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	103,03	121,32	18,29	

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей г. Феодосии (мкрн. «Карантин», «Форштадт»): ул.Чехова, ул.Нахимова, ул. Очаковская, пер. Очаковский, пер. Сакко, ул. Ново-Карантинная, ул. Сейсмическая, пер. Пионерский, ул. Партизанская, ул.Рабочая, ул.Корабельная, ул.Щорса, ул.Крупской, ул.Большевикской, ул.Барсовой, пер.Лесной, пер. Корабельный, ул. Зеленая, ул. Воровского, ул. Урицкого, ул. Стахановская, пер. Прогонный, ул. Поперечная, пер. Ванцетти, ул. Борисова, пер. Зеленый, пер. Партизанский, пер. Смежный, ул. Короткая, ул. Лесная, ул. Водосточная, ул. Ленина, ул.Свободы, пер.Тельмана, ул.Октябрьская, ул.Осоавиахима, пер.Менжинского, пер.Освободский, ул.Прогонная, ул.Восточная, пер.Верхний, ул.Верхняя, ул. Пелхина, ул.Демидюка, пер.Свободы, пер.Сейсмический, ул.Комсомольская, пер.Демидюк, ул.Желябова, пер.Маячный, ул.Крупская, пер.Ново-Карантийный; с. Виноградное; с. Пионерское; с. Узловое					
№ п/п	Статьи затрат	Расчетный период 2020 г.			Обоснования
		План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 4-гр.3)	
1	2	3	4	5	6
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>				
	Реализовано воды всего, в т.ч. :	4,006	54,549	50,54	Принят годовой объем реализации воды согласно утвержденных ОМС норм водопотребления для жителей и количества жителей, которые будут обеспечиваться подвозной водой.
	- население	4,006	54,549	50,54	
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>				пп. 22,38 Основ ценообразования; пп. 33,15-16 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	433,790	4608,80	4175,01	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний.
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	328,48	2428,48	2100,00	п. 50 Основ ценообразования, п. 19 раздела 4 Методических указаний.
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	328,48	2 428,48	2100,00	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и	105,310	2180,32	2075,01	
1.2.1	Затраты на холодную воду	105,310	2180,32	2075,01	Расходы приняты исходя из скорректированного объема воды и экономически обоснованного тарифа для ГУП РК "Вода Крыма" на 2020г.
2.	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
3.	Административные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
4.	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
5.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.

6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
9.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
10.	Итого НВВ	433,79	4608,80	4175,01	
11.	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены
12.	Итого НВВ для расчета тарифа	433,79	4608,80	4175,01	Затраты учтены без НДС. Общая система налогообложения
13.	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	4,006	54,549	50,54	
14.	Экономически обоснованный тариф на	108,29	84,49	-23,80	

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей Каменского массива г.Симферополь Республики Крым					
№ п/п	Статьи затрат	Расчетный период 2020 г.			Обоснования
		План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 4-гр.3)	
1	2	3	4	5	6
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>				
	Реализовано воды всего, в т.ч. :	1,281	1,281	0,00	Принят годовой объем реализации воды согласно предложений ОМС норм водопотребления для жителей и количества жителей, которые будут обеспечиваться подвозной водой.
	- население	1,281	1,281	0,00	
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>				пп. 22,38 Основ ценообразования; пп. 33,15-16 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	236,940	158,30	-78,64	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний.
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	195,65	107,10	-88,55	п. 50 Основ ценообразования, п. 19 раздела 4 Методических указаний.
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	195,65	107,10	-88,55	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	41,290	51,20	9,91	

1.2.1	Затраты на холодную воду	41,290	51,20	9,91	Расходы приняты исходя из скорректированного объема воды и экономически обоснованного тарифа для ГУП РК "Вода Крыма" на 2020г.
2.	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
3.	Административные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
4.	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
5.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
9.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
10.	Итого НВВ	236,94	158,30	-78,64	
11.	Недополученные доходы / Расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены
12.	Итого НВВ для расчета тарифа	236,94	158,30	-78,64	Затраты учтены без НДС. Общая система налогообложения
13.	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	1,281	1,281	0,00	
14.	Экономически обоснованный тариф на	184,96	123,58	-61,38	

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Подвоз питьевой воды для жителей Белогорского района Республики Крым с.Богатое, с.Русское, с.Мелехово, с.Горлинка, с.Черемисовка, с.Красная Свобода, с.Поворотное Богатовского с/п; ул.Чехова с.Новокленоно Зеленогорского с/п (Белогорский филиал ГУП РК "Вода Крыма")					
№ п/п	Статьи затрат	Расчетный период 2020 г.			Обоснования
		План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 4-гр.3)	
1	2	3	4	5	6
	Натуральные показатели(тыс.куб.м)				

	Реализовано воды всего, в т.ч. :	6,439	38,322	31,88	Принят годовой объем реализации воды согласно утвержденным постановлением ОМС норм водопотребления для жителей и количества жителей, которые будут обеспечиваться подвозной водой. Норма водообеспечения для климатических зоны III-IV (Республика Крым) на человека в сутки составляет 54 л. в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. N 644 " Об утверждении правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации" (54 л./чел./сут.*1939 чел*366 = 38,322 тыс.куб.м)
	- население	6,439	38,322	31,88	
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>				пп. 22,38 Основ ценообразования; пп. 33,15-16 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	805,940	4766,28	3960,34	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний.
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	597,87	3234,55	2636,68	п. 50 Основ ценообразования, п. 19 раздела 4 Методических указаний.
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	597,87	3 234,55	2636,68	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	208,070	1531,73	1323,66	
1.2.1	Затраты на холодную воду	208,070	1531,73	1323,66	Расходы приняты исходя из скорректированного объема воды и экономически обоснованного тарифа для ГУП РК "Вода Крыма" на 2020г.
2.	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
3.	Административные расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
4.	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
5.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату (в т.ч.	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
9.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
10.	Итого НВВ	805,94	4766,28	3960,34	
11.	Недополученные доходы / Расходы	0,00	0,00	0,00	Расходы организацией не заявлены
12.	Итого НВВ для расчета тарифа	805,94	4766,28	3960,34	Затраты учтены без НДС. Общая система налогообложения

13.	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	6,439	38,322	31,88	
14.	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	125,17	124,37	-0,80	

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. ВОДОСНАБЖЕНИЕ (техническая вода Феодосия).					
№ п/п	Статьи затрат	Расчетный период 2020 г.			Обоснование
		План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 4-гр.3)	
1	2	3	4	5	6
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>				
1.	Поднято воды всего с учетом покупки	386,10	386,10	0,00	
2.	Объем воды, прошедшей водоподготовку	0,00	0,00	0,00	
3.	Расход воды на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	
4.	Подано воды в сеть	386,10	386,10	0,00	
5.	Потери и неучтенный расход	0,00	0,00	0,00	
6.	Реализовано воды всего:	386,10	386,10	0,00	Объем принят по Заявке Предприятия
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>				пп. 22,38 Основ ценообразования; пп. 33,15-16 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	465,84	381,55	-84,29	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний.
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	122,53	122,53	0,00	п. 50 Основ ценообразования, п. 19 раздела 4 Методических указаний.
1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	1,58	15,44	13,86	Учены расходы на приобретение холодной воды у ГБУ РК "Крыммелиоводхоз" с учетом тарифа на 2020 год
1.3.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены
1.4.	Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	334,81	239,67	-95,14	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний.
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.6.	Общехозяйственные расходы	6,43	3,42	-3,01	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
1.7.	Прочие производственные расходы	0,49	0,49	0,00	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.

2.	Ремонтные расходы	0,00	69,25	69,25	п. 40 Основ ценообразования, п. 23 раздела 4 Методических указаний.
2.1.	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	Расходы предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не представлены
2.2.	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	Расходы предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не представлены
2.3.	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	69,25	69,25	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний.
3.	Административные расходы	96,03	59,41	-36,62	п. 41 Основ ценообразования, п. 25 раздела 4 Методических указаний.
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,60	0,60	0,00	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	84,25	37,86	-46,39	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний.
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	7,46	17,87	10,41	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
3.4	Служебные командировки	0,06	0,06	0,00	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
3.5	Обучение персонала	0,72	0,72	0,00	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
3.6	Страхование производственных объектов	0,00	0,00	0,00	Расходы предприятием не заявлены
3.7	Прочие административные расходы	2,94	2,30	-0,64	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
4.	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
5.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены

7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	0,13	0,13	0,00	п. 45 Основ ценообразования, п. 30 раздела 4 Методических указаний.
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
9.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
10.	Итого НВВ	562,00	510,34	-51,66	
11.	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	-310,88	-310,88	Изъятые необоснованно полученные доходы за 2018 год
12.	Итого НВВ для расчета тарифа, тыс.руб.	562,00	199,46	-362,54	Затраты учтены без НДС. Общая система налогообложения
13.	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	386,10	386,10	0,00	
14.	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	1,46	0,52	-0,94	

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. ВОДОСНАБЖЕНИЕ (техническая вода Ленинский филиал, скв. Каменка).					
№ п/п	Статьи затрат	Расчетный период 2020 г.			Обоснование
		План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 4-гр.3)	
1	2	3	4	5	6
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>				
1.	Поднято воды всего с учетом покупки	16,30	3,54	-12,76	
2.	Объем воды, прошедшей водоподготовку	0,00	0,00	0,00	Водоподготовка технической воды не производится
3.	Расход воды на собственные нужды	0,20	0,00	-0,20	Расчетные, обосновывающие и подтверждающие документы Предприятие не представлены. Расходы исключены как необоснованные
4.	Подано воды в сеть	16,30	3,54	-12,76	
5.	Потери и неучтенный расход	12,56	0,00	-12,56	Расчетные, обосновывающие и подтверждающие документы Предприятие не представлены. Расходы исключены как необоснованные
6.	Реализовано воды всего:	3,54	3,54	0,00	Объем принят по предложению Предприятия
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>				пп. 22,38 Основ ценообразования; пп. 33,15-16 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	834,83	6,33	-828,50	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний.

1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	0,87	0,00	-0,87	п. 50 Основ ценообразования, п. 19 раздела 4 Методических указаний.
1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	337,37	6,33	-331,04	Расходы приняты в экономически обоснованных размерах.
1.3.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены.
1.4.	Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	413,57	0,00	-413,57	Расходы исключены как необоснованные
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены.
1.6.	Общехозяйственные расходы	71,38	0,00	-71,38	Расходы исключены как необоснованные
1.7.	Прочие производственные расходы	11,64	0,00	-11,64	Расходы исключены как необоснованные
2.	Ремонтные расходы	17,46	0,00	-17,46	
2.1.	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	Расходы предприятием не заявлены
2.2.	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	Расходы предприятием не заявлены
2.3.	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	17,46	0,00	-17,46	Расходы исключены как необоснованные
3.	Административные расходы	141,85	43,24	-98,61	
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	1,23	0,00	-1,23	Заявлены расходы на услуги связи и интернет. Расходы исключены как необоснованные
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	124,70	43,24	-81,46	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний.
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	8,44	0,00	-8,44	Расходы исключены как необоснованные

3.4	Служебные командировки	0,00	0,00	0,00	Расходы предприятием не заявлены
3.5	Обучение персонала	0,52	0,00	-0,52	Расходы исключены как необоснованные
3.6	Страхование производственных объектов	0,00	0,00	0,00	Расходы предприятием не заявлены
3.7	Прочие административные расходы	6,96	0,00	-6,96	Заявлены расходы на амортизация непроизводственных активов, расчетно-кассовое обслуживание, канцтовары, обслуживание ПО. Расходы исключены как необоснованные
4.	<i>Сбытовые расходы гарантирующей организации</i>	0,00	0,00	0,00	Расходы предприятием не заявлены
5.	<i>Амортизация</i>	6,86	0,00	-6,86	Расходы исключены как необоснованные
6.	<i>Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату</i>	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
7.	<i>Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов</i>	0,04	0,57	0,53	п. 45 Основ ценообразования, п. 30 раздела 4 Методических указаний. Учтены расходы по водному налогу в соответствии с требованиями ст. 333.12 НК РФ из расчета на 2020 год 162руб./1000м3 поднятой воды
8.	<i>Нормативная прибыль</i>	1,28	0,00	-1,28	Расходы исключены как необоснованны
9.	<i>Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации</i>	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
10.	<i>Итого НВВ</i>	1 002,32	50,14	-952,18	
11.	<i>Недополученные доходы / Расходы прошлых лет</i>	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены.
12.	<i>Итого НВВ для расчета тарифа, тыс.руб.</i>	1 002,32	50,14	-952,18	Затраты учтены без НДС. Общая система налогообложения
13.	<i>Объем водоснабжения, тыс.куб.м</i>	3,54	3,54	0,00	
14.	<i>Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м</i>	283,14	14,16	-268,98	

Анализ экономической обоснованности расходов на питьевую воду в целях установления тарифов для населения г. Судак и пгт. Новый Свет дифференцированных по объемам потребления воды

Пунктом 6 статьи 32 Закона № 416-ФЗ определено, что тарифы на водоснабжение и водоотведение могут устанавливаться дифференцировано по объемам потребления. В соответствии с пунктами 10, 11 Основ ценообразования, тарифы в сфере горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения могут устанавливаться в соответствии с методическими указаниями дифференцированно, в т.ч. с учетом объемов потребления воды абонентами и объемов сточных вод. Расчет и установление тарифов на водоснабжение и водоотведение осуществляется в соответствии с разделом VIII.II Методических указаний. Объемы потребления услуг на водоснабжение в соответствии с которыми производится дифференциация и коэффициенты, применяемые при дифференциации уровня тарифов по объемам потребления воды, утверждены постановлением Совета министров Республики Крым от 25.05.2016 № 223:

- при объеме потребления на одного человека до 3 куб.м/мес. – 0,8;
- при объеме потребления на одного человека от 3 до 5 куб.м/мес. - 1,0;
- при объеме потребления на одного человека свыше 5 куб.м/мес. – от 1,53 до 2,5.

В соответствии с материалами, предоставленными предприятием, количество абонентов, потребляющих до 3 куб. м на человека в месяц в г. Судак и пгт. Новый Свет составляет 10406 человек, что соответствует 69% от общего количества населения, потребляющего услугу по приборам учета. Количество абонентов, потребляющих от 3 куб. м до 5 куб.м на человека в месяц составляет 2378 человек, что соответствует 16% от общего количества населения, потребляющего услугу по приборам учета.

п.Новый Свет и г.Судак	тыс.м3 в год	Численность населения с ИПУ чел.
Население потребляющее по ИПУ до 3 м3 в месяц	179,38	10 406,00
Население потребляющее по ИПУ от 3 до 5 м3 в месяц	108,96	2 378,00
Население потребляющие по ИПУ выше 5 м3	304,45	2 337,00
	592,79	15 121,00

Анализ изменения платы за услугу водоснабжения в г. Судак и пгт. Новый Свет представлен в таблице.

Анализ изменения платы за потребленную услугу

п.Новый Свет и г.Судак	тыс.м3 в год	Плата за потребленную услугу при действующем тарифе для населения тыс.руб.	Плата за потребленную услугу при дифференцированном тарифе для населения тыс.руб.	Изменение
Население потребляющее по ИПУ до 3 м3 в месяц	179,38	5 659,57	4 527,65	-1 131,91
Население потребляющее по ИПУ от 3 до 5 м3 в месяц	108,96	3 437,78	2 897,60	-540,19
Население потребляющие по ИПУ выше 5 м3	304,45	9 605,49	15 292,48	5 686,99
Итого	592,79	18 702,84	22 717,73	4 014,89

Снижение платы потребителей, потребляющих услугу водоснабжение по приборам учета, затронет 12784 человек или 85% общего количества населения, потребляющего услугу по

приборам учета в г. Судак и пгт. Новый Свет.

Анализ объемов потребления воды и расчёт коэффициентов, определяющих долю необходимой валовой выручки, относимой на объем потребления воды населению г. Судак и пгт. Новый Свет Республики Крым, потребляющих услугу по прибору учета и предложение ГУП РК «Вода Крыма» по установлению тарифов на питьевую воду для населения г. Судак и пгт. Новый Свет Республики Крым дифференцированных по объемам потребления воды на 2020 год представлен в таблице

Расчет дифференцированных тарифов для населения в сфере водоснабжения на территории п.Новый Свет и г.Судак на 2020 год

п.Новый Свет и г.Судак	Q, тыс.куб.м	коэффициент	тариф действующий руб./куб.м	Численность населения с ИПУ тыс. чел.	Q1, тыс.куб.м	Q2 тыс.куб.м	Q3 тыс.куб.м	НВВ, тыс.руб.	T, руб./куб.м без НДС
T1, население потребляющее по ИПУ до 3 куб.м в месяц	179,38	0,80	26,29	10,41	179,38			3 772,36	21,03
T2, население потребляющее по ИПУ от 3 до 5 куб.м в месяц	108,96	1,00	26,29	2,38	85,61	23,360		2 414,51	26,29
T3, население потребляющие по ИПУ выше 5 куб.м	304,45	2,20	26,29	2,34	84,13	56,090	164,23	12 742,92	57,84
Итого	592,79			15,13	349,12	79,45	164,23	18 929,79	
						НВВ по ЭОТ		23 693,82	

Приложение № 2 к протоколу правления № 62 от 20.12.2019

Сведения об организации

Полное наименование:	Муниципальное унитарное многоотраслевое предприятие жилищно-коммунального хозяйства "КП Уютное"
ОГРН/ИНН/КПП:	1149102176959
ИНН/КПП:	9107004702/910701001
Юридический адрес	ул. Гагарина, д.45, с. Уютное, Сакский район, Республика Крым,

Метод регулирования тарифов

Метод экономически обоснованных расходов

Параметры регулирования

	2019	2020	
Индекс потребительских цен (ИПЦ)	104,7%	103,0%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз СЭР)
Темп прироста цен (тарифов) на	с 01.07.2019 107,90%	с 01.07.2020 107,90%	Прогнозный план изменения (тарифов) на электрическую энергию для потребителей Республики Крым на 2018 - 2022 годы (далее - Прогнозный план).
<i>Удельный расход электроэнергии (кВтч/куб.м)</i>			
водоснабжение	0,57	1,125	Расчет произведен регулятором на основании актов, счетов и расшифровок к счетам за 2018 год и объемов поднятой воды за 2018 год согласно баланса водоснабжения и статистической отчетности за 2018 год
водоотведение	0,18	0,660	Принят в соответствии с заявкой Предприятия - на уровне фактического за 2018 год согласно статистической отчетности 1-канализация

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. ВОДОСНАБЖЕНИЕ.

	Расчетный период 2020 г.	

Статьи затрат	План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 3 - гр. 2)	Обоснования
	Заявка	Расчет		
1	2	3	4	5
<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>				
Поднято воды всего с учетом покупки	448,44	399,41	-49,03	
- в т.ч. подземной (артезианской)	448,44	399,41	-49,03	
Объем воды, прошедшей водоподготовку	0,00	0,00	0,00	
Расход воды на собственные нужды	0,00	72,73	72,73	
Подано воды в сеть	448,44	399,41	-49,03	
Потери и неучтенный расход	151,54	29,77	-121,77	Предоставлен расчет, в соответствии с Приказом №640-пр. Учтено соответствии с предоставленными расчетными и обосновывающими материалами.
Реализовано воды всего, в т.ч. :	296,90	296,91	0,01	Учтено по заявке предприятия.
- население	282,06	282,06	0,00	
- бюджетные потребители	8,91	8,91	0,00	
- прочие потребители	5,94	5,94	0,00	

ЗАТРАТЫ ВОДОСНАБЖЕНИЕ (тыс.руб.)

Статьи затрат	Расчетный период 2020 г.			Обоснования
	План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 3 - гр. 2)	
	Заявка	Расчет		
1	2	3	4	5
Производственные расходы	2 606,31	2 245,35	-360,96	
Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	677,47	208,50	-468,97	
Реагенты	4,50	4,50	0,00	Предоставлены: расчет, договор №б/н от 18.01.2018 с ИП Леоновой Л. В. Учитывая необходимость проведение дезинфекции на скважинах и водопроводных сетях расходы учтены по заявке Предприятия

Горюче-смазочные материалы	544,38	204,00	-340,38	Предоставлены: расчет, договоры от 15.01.2018 №15/2018/3 с ООО "ФИРМА "ТЭС" и от 25.09.2017 №1465/2017-СФ/СНМТ с ООО "КЕДР", приказы об утверждении норм расхода топлива и ГСМ, приказы о закреплении т/с, ОСВ, карточки счетов, товарные накладные, путевые листы. Учитывая отсутствие документов, подтверждающих увеличение т/с, расходы приняты на основании данных бухучета за 2018 год с учетом ИПЦ согласно Прогнозу СЭР
Материалы и малоценные основные средства	128,60	0,00	-128,60	Заявлены расходы на приобретение 2-х ноутбуков и 2-х ПО Microsoft Windows 10 Pro, Microsoft office для дома и бизнеса. Экономическое обоснование и документы по стоимости не представлены. Расходы исключены на основании п. 30 Правил регулирования
Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	1 180,37	1 288,38	108,01	П. 48 Основ ценообразования, п. 20 Методических указаний
электроэнергия	1 180,37	1 288,38	108,01	Расчет электроэнергии произведен регулятором согласно принятого удельного расхода электроэнергии и объемов подъема воды, утвержденных на 2020 год и тарифа на уровне средневзвешенного за 2 полугодие 2018 года с учетом Прогнозного плана и изменением ставки НДС на 2020 год.
Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	550,28	550,28	0,00	
расходы на оплату труда производственного персонала	422,64	422,64	0,00	ФОТ учтен регулятором исходя из численности персонала и среднемесячной начисленной заработной платы из расчета на год. Численность принята согласно уточненной тарифной заявки, средняя заработная плата учтена в на уровне ставки рабочего первого разряда.
отчисления на социальные нужды производственного персонала	127,64	127,64	0,00	Уплата обязательных страховых взносов - 30,0%, страхование от несчастных случаев на производстве и проф. заболеваний в размере 0,2% согласно ст. 425 НК РФ
Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,00	Расходы на заявлены. Подтверждающие документы не представлены

Общехозяйственные расходы	78,19	78,19	0,00	Учтены затраты на расчетно кассовое обслуживание, канцтовары, заправку картриджей, программное обеспечение по заявке Предприятия. Предоставлены: отчеты по проводкам, ОСВ и карточки счетов, договоры, счета, акты
Прочие производственные расходы	120,00	120,00	0,00	
услуги по обращению с осадком сточных вод	0,00	0,00	0,00	
расходы на амортизацию автотранспорта	0,00	0,00	0,00	
контроль качества воды	120,00	120,00	0,00	Затраты приняты по заявке Предприятия. Подтверждающие документы: договор от 09.07.2018 №728 с ФБУЗ "ЦГиЭ в Республике Крым и городе Федерального значения Севастополе", счета, акты выполненных работ, протоколы лабораторных исследований, отчет по проводкам за 2018 год.
расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	0,00	0,00	0,00	Расходы на заявлены. Подтверждающие документы не представлены
Ремонтные расходы	4 250,13	4 250,13	0,00	
Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	3 147,73	3 147,73	0,00	Предоставлены: производственная программа на 2020 год, дефектные ведомости, акты обследования, локальные расчеты. Учтены расходы на мероприятия, отраженные в производственной программе на 2020 год.
Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	Затраты Предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не представлены
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	1 102,40	1 102,40	0,00	
расходы на оплату труда ремонтного персонала	846,70	846,70	0,00	ФОТ учтен регулятором исходя из численности персонала и среднемесячной начисленной заработной платы из расчета на год. Численность принята согласно уточненной тарифной заявки, средняя заработная плата учтена в на уровне ставки рабочего первого разряда.

отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	255,70	255,70	0,00	Уплата обязательных страховых взносов - 30,0%, страхование от несчастных случаев на производстве и проф. заболеваний в размере 0,2% согласно ст. 425 НК РФ
Административные расходы	1 197,96	892,76	-305,20	
Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	2,99	2,31	-0,68	
услуги связи и интернет	2,99	2,31	-0,68	Предоставлен договор оказания провайдерских услуг от 01.01.2018 №б/н с ИП Зинштейном Х. В., обороты сч. 26 за 2018г. Расходы приняты регулятором по факту 2018 года с учетом ИПЦ согласно прогнозу СЭР и распределением по видам деятельности
информационные услуги	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
аудиторские услуги	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
консультационные услуги	37,05	0,00	-37,05	Предоставлены счета и акты выполненных работ за 2018 год от ИП Комяковой И. Р. (консалтинговые услуги). Документы, подтверждающие экономическую обоснованность заявленных расходов не предоставлены. Расходы исключены в соответствии с п. 30 Правил регулирования
информационные услуги	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
управленческие услуги	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно- управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	964,97	890,44	-74,53	

<i>расходы на оплату труда административно-управленческого персонала</i>	741,14	683,90	-57,24	ФОТ учтен регулятором исходя из численности персонала и среднемесячной начисленной заработной платы из расчета на год. Численность принята согласно уточненной тарифной заявки, средняя заработная плата учтен на уровне фактической заработной платы за 9 месяцев 2019 года с учетом ИПЦ
<i>отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы</i>	223,83	206,54	-17,29	Уплата обязательных страховых взносов - 30,0%, страхование от несчастных случаев на производстве и проф. заболеваний в размере 0,2% согласно ст. 425 НК РФ
Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
Служебные командировки	120,00	0,00	-120,00	Подтверждающие и обосновывающие документы не представлены. Затраты исключены в соответствии с п. 30 Правил регулирования
Обучение персонала	110,00	0,00	-110,00	Предоставлен договор от 15.02.2018 №036 с ГБУЗ РК "Крымский научно-практический центр наркологии" (платные услуги по доп. проф. образованию по программе подготовки мед. персонала по вопросам проведения предрейсовых, послерейсовых и текущих мед. осмотров водителей т/с), счет, акт выполненных работ на сумму 10,91 тыс. руб. Информация о необходимости обучения по направлениям и должностям не предоставлена. Расходы исключены в соответствии с п. 30 Правил регулирования
Страхование производственных объектов	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
Прочие административные расходы	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
Амортизация	226,23	0,00	-226,23	Расходы исключены на основании ст. 256 НК РФ
Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату (в т.ч.	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.

Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	147,90	142,70	-5,20	
<i>налог на прибыль (УСН)</i>	94,75	74,56	-20,19	Предприятием отнесен налог, оплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, объект налогообложения «доходы уменьшенные на величину расходов». Предоставлены: Информационное письмо Межрайонной ИФНС №6 по РК от 18.09.2018 №1446, налоговая декларация. Учтена сумма минимальная налога 1%.
<i>налог на имущество</i>	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
<i>плата за негативное воздействие на окружающую среду</i>	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Предоставлены: декларации за 2018 год, платежное поручение
<i>водный налог</i>	53,14	68,13	14,99	Предоставлены: лицензия на пользование недрами, налоговые декларации за 1-4 кв. 2018г. Для расчета приняты утвержденные объемы поднятой воды и налоговая ставка за пользование водными объектами, в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ на 2020 год: для населения в размере 162 руб./1000 куб.м. , для бюджета и прочих потребителей 1511 руб./1000 куб.м
<i>земельный налог</i>	0,00	0,00	0,00	Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
<i>транспортный налог</i>	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
Итого НВВ	8 428,53	7 530,94	-897,59	
Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
Итого НВВ для расчета тарифа, тыс.руб.	8 428,52	7 530,94	-897,58	Упрощенная система налогообложения, не плательщик НДС.
Объем водоснабжения, тыс.куб.м	296,90	296,91	0,01	Затраты учтены с НДС.
Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	28,39	25,36	-3,02	

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. ВОДООТВЕДЕНИЕ.

Статьи затрат	Расчетный период 2020 г.			Обоснования
	План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 3 - гр. 2)	
	Заявка	Расчет		
1	2	3	4	5
<i>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</i>				
Пропущено сточных вод всего, в т.ч. :	40,98	40,98	0,00	Показатели баланса приняты по предложению Предприятия. Предоставлена статистическая отчетность 1-К за 2018 год, баланс водоотведения
- населению	39,34	39,34	0,00	
- бюджетным потребителям	0,41	0,41	0,00	
- иным потребителям	1,23	1,23	0,00	

ЗАТРАТЫ ВОДООТВЕДЕНИЕ (тыс.руб.)

Статьи затрат	Расчетный период 2020 г.			Обоснования
	План организации	План Комитет	Отклонение (гр. 3 - гр. 2)	
	Заявка	Расчет		
1	2	3	4	5
Производственные расходы	2 760,58	1 778,89	-981,69	
Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	428,17	5,17	-423,00	
Реагенты	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.

Горюче-смазочные материалы	428,17	5,17	-423,00	Предоставлены: расчет, договоры от 15.01.2018 №15/2018/3 с ООО "ФИРМА "ТЭС" и от 25.09.2017 №1465/2017-СФ/СНМТ с ООО "КЕДР", приказы об утверждении норм расхода топлива и ГСМ, приказы о закреплении т/с, ОСВ, карточки счетов, товарные накладные, путевые листы. Учитывая отсутствие документов, подтверждающих увеличение т/с, расходы приняты на основании данных бухучета за 2018 год с учетом ИПЦ согласно Прогнозу СЭР
Материалы и малоценные основные средства	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	31,92	38,42	6,50	
<i>электроэнергия</i>	31,92	38,42	6,50	Расчет электроэнергии произведен регулятором согласно принятого удельного расхода электроэнергии и объемов сточных вод, утвержденных на 2020 год и тарифа на уровне средневзвешенного за 2 полугодие 2018 года с учетом Прогнозного плана и изменением ставки НДС на 2020 год.
Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	1 086,99	1 297,06	210,07	Предоставлен единый договор холодного водоснабжения и водоотведения от 24.12.2015 №1959 с ГУП РК "Вода Крыма", счета, акты. Учтены расходы по сбросу сточных вод в канализационные сети ГУП РК "Вода Крыма" в соответствии с принятыми для расчёта НВВ объемами и тарифами на водоотведение установленными Комитетом для ГУП РК "Вода Крыма" на 2020 год. Затраты рассчитаны с учетом дифференциации тарифов по категориям потребителей.
Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	1 171,80	396,54	-775,26	
<i>расходы на оплату труда производственного персонала</i>	900,00	304,56	-595,44	ФОТ учтен регулятором исходя из численности персонала и среднемесячной начисленной заработной платы из расчета на год. Численность принята согласно уточненной тарифной заявки, средняя заработная плата учтена в на уровне ставки рабочего первого разряда.
<i>отчисления на социальные нужды производственного персонала</i>	271,80	91,98	-179,82	Уплата обязательных страховых взносов - 30,0%, страхование от несчастных случаев на производстве и проф. заболеваний в размере 0,2% согласно ст. 425 НК РФ
Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.

Общехозяйственные расходы	41,7	41,70	0,00	Учтены затраты на расчетно кассовое обслуживание, канцтовары, заправку картриджей, программное обеспечение по заявке Предприятия. Предоставлены: отчеты по проводкам, ОСВ и карточки счетов, договоры, счета, акты
Прочие производственные расходы	0,00	0,00	0,00	
услуги по обращению с осадком сточных вод	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
расходы на амортизацию автотранспорта	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
контроль качества сточных вод	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
расходы на аварийно - диспетчерское обслуживание	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
Ремонтные расходы	123,48	0,00	-123,48	
Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	123,48	0,00	-123,48	Предоставлены: проект производственной программы на 2020 год на сумму 0,00 тыс. руб., документы в соответствии с п. 51 Основ ценообразования Предприятием не представлены. Расходы исключены на основании п. 30 Правил регулирования
Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены
Административные расходы	1 101,28	542,41	-558,87	
Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	21,35	1,23	-20,12	

услуги связи и интернет	1,59	1,23	-0,36	Предоставлен договор оказания провайдерских услуг от 01.01.2018 №6/н с ИП Зинштейном Х. В., обороты сч. 26 за 2018г. Расходы приняты регулятором по факту 2018 года с учетом ИПЦ согласно прогнозу СЭР и распределением по видам деятельности
информационные услуги	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
аудиторские услуги	0,0	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
консультационные услуги	19,76	0,00	-19,76	Предоставлены счета и акты выполненных работ за 2018 год от ИП Комяковой И. Р. (консалтинговые услуги). Документы, подтверждающие экономическую обоснованность заявленных расходов не предоставлены. Расходы исключены в соответствии с п. 30 Правил регулирования
услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
управленческие услуги	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	1 079,93	541,17	-538,76	
<i>расходы на оплату труда административно-управленческого персонала</i>	829,44	415,65	-413,79	ФОТ учтен регулятором исходя из численности персонала и среднемесячной начисленной заработной платы из расчета на год. Численность принята согласно уточненной тарифной заявки, средняя заработная плата учтен на уровне фактической заработной платы за 9 месяцев 2019 года с учетом ИПЦ
<i>отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы</i>	250,49	125,53	-124,96	Уплата обязательных страховых взносов - 30,0%, страхование от несчастных случаев на производстве и проф. заболеваний в размере 0,2% согласно ст. 425 НК РФ

Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
Служебные командировки	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
Обучение персонала	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
Страхование производственных объектов	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
Прочие административные расходы	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
Амортизация	13,27	0,00	-13,27	Расходы исключены на основании ст. 256 НК РФ
Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату (в т.ч. аренда земельных участков)	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	40,39	32,94	-7,45	
<i>налог на прибыль</i>	40,39	32,94	-7,45	Предприятием отнесен налог, оплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, объект налогообложения «доходы уменьшенные на величину расходов». Предоставлены: Информационное письмо Межрайонной ИФНС №6 по РК от 18.09.2018 №1446, налоговая декларация. Учтена сумма минимальная налога 1%.
<i>налог на имущество</i>	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
<i>плата за негативное воздействие на окружающую среду</i>	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Предоставлены: декларации за 2018 год, платежное поручение
<i>водный налог</i>	0,00	0,00	0,00	
<i>земельный налог</i>	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.

<i>транспортный налог</i>	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
<i>прочие налоги</i>	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не предоставлены.
Итого НВВ	4 039,01	2 354,23	-1 684,78	
Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	972,58	972,58	Предоставлен расчет, единый договор холодного водоснабжения и водоотведения от 24.12.2015 №1959 с ГУП РК "Вода Крыма", счета, акты. Учтены расходы по сбросу сточных вод в канализационные сети ГУП РК "Вода Крыма" в 2018 году.
Итого НВВ для расчета тарифа	4 039,01	3 326,81	-712,20	Упрощенная система налогообложения, не плательщик НДС.
Объем водоотведения, тыс.куб.м	40,98	40,98	0,00	Затраты учтены с НДС.
Экономически обоснованный тариф на водоотведение, руб./куб.м	98,56	81,18	-17,38	

Предложение экспертов:

Тарифы в сфере холодного водоснабжения Муниципального унитарного многоотраслевого предприятия жилищно-коммунального хозяйства "КП Уютное" на 2020 год с календарной разбивкой:

Вид предоставляемых услуг	Тарифы, руб./куб.м.		
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2018	ЭОТ на 2020 год
население	14,08	14,50	25,36
бюджетные организации, учреждения и прочие потребители	25,36	25,36	
население	31,55	31,55	81,18
бюджетные организации, учреждения и прочие потребители	81,18	81,18	

**Приложение №3 к протоколу Правления №62 от 20.12.2019
по результатам экспертизы предложений общества с ограниченной ответственностью "Крымская Водная Компания"
об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020 год**

1. Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Крымская Водная Компания"
2. Организационно-правовая форма: Общество с ограниченной ответственностью
3. ИНН/КПП: 9107000240/910701001
4. ОГРН 1149102017437
5. Юридический адрес, почтовый адрес, телефон. факс. e-mail: 296560, Республика Крым, Сакский район, с. Лесновка, (36563) 98-180 kwcompany@mail
ул. Механизаторов. 9.
7. Вид деятельности 36.00 Сбор, очистка и распределение воды, 37.00 услуги водоотведения, 68.32.1 управление, эксплуатация жилищным фондом, 42.21.21 производство общественных работ по прокладке магистральных трубопроводов. 25.29 прочие доходы

II. Метод регулирования тарифов

Метод экономически обоснованных расходов

1	Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год	2019	2020	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года
		4,7%	3,0%	
2.	Темп прироста цен (тарифов) на электроэнергию	с 01.07.2019	с 01.07.2020	
		6,8%	7,9%	

IV. Анализ основных технико-экономических показателей за отчетный год, текущий год и расчетный период регулирования. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему

№ п/п	Наименование показателей	2018		2019		2020				Обоснование
		Факт (по данным Общества)	Утверждено	Ожидаемое	Утверждено	План организации		План Комитет		
						Заявка	Изменение, к 2019 г.	Расчет	Изменен ие, к 2019 г.	
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>									
1.	Поднято воды всего с учетом покупки	11 783,33	9 349,27	11 823,25	10 866,17	11 823,25	1,088	11 234,28	1,034	Объем реализации питьевой воды принят на основании фактических объемов за 2018 год, отраженных в статистической отчетности 1-водопровод с учетом объема реализации питьевой воды по принятым и переданным территориям за 2019 год. Уровень потерь воды принят на уровне утвержденного на 2019 год.
	- в т.ч. подземной (артезианской)	11 783,327	9 349,27	11 823,254	10 866,17	11 823,254	1,088	11 234,28	1,034	
	- в т.ч. из поверхностных источников	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		
	- в т.ч. покупка воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		
2.	Объем воды, прошедшей водоподготовку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		
3.	Расход воды на собственные нужды	0,00	4,03	0,00	4,03	0,00	0,000	0,00	0,000	
	- то же в процентах	0,00	0,04	0,00	0,04	0,00	0,000	0,00	0,000	
4.	Подано воды в сеть	11 783,327	9 349,27	11 823,254	10 866,17	11 823,254	1,088	11 234,28	1,034	
5.	Потери и неучтенный расход	3 534,998	1 483,41	3 546,976	2 707,09	3 546,976	1,310	2 958,00	1,093	
	- то же в процентах	30,00	15,87	30,00	24,91	30,00	1,204	26,33	1,057	
6.	Реализовано воды всего, в т.ч. :	8 248,33	7 861,83	8 276,28	8 155,05	8 276,28	1,015	8 276,28	1,015	
	- население	7 666,129	7 514,07	7 694,0780	7 667,65	7 694,078	1,003	7 694,078	1,003	
	- бюджетные потребители	183,738	126,51	183,7380	186,84	183,738	0,983	183,738	0,983	
	- иные потребители	398,462	221,25	398,4620	300,56	398,462	1,326	398,462	1,326	

	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>									п. 22, 38 Основ ценообразования, п. 15, 16, 33 раздела 4 Методических указаний.
1.	Производственные расходы	141 320,51	160 886,22	217 034,9	163 678,21	267 582,46	1,635	178 148,72	1,088	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний.
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	30 325,63	44 774,93	33 068,33	28 377,05	32 030,18	1,129	31 956,67	1,126	Откорректировано по статьям
1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	68 311,40	63 164,40	77 640,41	77 669,21	78 021,96	1,005	76 232,88	0,982	Расходы на электроэнергию определяются как произведение расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов на соответствующие плановые (расчетные) цены. Данные величины учтены в пп. 9 раздела IX.
1.3.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
1.4.	Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	3 881,90	7 701,28	12 419,39	5 641,54	11 829,97	2,097	5 751,68	1,020	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний.
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
1.6.	Общехозяйственные расходы	33 173,58	37 788,93	86 436,09	44 519,71	135 661,25	3,047	54 168,39	1,217	Откорректировано по статьям
1.7.	Прочие производственные расходы	5 628,00	7 456,68	7 470,70	7 470,70	10 039,10	1,344	10 039,10	1,344	Откорректировано по статьям
2	Ремонтные расходы	85 701,50	115 723,51	165 070,1	103 236,31	199 317,39	1,931	98 553,27	0,955	п. 40 Основ ценообразования, п. 23 раздела 4 Методических указаний.
2.1.	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	12 125,40	16 945,39	11 232,26	13 576,56	1 964,54	0,000	1 964,54	0,145	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения учтены регулятором в соответствии с мероприятиями, отраженными в производственной программе на 2020 год
2.2.	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
2.3.	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	73 576,10	100 613,18	153 837,81	103 236,31	197 117,33	1,909	96 353,21	0,933	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний.
2.4.	Восстановление дорожного покрытия	0,00	0,00	0,00	0,00	235,52	0,000	235,52		По заявке Предприятия
3	Административные расходы	23 840,47	15 818,49	33 932,08	20 743,49	47 416,28	2,286	26 517,76	1,278	п. 41 Основ ценообразования, п. 25 раздела 4 Методических указаний.
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	4 025,68	1 125,56	4 914,20	1 550,86	4 581,30	2,954	3 129,48	2,018	Откорректировано по статьям

3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	18 619,76	13 814,23	26 264,1	18 232,91	40 283,23	2,209	20 943,39	1,149	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний.
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, включенных в состав таких систем	816,80	650,43	2 294,30	771,31	2 124,20	2,754	2 124,20	2,754	Откорректировано по статьям
3.4	Обучение персонала	189,52	91,82	243,50	75,47	222,14	2,943	204,38	2,708	Расходы приняты на уровне фактических затрат за 2018 год, отраженных в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 с учетом индексов согласно прогнозу СЭР РФ.
3.5.	аудиторские услуги	75,81	0,00	97,80	0,00	89,10	0,000	0,00		Расходы исключены ввиду отсутствия экономического и нормативного обоснования
3.6	Страхование производственных объектов	112,90	136,45	118,23	112,94	116,31	1,030	116,31	1,030	Расходы приняты на уровне фактических затрат за 2018 год, отраженных в оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 с учетом индексов согласно прогнозу СЭР РФ.
3.7	Прочие административные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		
4	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
5.	Амортизация	2 997,60	1 835,06	5 239,50	2 344,30	5 137,40	2,191	5 137,40	2,191	п. 43 Основ ценообразования, п. 28 раздела 4 Методических указаний.
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	1 244,13	0,00	2 366,06	0,00	2 202,66	0,000	478,90		п. 41 Основ ценообразования, п. 25 Методических указаний
6.1	Аренда имущества	870,62	0,00	1 961,10	0,00	1 815,60	0,000	0,00		Учтено в соответствии с предоставленными расчетным и обосновывающими материалами
6.2	Концессионная плата	173,71	0,00	195,80	0,00	181,30	0,000	181,30		
6.3	Лизинговые платежи	199,80	0,00	209,16	0,00	205,76	0,000	297,60		
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	2 299,80	1 425,57	2 765,90	2 631,96	3 159,90	1,201	2 929,10	1,113	п. 45 Основ ценообразования, п. 28 Методических указаний
7.1.	налог на прибыль	79,60	0,00	79,60	0,00	79,60	0,000	0,00		Исключены ввиду отсутствия обоснования
7.1.	налог на имущество	0,00	275,80	0,00	323,62	0,00	0,000	0,00	0,000	Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
7.2.	плата за негативное воздействие на окружающую среду	13,70	1,32	14,20	2,27	14,20	6,256	14,20	6,256	Расходы учтены в соответствии с п. 45 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 13 мая 2013 г. N 406

7.3.	водный налог	2 177,50	1 142,05	2 643,10	2 290,60	3 037,10	1,326	2 885,90	1,260	Расчет выполнен в соответствии с пунктами 1, 3 ст. 333.12. Налогового кодекса Российской Федерации с применением налоговых ставок для населения 162 руб. за 1 тыс. куб. м, для прочих потребителей 1510,74 руб. за 1 тыс. куб. м
7.4	транспортный налог	29,00	6,40	29,00	15,47	29,00	1,875	29,00	1,875	Расходы учтены на автомобильный транспорт и спец технику, относящиеся к водоснабжению в соответствии с суммами транспортного налога из деклараций за 2018 год.
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	51 947,14	0,000	6 892,64		пп. 46, 47 Основ ценообразования, пп. 31,32 Методических указаний
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000			
8.2	Расходы на капитальные вложения	0,00	0,00	0,00	0,00	12 530,04	0,000	6 892,64		В соответствии с утвержденной инвестиционной программой
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний	0,00	0,00	0,00	0,00	39 417,10	0,000	0,00		Исключены ввиду отсутствия обоснования
9	Расходы в соответствии с договором участника СЭЗ					16 762,00		14 391,81		В соответствии с договором участника СЭЗ
10	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей	0,00	0,00	0,00	0,00	24 388,90	0,000	0,00		Подтверждающие документы не представлены.
11	Итого НВВ	257 404,0	295 688,85	426 408,63	292 634,27	524 816,09	1,793	311 765,15	1,065	
12	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	17 771,20	-37 910,42	0,00	733,60	13 815,33	18,832	-5 388,63	-7,345	Откорректировано по статьям
12.1	экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования (по акту проверки)	0,00	-32 486,39	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		
12.2	экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования (невыполнение ПП за 2017 год)	0,00	-5 424,03	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		
12.3	экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов (электроэнергия)	0,00	0,00	0,00	2 343,87	4 687,73	2,000	2 343,87	1,000	В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ от 13 мая 2013 г. № 406 экономически обоснованные расходы по договору энергоснабжения № 1553 от 08.06.2015 (доп. соглашение № 2) будут учтены в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы были подтверждены бухгалтерской и налоговой отчетностью.

12.4	экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов (текущие ремонты)	0,00	0,00	0,00	1 263,39	9 127,60	7,225	1 263,39	1,000	В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ от 13 мая 2013 г. № 406 экономически обоснованные расходы по текущим ремонтам будут учтены в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.
12.5	экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования (льготы по уплате взносов во внебюджетные фонды по СЭЗ)	17 771,20	0,00	0,00	-2 873,66	0,00	0,00	-8 995,89	3,130	Исключены экономически не обоснованные доходы за 2018 год с учетом фактически полученной выручки и межтарифной разницы, с учетом изъятия не позднее чем на 3-й период регулирования.
12	Итого НВВ для расчета тарифа, тыс.руб.	275 175,20	257 778,43	426 408,63	293 367,87	631 729,5	2,153	327 661,0	1,117	Общая система налогообложения
13	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	8 248,33	7 861,83	8 276,28	8 155,05	8 276,28	1,015	8 276,28	1,015	
14	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	33,36	32,79	51,52	35,97	76,33	2,122	39,59	1,1006	Затраты учтены без НДС.

V

Анализ основных технико-экономических показателей за отчетный год, текущий год и расчетный период регулирования. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему

№ п/п	Статьи затрат	2018		2019		2020				Обоснования / разногласия по статьям затрат
						План организации		План Комитет		
		Факт (по данным Общества)	Утверждено	Ожидаемое	Утверждено	Заявка	Изменение, к 2019 г.	Расчет	Изменен ие, к 2019 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>									
1.	Пропущено сточных вод всего, в т.ч. :	962,925	950,62	870,49	935,33	870,49	<i>0,931</i>	920,17	<i>0,984</i>	Объем принятых сточных воды принят на основании фактических объемов за 2018 год, с учетом объема принятых сточных вод по принятым территориям за 2019 год.
	- населению	800,519	834,77	708,084	770,14	708,084	<i>0,919</i>	757,764	<i>0,984</i>	
	- бюджетным потребителям	105,796	65,93	105,796	109,84	105,796	<i>0,963</i>	105,796	<i>0,963</i>	
	- иным потребителям	56,610	49,92	56,610	55,35	56,610	<i>1,023</i>	56,610	<i>1,023</i>	
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<i>0,00</i>	0,00		п. 22, 38 Основ ценообразования, п. 15, 16, 33 раздела 4 Методических указаний.
1.	<i>Производственные расходы</i>	25 476,60	21 458,94	30 613,56	24 508,66	58 443,70	<i>2,38</i>	24 991,06	<i>1,020</i>	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний.
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	3 694,30	1 961,51	4 088,38	3 223,07	3 806,35	<i>1,18</i>	3 806,35	<i>1,18</i>	Откорректировано по статьям

1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	7 716,20	3 929,33	8 884,43	6 615,73	9 226,53	1,39	9 042,01	1,37	Расходы на электроэнергию определяются как произведение расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов на соответствующие плановые (расчетные) цены. Данные величины учтены в пп. 9 раздела IX.
1.3.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		Затраты организаций не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
1.4.	Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	7 726,46	9 094,69	9 067,65	10 177,38	34 551,56	3,39	7 847,44	0,77	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний.
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		Затраты организаций не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
1.6.	Общехозяйственные расходы, в т.ч.	6 175,48	6 473,41	8 383,60	4 130,08	10 669,76	2,58	4 105,76	0,99	Откорректировано по статьям
1.7.	Прочие производственные расходы	164,20	0,00	189,50	362,40	189,50	0,52	189,50	0,52	Откорректировано по статьям
2	Ремонтные расходы	4 899,60	6 210,95	5 636,35	6 531,72	19 052,95	2,92	5 892,07	0,90	п. 40 Основ ценообразования, п. 23 раздела 4 Методических указаний.
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав	0,00	181,31	0,00	233,92	0,00	0,00	0,00	0,00	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоотведения учтены регулятором в соответствии с мероприятиями, отраженными в производственной программе на 2020 год
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе	4 899,60	6 115,53	5 636,35	6 531,72	19 052,95	2,92	5 892,07	0,902	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний.
3	Административные расходы	3 165,02	3 784,81	3 428,67	3 514,18	4 289,31	1,22	2 500,60	0,71	п. 41 Основ ценообразования, п. 25 раздела 4 Методических указаний.
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	305,20	120,81	433,50	168,94	314,10	1,86	314,10	1,86	Откорректировано по статьям
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	2 717,40	3 565,42	2 647,49	3 241,41	3 714,09	1,15	2 056,45	0,63	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний.
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	91,63	72,97	283,60	86,53	208,80	2,41	86,53	1,00	Учтены расходы в процентном распределении по видам деятельности
3.4	аудиторские услуги	8,51	0,00	12,10	0,00	8,80	0,00	0,00		Затраты не заявлены. Документы не представлены.

3.5	Обучение персонала	20,76	10,30	29,50	8,47	21,40	2,53	21,40	2,53	Расходы приняты на уровне фактических затрат за 2018 год, отраженных в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 с учетом индексов согласно прогнозу СЭР РФ.
3.6	Страхование производственных объектов	21,50	15,31	22,48	8,83	22,12	2,51	22,12	2,51	Расходы приняты на уровне фактических затрат за 2018 год в размере 8,22 тыс.руб., отраженных в оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 с учетом индексов согласно прогнозу СЭР РФ.
4	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены
5.	Амортизация	20,00	85,89	18,00	80,80	11,50	0,14	83,95	1,04	п. 43 Основ ценообразования, п. 28 раздела 4 Методических указаний.
5.1.	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной	20,00	85,89	18,00	80,80	11,50	0,14	83,95	1,04	Расходы приняты на уровне заявки предприятия. Предоставлены: Пообъектный расчет амортизационных отчислений на 2018-2020 годы
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	117,16	0,00	266,60	0,00	196,30	0,00	0,00		Откорректировано по статьям
6.1	Аренда имущества	97,67	0,00	242,40	0,00	178,50	0,00	0,00		
6.1	Концессионная плата	19,49	0,00	24,20	0,00	17,80	0,00	0,00		Расходы на концессионную плату исключены в полном объеме из НВВ на 2019 год в связи с отсутствием расчетных и обосновывающих документов, определенных п.44 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ от 13 мая 2013 г. № 406.
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	180,20	39,14	180,20	77,52	186,30	2,40	186,30	2,40	п. 45 Основ ценообразования, п. 28 Методических указаний
7.1.	налог на имущество	0,00	23,51	0,00	33,66	0,00	0,00	0,00	0,000	Затраты предприятием не заявлены. Подтверждающие документы не представлены
7.2.	плата за негативное воздействие на окружающую среду	178,30	15,23	178,30	43,09	184,40	4,28	184,40	4,279	Расходы учтены в соответствии с п. 45 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 13 мая 2013 г. N 406
7.3	транспортный налог	1,90	0,40	1,90	0,77	1,90	2,47	1,90	2,47	Расходы учтены на автомобильный транспорт и спец технику, относящиеся к водоотведению в соответствии с суммами транспортного налога из деклараций за 2018 год
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	6 965,50	0,00	1 321,01		пп. 46, 47 Основ ценообразования, пп. 31,32 Методических указаний
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
8.2	Расходы на капитальные вложения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 321,01		В соответствии с утвержденной инвестиционной программой

8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний	0,00	0,00	0,00	0,00	6 965,50	0,00	0,00		
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей	0,00	0,00	0,00	0,00	3 645,77	0,00	0,00		Исключены ввиду отсутствия обоснования
10	Итого НВВ	33 858,60	31 579,73	40 143,37	34 712,88	82 180,06	2,37	33 653,98	0,969	
11	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	-5 760,54	751,90	-0,13	0,00	0,00	Откорректировано по статьям
11.1.	экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования	0,00	0,00	0,00	-5 438,15	0,00	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены, подтверждающие документы не предоставлены
11.2.	экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	751,90	0,00	0,00		Расходы исключены из НВВ на 2019 год ввиду отсутствия обоснования.
11.3.	экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования (льготы по уплате взносов во внебюджетные фонды по СЭЗ)	0,00	0,00	0,00	-322,39	0,00	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены, подтверждающие документы не предоставлены
12	Итого НВВ для расчета тарифа	33 858,60	31 579,73	40 143,37	28 952,34	93 543,23	3,23	34 974,99	1,208	Общая система налогообложения
13	Объем водоотведения, тыс.куб.м	962,93	950,62	870,49	935,33	870,49	0,93	920,17	0,984	Затраты учтены без НДС.
14	Экономически обоснованный тариф на водоотведение, руб./куб.м	35,16	33,22	46,12	30,95	107,46	3,47	38,01	1,228	
VI	Анализ основных технико-экономических показателей за отчетный год, текущий год и расчетный период регулирования. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ВОДОСНАБЖЕНИЕ (коммунальное хозяйство)									
	Статьи затрат	2018		2019		2020				Обоснования по статьям затрат
		Факт (по данным Общества)	Утверждено	Ожидаемое	Утверждено	План организации		План Комитет		
								Заявка	Изменение, к 2019 г.	
	Натуральные показатели(тыс.куб.м)									Предоставлен реестр абонентов, справка ГБУ РК "Благоустройство" с данными из Сетевой
1.	Поднято воды всего с учетом покупки	0,00	0,00	11,40	17,10	22,80	1,333	22,80	1,333	
	- в т.ч. подземной (артезианской)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		
	- в т.ч. из поверхностных источников	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		
	- в т.ч. покупка воды	0,00	0,00	11,40	17,10	22,80	1,333	22,80	1,333	

2.	Объем воды, прошедшей водоподготовку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		Крыммелиоводхоз - о заборе воды из Салгирской оросительной системы в 2015-2018 гг. Объем реализации технической воды принят по заявке Предприятия
3.	Расход воды на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		
	- то же в процентах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		
4.	Подано воды в сеть	0,00	0,00	11,40	17,10	22,80	1,333	22,80	1,333	
5.	Потери и неучтенный расход	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		
	- то же в процентах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		
6.	Реализовано воды всего, в т.ч. :	0,00	0,00	11,40	17,10	22,80	1,333	22,80	1,333	
	- население	0,00	0,00	11,40	17,10	22,80	1,333	22,80	1,333	
	- бюджетные потребители	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		
	- иные потребители	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		
	- собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		
	Затраты (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		
1.	Производственные расходы	0,00	0,00	88,84	12,01	69,62	5,797	43,26	3,602	п. 22, 38 Основ ценообразования, п. 15, 16, 33 раздела 4 Методических указаний.
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	0,00	0,00	0,00	0,00	3,49	0,000	3,49		п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний.
1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	0,00	0,00	17,804	6,95	36,645	5,273	10,29	1,481	Расходы на электроэнергию определяются как произведение расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов на соответствующие плановые (расчетные) цены. Данные величины учтены в пп. 9 раздела IX.
1.3.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
1.4.	Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний.
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		Расходы не заявлены, подтверждающие документы не предоставлены
1.6.	Общехозяйственные расходы	0	0	71,036	5,06	29,48	5,826	29,48	5,826	Учтено в соответствии с предоставленными расчетными и обосновывающими материалами
1.7.	Прочие производственные расходы	0	0	0	0	0	0,000	0		Расходы не заявлены
2	Ремонтные расходы	0	0	211,31	219,05	413,06	1,886	342	1,561	п. 40 Основ ценообразования, п. 23 раздела 4 Методических указаний.
2.1.	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0	0	0	0	0	0,000	0		Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.

2.2.	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0	0	0	0	0	0,000	0		Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
2.3.	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0	0	211,31	219,05	413,06	1,886	342,00	1,561	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний.
3	Административные расходы	0	0	0	0	0	0,000	0		Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
4	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0	0	0	0	0	0,000	0		Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
5.	Амортизация	0	0	0	0	0	0,000	0		Затраты организацией не заявлены.
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0	0	0	0	0	0,000	0		Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	0	0	0	0	0	0,000	0		Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
8.	Нормативная прибыль	0	0	0	0	0	0,000	0		Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0	0	0	0	0	0,000	0		Затраты организацией не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
10	Итого НВВ	0	0	300,16	231,06	482,69	2,089	385,26	1,667	
11	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0	0	0	0	0	0,000	0		
12	Итого НВВ для расчета тарифа, тыс.руб.	0	0	300,16	231,06	482,69	2,089	385,26	1,667	Затраты учтены без НДС.
13	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	0	0	11,4	17,1	22,8	1,333	22,80	1,333	
14	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	0	0	26,33	13,51	21,17	1,567	16,90	1,251	

Приложение № 4 к протоколу Правления № 62 от 20.12.2019

- Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
- Организационно-правовая форма: Общество с ограниченной ответственностью
- ОГРН: 1149102170568
- ИНН/КПП: 9102063856/910201001
- Юридический адрес, почтовый адрес, телефон, факс, e-mail: 295022, Россия, Республика Крым, г. Симферополь, ул. Бородина, 16, литер «Р», 2 этаж, кабинет № 6.
- Ф.И.О. Руководителя: генеральный директор Азаров Анатолий Васильевич
- Основным предметом деятельности Общества в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности являются: управление недвижимым имуществом - 70.32. Дополнительными видами деятельности являются, в том числе производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) – 40.30. в г. Симферополь.

II. Метод регулирования тарифов.

Метод экономических обоснованных расходов (затрат).

III. Анализ основных технико-экономических показателей

№ п/п	Наименование показателей	2018 г.		2019г.	Расчетный период 2020 год	
		Факт	Утверждено	Утверждено	Предложение организации Прогноз	План ГКЦТ РК Расчет
1.	Индекс потребительских цен			4,7%		3,0%
6.	Необходимая валовая выручка (тыс.руб.)	81 633,33	71 080,13	80 442,37	31 655,55	13 872,03
7.	Индекс изменения количества активов					
8.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, тыс.Гкал	0,41	0,41	0,48	0,00	0,00
9.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, тыс.Гкал	30,63	38,12	35,15	2,41	2,41
10.	Потери при передаче тепловой энергии, %	1,35	1,08	1,36	0,00	0,00
11.	Объем потерь при передаче тепловой энергии, тыс.Гкал	0,4120	0,4151	0,4760		
12.	Норматив удельного расхода топлива, кг у.т./Гкал	208,140	157,690	158,50	157,76	157,76
13.	Норматив запаса топлива, т.					
14.	Объем средств по инвестиционной программе, тыс.руб.					
15.	Объем незавершенных капитальных вложений, тыс.руб.					
16.	Котельные (общие характеристики)					
	- количество котельных	52	51	50	4	4
	- проектная мощность (Гкал/ч)	44,68	45,238	44,68	3,481	3,481
	- присоединенная мощность (Гкал/ч)	22,50	22,147	22,49	2,646	2,646
	- котлы (кол-во шт.)	283	304	283	41	41
17.	Основное топливо:					
17.1.	Газ природный					
17.1.1.	- объем газа природного (тыс.м3)	4 833,07	4 961,03	4 690,75	358,02	318,44
17.1.2.	- цена газа природного (руб./тыс.м3)	6 106,94	6 118,73	6 558,21	7 081,32	6 558,21
17.1.3.	- калорийность газа природного (ккал/тыс.м3)	8 500,0	8 575,28	8 550,65	8 479,00	8 479,00
17.1.4.	- переводной коэффициент топлива	1,21	1,23	1,22	1,211	1,211
18.	Удельный расход условного топлива (кг у.т./Гкал)					
	- газ природный (кг у.т./Гкал)	208,14	157,69	158,50	157,76	157,76
19.	Расход электроэнергии на выработку (тыс.кВтч)	583,60	550,031	726,75	118,95	51,70
19.1.	Удельный расход электроэнергии (кВтч/Гкал)	18,56	14,27	20,17	48,65	21,15
19.2.	Тариф на электроэнергию (руб./кВтч)	3,71	4,00	3,55	4,22	4,28
20.	Расход воды на выработку (тыс.м3)	1,06	0,73	0,71	0,0354	0,00
20.1.	Удельный расход воды (м3/Гкал)	0,03	0,02	0,02	0,0145	0,00
20.2.	Тариф на водоснабжение (руб./м3)	29,94	30,49	31,37	33,32	0,00
21.	Объем стоков (тыс.м3)	0,40	0,70	0,71	0,04	0,00
21.1.	Тариф на водоотведение (руб./м3)	29,57	30,45	30,93	18,79	0,00
22.	Численность всего, в т.ч. (чел.)	191,95	166,78	155,91	18,00	18,00
23.	Ставка рабочего 1 разряда (руб.)	10 884,00	13 650,00	16 744,50	21 227,50	16 744,50
24.	Среднемесячная начисленная зарплата (руб.)	12 681,52	14 930,05	17 118,23	32 888,85	17 250,02

IV. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

№ п/п	Статьи затрат	2018 г.		2019г.	Расчетный период 2020 год	
		Факт	Утверждено	Утверждено	Предложение организации Прогноз	План ГКЦТ РК Расчет

1.	Выработка тепловой энергии, в т.ч. (тыс.Гкал)	31,451	38,539	36,152	2,445	2,445
	- газ природный (тыс.Гкал)	31,451	38,539	36,152	2,445	2,445
2.	Расход т/э на собственные нужды котельной (тыс.Гкал)	0,41	0,00	0,527	0,036	0,036
3.	Покупная тепловая энергия (тыс.Гкал)	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000
4.	Отпущено т/э в сеть всего (тыс.Гкал)	31,042	38,54	35,625	2,409	2,409
5.	Потери в сетях (тыс.Гкал)	0,41	0,42	0,476	0,000	0,000
6.	Полезный отпуск т/э, в т.ч. (тыс.Гкал)	30,630	38,124	35,149	2,409	2,409
7.	Тариф покупки (руб./Гкал)					
8.	Покупка тепловой энергии					
9.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные расходы (тыс.руб.)	81633,33	77041,13	80510,56	12610,75	7330,13
9.1.	Расходы на топливо	28 856,24	30 355,19	30 762,91	2 535,23	2 088,40
9.2.	Расходы на покупаемые энергетические ресурсы, холодную воду	2 190,95	2 245,57	2 826,13	503,60	221,39
9.3.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющие регулируемые виды деятельности					
9.4.	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	4 035,17	3 243,11	2 867,19	11,66	11,66
9.5.	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом:					
9.6.	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды, в том числе:	42 856,65	38 904,28	41 698,94	9 270,71	4 851,26
9.6.1.	расходы на оплату труда	32 881,47	29 880,40	32 026,84	7 103,99	3 726,01
9.6.2.	отчисления на социальные нужды	9 975,18	9 023,88	9 672,10	2 166,72	1 125,25
9.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 471,72	339,07	1 422,86	2,53	2,53
9.8.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0,00	846,55	39,36	0,00	0,00
9.9.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных	1 458,20	177,42	218,16	135,21	87,07
9.10.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	0,93	0,00	0,89	0,15	0,00
9.11.	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	634,11	461,36	70,98	74,57	57,12
9.12.	Расходы на служебные командировки	17,90	31,70	7,04	0,66	0,66
9.13.	Расходы на обучение персонала	62,79	225,40	16,48	7,86	5,66
9.14.	Расходы на страхование производственных объектов					
9.15.	Другие расходы (прочие расходы)	48,67	211,48	579,61	68,57	4,38
9.16.	Внереализационные расходы					
10.	Расходы, относимые на прибыль после налогообложения:					
11.	Величина налога на прибыль, определяемая					
12.	Выпадающие доходы				19 044,8	6 541,9
13.	Необоснованные расходы		-5 961,00	-68,19		
14.	Итого полная себестоимость (тыс.руб.)	81 633,33	71 080,13	80 442,37	31 655,55	13 872,03
15.	Себестоимость (руб./Гкал)	2 665,17	1 864,47	2 288,60	13 141,27	5 758,74
16.	Расчётная предпринимательская прибыль					
17.	Необходимая валовая выручка (тыс.руб.)	81 633,33	71 080,13	80 442,37	31 655,55	13 872,03
18.	ЭОТ (в горячей воде), руб./Гкал	2 665,17	1 864,47	2 288,60	13 141,27	5 758,74

**Приложение № 5 к протоколу Правления № 62 от 20.12.2019
по результатам экспертизы предложений
Государственного бюджетного учреждения Республики Крым "Крымское управление водного хозяйства и мелиорации"
об установлении тарифов в сфере водоснабжения
на 2020 год**

Сведения об организации			
1. Полное наименование:	Государственное бюджетное учреждение Республики Крым "Крымское управление водного хозяйства и мелиорации"		
2. Организационно-правовая форма:	Государственное бюджетное учреждение		
3. ИНН/КПП:	9102059190/910943001		
4. Юридический адрес, почтовый адрес, телефон, факс, e-mail:	ул. Плотинная, 4, г. Симферополь, Республика Крым, 295007	<u>3652 594-102</u>	<u>office@krymmvh.ru</u>
-			
Населенные пункты, в которых оказывает услуги по водоснабжению, объекты водоснабжения	Симферопольское водохранилище г. Симферополь, Симферопольский район Республики Крым; Белогорское, Балановское водохранилище, Белогорский район Республики Крым; Станционное, Фронтное, Ленинское, Самарлинское водохранилища Ленинский район Республики Крым; Феодосийское водохранилище, Кировский район Республики Крым; Львовское водохранилище Кировский район Республики; Аянское водохранилище Симферопольский район, с. Заречное; Партизанское водохранилище Симферопольский район, Перовское с/п; Изобильненское водохранилище, ГО Алушта, с. Изобильное; с. Каменка, с. Октябрьское Октябрьского сельского поселения Первомайского района Республики Крым		

II. Метод регулирования тарифов
Метод экономически обоснованных расходов

III. Параметры регулирования			
<i>Прогноз социально-экономического развития</i>			
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	2020	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года (базовый вариант)
	в среднем за год	103,0%	

Анализ основных технико-экономических показателей за отчетный год, текущий год и расчетный период регулирования										
№ п/п	Наименование показателей	2018 год ГБУ РК "Крыммелиоводхоз"		2019 год ГБУ РК "Крыммелиоводхоз"		Расчетный период 2020 г.				Обоснование
		Факт	Утверждено	Прогноз	Утверждено	Заявка	Изменение, к 2019 г.	Комитет	Изменение, к 2019 г.	
1.	Необходимая валовая выручка в сфере водоснабжения, тыс.руб.	28320,91	1811,09	137502,01	5118,91	93493,40	3,159	6395,98	1,249	
2.	Объем отпуска воды, тыс.куб.м	67842,22	68453,60	113643,47	119368,57	119033,97	0,997	119011,92	0,997	

V Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА ИЗ СИМФЕРОПОЛЬСКОГО ВОДОХРАНИЛИЩА

№ п/п	Статьи затрат	2018 год ГБУ РК "Крыммелиоводхоз"		2019 год ГБУ РК "Крыммелиоводхоз"		Расчетный период 2020 г.				Обоснование
		Факт	Утверждено	Прогноз	Утверждено	Заявка	Изменение, к 2019 г.	Комитет	Изменение, к 2019 г.	
	<i><u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u></i>									
1.	Поднято воды всего с учетом покупки	29756,30	27534,00	32174,00	32174,10	32174,00	1,00	29602,91	0,920	Предоставлены: баланс водоснабжения; договор с ГУП РК "Вода Крыма"; заявка ГУП РК "Вода Крыма" по водохранилищам на 2020 г; договор с АО "КрымТЭЦ"; заявка АО "КрымТЭЦ" на 2020 г.. Показатели баланса водоснабжения приняты в соответствии с представленными заявками ГУП РК "Вода Крыма" и АО "КрымТЭЦ".
	- в т.ч. из поверхностных источников	29756,30	27534,00	32174,00	32174,10	32174,00	1,00	29602,91	0,920	
2.	Объем воды, прошедшей водоподготовку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	
3.	Расход воды на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	
4.	Подано воды в сеть	0,00	0,00	0,00	32174,10	0,00	0,00	29602,91	0,920	
5.	Потери и неучтенный расход	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	
6.	Реализовано воды всего, в т.ч. :	29756,30	27534,00	32174,00	32174,10	32174,00	1,00	29602,91	0,920	п. 22, 38 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования), п. 15, 16, 33 раздела 4 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013 № 1746-э (далее - Методические указания).
	- иные потребители	29756,30	27534,00	32174,00	32174,10	32174,00	1,00	29602,91	0,920	
	<i><u>Затраты (тыс.руб.)</u></i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	
1.	Производственные расходы	12718,30	692,47	16087,65	721,53	31950,08	0,20	0,00	0,000	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний

1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	36,08	689,80	403,24	721,53	360,29	0,00	0,00	0,000	Затраты скорректированы и приняты в подтвержденном размере.
1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	487,50	0,00	553,36	0,00	581,70	0,00	0,00	0,000	Затраты скорректированы и приняты в подтвержденном размере.
1.3.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	0,00	0,00	105,96	0,00	0,00	0,000	Расчеты и обосновывающие материалы не предоставлены.
1.4.	Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	11689,89	0,00	5783,29	0,00	5783,29	0,00	0,00	0,000	Предоставлены выписка из штатного расписания; расчет на 2019 год; информация о фактических расходах на оплату труда за 2018 г. Расходы компенсируются за счет бюджетных средств. Нормативная прибыль, направляемая на расходы на
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
1.6.	Общехозяйственные расходы	504,83	0,00	9347,76	0,00	25118,84	0,00	0,00	0,000	Расходы компенсируются за счет бюджетных средств.
1.7.	Прочие производственные расходы	0,00	2,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
2	Ремонтные расходы	646,04	0,00	0,00	0,00	1357,39	0,00	1357,39	0,000	п. 40 Основ ценообразования, п. 23 раздела 4 Методических указаний
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	646,04	0,00	0,00	0,00	1357,39	0,00	1357,39	0,000	Предоставлены: дефектная ведомость, проект производственной программы. Расходы учтены в соответствии с заявкой предприятия.
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
3	Административные расходы	13430,53	0,00	8626,82	0,00	8624,99	0,00	0,00	0,000	п. 41 Основ ценообразования, п. 25 раздела 4 Методических указаний
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	20,88	0,00	20,88	0,00	20,88	0,00	0,00	0,000	Затраты скорректированы и приняты в подтвержденном размере.
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	11892,91	0,00	4410,97	0,00	4410,97	0,00	0,00	0,000	Предоставлены выписка из штатного расписания; расчет на 2019 год; информация о фактических расходах на оплату труда за 2018 г. Расходы компенсируются за счет бюджетных средств. Нормативная прибыль, направляемая на расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, не заявлена, расчеты и обоснование не предоставлены. Расходы исключены из расчета НВВ.
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
3.4	Служебные командировки	44,84	0,00	64,07	0,00	64,07	0,00	0,00	0,000	Расходы компенсируются за счет бюджетных средств.
3.5	Обучение персонала	30,00	0,00	90,00	0,00	90,00	0,00	0,00	0,000	Расходы компенсируются за счет бюджетных средств.
3.6	Страхование производственных объектов	1160,00	0,00	1160,00	0,00	1160,00	0,00	0,00	0,000	Расходы компенсируются за счет бюджетных средств.
3.7	Прочие административные расходы	281,90	0,00	2880,90	0,00	2879,07	0,00	0,00	0,000	Расходы компенсируются за счет бюджетных средств.
4	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
5.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату (в т.ч. аренда земельных участков)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	28,95	0,00	85,76	0,00	84,73	0,00	0,00	0,000	п. 45 Основ ценообразования, п. 28 Методических указаний
7.1.	налог на прибыль	0,00	0,00	57,13	0,00	57,13	0,00	0,00	0,000	Предоставлены налоговые декларации за 2018 год. Расходы компенсируются за счет бюджетных средств, в связи с чем исключены из расчета НВВ.
7.2.	налог на имущество	21,45	0,00	20,23	0,00	19,15	0,00	0,00	0,000	Предоставлены налоговые декларации за 2018 год. Расходы компенсируются за счет бюджетных средств, в связи с чем исключены из расчета НВВ.

7.6	транспортный налог	7,50	0,00	8,40	0,00	8,45	0,00	0,00	0,000	Предоставлены налоговые декларации за 2018 год. Расходы компенсируются за счет бюджетных средств, в связи с чем исключены из расчета НБВ.
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
10	Итого НБВ	26823,82	692,47	24800,23	721,53	42017,19	2,41	1357,39	1,881	
11	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	70,31	0,00	0,00	0,000	Предоставлен контракт от 08.02.2019 № 92 с ООО "ПСБ "Крым" (корректировка ПСД, 46,71 тыс.руб.); договор от 27.02.2019 №85 с ООО "Смета Дело" (проверка достоверности сметной стоимости, 23,6 тыс.руб.). Заявленные расходы относятся к текущему периоду регулирования и не могут быть учтены при установлении тарифов на 2020 год.
12	Итого НБВ для расчета тарифа	26823,82	692,47	24800,23	721,53	42017,19	2,41	1357,39	1,881	Общая система налогообложения.
13	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	29756,30	27534,00	32174,00	32174,10	32174,00	1,00	29602,91	0,920	Затраты учтены без НДС.
14	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	0,90	0,03	0,77	0,02	1,31	2,50	0,05	2,500	

VI. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. **ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА ИЗ БЕЛОГОРСКОГО И БАЛАНОВСКОГО ВОДОХРАНИЛИЩ**

№ п/п	Статьи затрат	2018 год ГБУ РК		2019 год ГБУ РК		Расчетный период 2020 г.				Обоснование
		Факт	Утверждено	Прогноз	Утверждено	Заявка	Изменение, к 2019 г.	Комитет	Изменение, к 2019 г.	
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>									
1.	Поднято воды всего с учетом покупки	1100,90	2159,00	1500,00	1035,00	1500,00	1,45	1200,00	1,159	Учтено в соответствии с заявкой ГУП РК "Вода Крыма" на 2020 год
	- в т.ч. из поверхностных источников	1100,90	2159,00	1500,00	1035,00	1500,00	1,45	1200,00	1,159	
2.	Объем воды, прошедшей водоподготовку	0,00	0,00		0,00		0,00		0,000	
3.	Расход воды на собственные нужды	0,00	0,00		0,00		0,00		0,000	
4.	Подано воды в сеть	2201,80	0,00	1500,00	0,00	1500,00	0,00		0,000	
5.	Потери и неучтенный расход	0,00	0,00		0,00		0,00		0,000	
6.	Реализовано воды всего, в т.ч. :	1100,90	2159,00	1500,00	1035,00	1500,00	1,45	1200,00	1,159	п. 22, 38 Основ ценообразования, п. 15, 16, 33 раздела 4 Методических указаний
	- иные потребители	1100,90	2159,00	1500,00	1035,00	1500,00	1,45	1200,00	1,159	
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	п. 22, 38 Основ ценообразования, п. 15, 16, 33 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	293,41	0,00	1233,76	0,00	1233,76	0,00	349,90	0,000	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	21,30	0,00	528,60	0,00	528,60	0,00	349,90	0,000	
1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	
1.3.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
1.4.	Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	272,11	0,00	705,16	0,00	705,16	0,00	0,00	0,000	
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
1.6.	Общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
1.7.	Прочие производственные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
2	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	п. 40 Основ ценообразования, п. 23 раздела 4 Методических указаний
3	Административные расходы	0,00	86,07	226,50	90,03	226,50	2,52	0,00	0,000	п. 41 Основ ценообразования, п. 25 раздела 4 Методических указаний
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	200,00	0,00	200,00	0,00	0,00	0,000	Расчетные и обосновывающие материалы не предоставлены
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.

3.4	Служебные командировки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
3.5	Обучение персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
3.6	Страхование производственных объектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
3.7	Прочие административные расходы	0,00	86,07	26,50	90,03	26,50	0,29	0,00	0,000	Расчетные и обосновывающие материалы не предоставлены
4	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
5.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату (в т.ч. аренда земельных участков)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	120,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	п. 45 Основ ценообразования, п. 28 Методических указаний
7.7.	<i>прочие налоги</i>	120,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
10	Итого НВВ	413,91	86,07	1460,26	90,03	1460,26	16,22	349,90	3,886	
11	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	
12	Итого НВВ для расчета тарифа	413,91	86,07	1460,26	90,03	1460,26	16,22	349,90	3,886	Общая система налогообложения.
13	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	1100,90	2159,00	1500,00	1035,00	1500,00	1,45	1200,00	1,159	Затраты учтены без НДС.
14	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	0,38	0,04	0,97	0,09	0,97	10,78	0,29	3,222	

VII Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА ИЗ СТАЦИОННОГО ВОДОХРАНИЛИЩА

№ п/п	Статьи затрат	2018 год ГБУ РК		2019 год ГБУ РК		Расчетный период 2020 г.				Обоснование
		Факт	Утверждено	Прогноз	Утверждено	Заявка	Изменение, к 2019 г.	Комитет	Изменение, к 2019 г.	
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>									
1.	Поднято воды всего с учетом покупки	16681,54	15286,60	17945,27	17308,88	17945,27	1,04	15804,49	0,913	Предоставлены акты отпуска воды ГУП РК "Вода Крыма" за 2018 год; договор с ГУП РК "Вода Крыма" от 21.05.2019, заявки на 2020 год; Объем реализации учтен в соответствии с предоставленными заявками ГУП РК "Вода Крыма". Потери исключены ввиду отсутствия обоснования.
	- в т.ч. из поверхностных источников	16681,54	15286,60	17945,27	17308,88	17945,27	1,04	15804,49	0,913	
2.	Объем воды, прошедшей водоподготовку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	
3.	Расход воды на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	
4.	Подано воды в сеть	16681,54	0,00	17945,27	0,00	17945,27	0,00	15804,49	0,000	
5.	Потери и неучтенный расход	1516,50	0,00	1631,39	0,00	1631,39	0,00		0,000	
6.	Реализовано воды всего, в т.ч. :	15165,04	15286,60	16313,88	17308,88	16313,88	0,94	15804,49	0,913	
	- иные потребители	15165,04	15286,60	16313,88	17308,88	16313,88	0,94	15804,49	0,913	
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	п. 22, 38 Основ ценообразования, п. 15, 16, 33 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	379,57	382,52	512,55	400,12	3262,85	8,15	412,12	1,030	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	56,80	382,52	23,00	400,12	2773,30	6,93	412,12	1,030	
1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
1.3.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены
1.4.	Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	322,77	0,00	489,55	0,00	489,55	0,00	0,00	0,000	Предоставлены выписка из штатного расписания; расчет на 2019 год; информация о фактических расходах на оплату труда за 2018 г. Расходы компенсируются за счет бюджетных средств. Нормативная прибыль, направляемая на расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, не заявлена, расчеты и обоснование не предоставлены. Расходы исключены из расчета НВВ.
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены
1.6.	Общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены
1.7.	Прочие производственные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
2	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	п. 40 Основ ценообразования, п. 23 раздела 4 Методических указаний
3	Административные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	п. 41 Основ ценообразования, п. 25 раздела 4 Методических указаний
4	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены

5.	Амортизация	56,80	0,00	0,00	0,00	23,11	0,00	0,00	0,000	Амортизация бензопил в 2018 году, земснаряда в 2020 году. Расходы компенсируются за счет бюджетных средств, в связи с чем исключены из расчета НВВ.
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату (в т.ч. аренда земельных участков)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	87,27	0,00	102,51	0,00	657,19	0,00	0,00	0,000	п. 45 Основ ценообразования, п. 28 Методических указаний
7.1.	налог на прибыль	87,27	0,00	102,51	0,00	657,19	0,00		0,000	Предоставлен расчет. Расходы компенсируются за счет бюджетных средств, в связи с чем исключены из расчета НВВ.
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены
10	Итого НВВ	523,64	382,52	615,06	400,12	3943,15	9,85	412,12	1,030	
11	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	
12	Итого НВВ для расчета тарифа	523,64	382,52	615,06	400,12	3943,15	9,85	412,12	1,030	Общая система налогообложения.
13	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	15165,04	15286,60	16313,88	17308,88	16313,88	0,94	15804,49	0,913	Затраты учтены без НДС.
14	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	0,03	0,03	0,04	0,02	0,24	12,00	0,03	1,500	

VIII Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА ИЗ ФРОНТОВОГО ВОДОХРАНИЛИЩА

№ п/п	Статьи затрат	2018 год ГБУ РК "Крымметгидрохоз"		2019 год ГБУ РК "Крымметгидрохоз"		Расчетный период 2020 г.				Обоснование
		Факт	Утверждено	Прогноз	Утверждено	Заявка	Изменение, к 2019 г.	Комитет	Изменение, к 2019 г.	
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>									
1.	Поднято воды всего с учетом покупки	10014,84	6080,00	0,00	4150,00	4565,00	1,10	7760,00	1,870	Предоставлены акты отпуска воды ГУП РК "Вода Крыма" за 2018 год; договор с ГУП РК "Вода Крыма" от 21.05.2019, заявки на 2020 год; Объем реализации учтен в соответствии с предоставленными заявками ГУП РК "Вода Крыма". Потери исключены ввиду отсутствия обоснования.
	- в т.ч. из поверхностных источников	10014,84	6080,00	0,00	4150,00	4565,00	1,10	7760,00	1,870	
2.	Объем воды, прошедшей водоподготовку	0,00	0,00				0,00		0,000	
3.	Расход воды на собственные нужды	0,00	0,00				0,00		0,000	
4.	Подано воды в сеть	10014,84	0,00				0,00		0,000	
5.	Потери и неучтенный расход	910,44	0,00				0,00		0,000	
6.	Реализовано воды всего, в т.ч. :	9104,40	6080,00	0,00	4150,00	4150,00	1,00	7760,00	1,870	
	- иные потребители	9104,40	6080,00		4150,00	4150,00	1,00	7760,00	1,870	
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>		0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	п. 22, 38 Основ ценообразования, п. 15, 16, 33 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	108,77	151,12	145,39	158,07	815,79	5,16	162,81	1,030	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	28,40	151,12	23,00	158,07	693,40	4,39	162,81	1,030	
1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
1.3.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
1.4.	Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	80,37	0,00	122,39	0,00	122,39	0,00	0,00	0,000	Предоставлены выписка из штатного расписания; расчет на 2019 год; информация о фактических расходах на оплату труда за 2018 г. Расходы компенсируются за счет бюджетных средств. Нормативная прибыль, направляемая на расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, не заявлена, расчеты и обоснование не предоставлены. Расходы исключены из расчета НВВ.
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
1.6.	Общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
1.7.	Прочие производственные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
2	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
3	Административные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены

4	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
5.	Амортизация	28,40	0,00	0,00	0,00	5,77	0,00	0,00	0,00	Амортизация бензопил в 2018 году, земснаряда в 2020 году. Предоставлена пояснительная записка. Расходы компенсируются за счет бюджетных средств, в связи с чем исключены из расчета НВВ.
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату (в т.ч. аренда земельных участков)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	27,47	0,00	29,08	0,00	164,31	0,00	0,00	0,00	п. 45 Основ ценообразования, п. 28 Методических указаний
7.1.	налог на прибыль	27,47	0,00	29,08	0,00	164,31	0,00	0,00	0,00	Предоставлен расчет. Расходы компенсируются за счет бюджетных средств, в связи с чем исключены из расчета НВВ.
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
10	Итого НВВ	164,64	151,12	174,47	158,07	985,87	6,24	162,81	1,030	
11	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12	Итого НВВ для расчета тарифа	164,64	151,12	174,47	158,07	985,87	6,24	162,81	1,030	Общая система налогообложения.
13	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	9104,40	6080,00	4150,00	4150,00	4150,00	1,00	7760,00	1,870	Затраты учтены без НДС.
14	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	0,02	0,02	0,04	0,04	0,24	6,00	0,02	0,500	

IX Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА ИЗ ФЕОДОСИЙСКОГО ВОДОХРАНИЛИЩА

№ п/п	Статьи затрат	2018 год ГБУ РК		2019 год ГБУ РК		Расчетный период 2020 г.				Обоснование
		Факт	Утверждено	Прогноз	Утверждено	Заявка	Изменение, к 2019 г.	Комитет	Изменение, к 2019 г.	
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>									
1.	Поднято воды всего с учетом покупки	8241,00	12975,00	9555,00	14450,00	14350,00	0,99	13650,00	0,945	Предоставлен договор с ГУП РК "Вода Крыма", заявка на 2020 год; Объем реализации учтен в соответствии с предоставленными заявками ГУП РК "Вода Крыма".
	- в т.ч. подземной (артезианской)	2802,10	0,00	4930,40		7462,00	0,00		0,000	
	- в т.ч. из поверхностных источников	5438,90	12975,00	4624,60	14450,00	6888,00	0,48	13650,00	0,945	
2.	Объем воды, прошедшей водоподготовку	0,00	0,00				0,00		0,000	
3.	Расход воды на собственные нужды	0,00	0,00				0,00		0,000	
4.	Подано воды в сеть	0,00	0,00				0,00		0,000	
5.	Потери и неучтенный расход	0,00	0,00				0,00		0,000	
6.	Реализовано воды всего, в т.ч. :	8241,00	12975,00	9555,00	14450,00	14350,00	0,99	13650,00	0,945	п. 22, 38 Основ ценообразования, п. 15, 16, 33 раздела 4 Методических указаний
	- иные потребители	8241,00	12975,00	9555,00	14450,00	14350,00	0,99	13650,00	0,945	
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>		0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	120,80	270,96	191,10	274,08	524,60	1,91	0,00	0,000	
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	10,70	270,96	191,10	274,08	524,60	1,91	0,00	0,000	
1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
1.3.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
1.4.	Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	110,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
1.6.	Общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
1.7.	Прочие производственные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
2	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	524,62	0,000	п. 40 Основ ценообразования, п. 23 раздела 4 Методических указаний
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	524,62	0,000	Учтены расходы на текущий ремонт, заявленные предприятием в составе расходов на приобретение материалов и малоценные основные средства
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены

2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
3	Административные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	п. 41 Основ ценообразования, п. 25 раздела 4 Методических указаний
4	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
5.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату (в т.ч. аренда земельных участков)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	29,70	0,00	38,20	0,00	104,90	0,00	0,00	0,000	п. 45 Основ ценообразования, п. 28 Методических указаний
7.7.	<i>прочие налоги</i>	29,70	0,00	38,20	0,00	104,90	0,00	0,00	0,000	Предоставлена декларация налога на прибыль за 2018 год. Расходы компенсируются за счет бюджетных средств, в связи с чем исключены из расчета НВВ.
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
10	Итого НВВ	150,50	270,96	229,30	274,08	629,50	2,30	524,62	1,914	
11	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	
12	Итого НВВ для расчета тарифа	150,50	270,96	229,30	274,08	629,50	2,30	524,62	1,914	Общая система налогообложения.
13	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	8241,00	12975,00	9555,00	14450,00	14350,00	0,99	13650,00	0,945	Затраты учтены без НДС.
14	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	0,02	0,02	0,02	0,02	0,04	2,00	0,04	2,000	

Х Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. **ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА ИЗ САМАРЛИНСКОГО ВОДОХРАНИЛИЩА**

№ п/п	Статьи затрат	2018 год ГБУ РК		2019 год ГБУ РК		Расчетный период 2020 г.				Обоснование
		Факт	Утверждено	Прогноз	Утверждено	Заявка	Изменение, к 2019 г.	Комитет	Изменение, к 2019 г.	
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>									
1.	Поднято воды всего с учетом покупки	736,50	736,50	1048,00	1048,00	1600,00	1,53	1651,00	1,575	Объем реализации учтен в соответствии с предоставленными заявками ГУП РК "Вода Крыма".
	- в т.ч. из поверхностных источников	736,50	736,50	1048,00	1048,00	1600,00	1,53	1651,00	1,575	
2.	Объем воды, прошедшей водоподготовку	0,00	0,00		0,00		0,00		0,000	
3.	Расход воды на собственные нужды	0,00	0,00		0,00		0,00		0,000	
4.	Подано воды в сеть	0,00	0,00		0,00		0,00		0,000	
5.	Потери и неучтенный расход	0,00	0,00		0,00		0,00		0,000	
6.	Реализовано воды всего, в т.ч. :	736,50	736,50	1048,00	1048,00	1600,00	1,53	1651,00	1,575	п. 22, 38 Основ ценообразования, п. 15, 16, 33 раздела 4 Методических указаний
	- иные потребители	736,50	736,50	1048,00	1048,00	1600,00	1,53	1651,00	1,575	
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	42,80	42,80	44,70	44,77	140,89	3,15	8,44	0,189	
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	0,00	42,80	0,00	44,77	140,89	3,15	8,44	0,189	
1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
1.3.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены
1.4.	Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены
1.6.	Общехозяйственные расходы	42,80	0,00	44,70	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
1.7.	Прочие производственные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
2	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	132,45	0,000	п. 40 Основ ценообразования, п. 23 раздела 4 Методических указаний
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	132,45	0,000	Учтены расходы на текущий ремонт, заявленные предприятием в составе расходов на приобретение материалов и малоценных основных средств
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены

3	Административные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
4	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
5.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	8,56	0,00	12,58	0,00	28,18	0,00	0,00	0,00	п. 45 Основ ценообразования, п. 28 Методических указаний
7.1.	налог на прибыль	8,56	0,00	12,58	0,00	28,18	0,00		0,00	Предоставлен расчет. Расходы исключены ввиду отсутствия обоснования
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	Расходы не заявлены
10	Итого НВВ	51,36	42,80	57,28	44,77	169,07	3,78	140,89	3,147	
11	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	
12	Итого НВВ для расчета тарифа	51,36	42,80	57,28	44,77	169,07	3,78	140,89	3,147	Общая система налогообложения.
13	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	736,50	736,50	1048,00	1048,00	1600,00	1,53	1651,00	1,575	Затраты учтены без НДС.
14	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	0,00	0,06	0,05	0,04	0,11	2,75	0,09	2,250	

XI. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА ИЗ ЛЕНИНСКОГО ВОДОХРАНИЛИЩА

№ п/п	Статьи затрат	2018 год ГБУ РК		2019 год ГБУ РК		Расчетный период 2020 г.				Обоснование
		Факт	Утверждено	Прогноз	Утверждено	Заявка	Изменение, к 2019 г.	Комитет	Изменение, к 2019 г.	
	Натуральные показатели(тыс.куб.м)									
1.	Поднято воды всего с учетом покупки	3500,00	3500,00	3500,00	3500,00	3125,00	0,89	3125,00	0,893	Предоставлен договор с ГУП РК "Вода Крыма", заявка на 2020 год; Объем реализации учтен в соответствии с предоставленными заявками ГУП РК "Вода Крыма".
	- в т.ч. из поверхностных источников	3500,00	3500,00	3500,00	3500,00	3125,00	0,89	3125,00	0,893	
2.	Объем воды, прошедшей водоподготовку	0,00	0,00		0,00		0,00		0,000	
3.	Расход воды на собственные нужды	0,00	0,00		0,00		0,00		0,000	
4.	Подано воды в сеть	0,00	0,00		0,00		0,00		0,000	
5.	Потери и неучтенный расход	0,00	0,00		0,00		0,00		0,000	
6.	Реализовано воды всего, в т.ч. :	3500,00	3500,00	3500,00	3500,00	3125,00	0,89	3125,00	0,893	п. 22, 38 Основ ценообразования, п. 15, 16, 33 раздела 4 Методических указаний
	- иные потребители	3500,00	3500,00	3500,00	3500,00	3125,00	0,89	3125,00	0,893	
	Затраты (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	83,20	83,20	69,65	69,65	212,58	3,05	73,70	1,058	
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	0,00	83,20	0,00	69,65	212,58	3,05	73,70	1,058	
1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
1.3.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены
1.4.	Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены
1.6.	Общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
1.7.	Прочие производственные расходы	83,20	0,00	69,65	0,00		0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
2	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,88	0,000	п. 40 Основ ценообразования, п. 23 раздела 4 Методических указаний
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,88	0,000	Учтены расходы на текущий ремонт, заявленные предприятием в составе расходов на приобретение материалов и малоценных основных средств
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
3	Административные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
4	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
5.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату (в т.ч. аренда земельных участков)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены

7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	16,64	0,00	13,93	0,00	42,52	0,00	0,00	0,000	п. 45 Основ ценообразования, п. 28 Методических указаний
7.1.	налог на прибыль	16,64	0,00	13,93	0,00	42,52	0,00		0,000	Предоставлен расчет. Расходы исключены ввиду отсутствия обоснования
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены
10	Итого НВВ	99,84	83,20	83,58	69,65	255,10	3,66	212,58	3,052	
11	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	
12	Итого НВВ для расчета тарифа	99,84	83,20	83,58	69,65	255,10	3,66	212,58	3,052	Общая система налогообложения.
13	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	3500,00	3500,00	3500,00	3500,00	3125,00	0,89	3125,00	0,893	Затраты учтены без НДС.
14	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	0,00	0,02	0,024	0,02	0,08	4,00	0,07	3,500	

ХП Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. **ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА ИЗ ЛЫГОВСКОГО ВОДОХРАНИЛИЩА**

№ п/п	Статьи затрат	2018 год ГБУ РК "Крыммелиоводхоз"		2019 год ГБУ РК "Крыммелиоводхоз"		Расчетный период 2020 г.				Обоснование
		Факт	Утверждено	Прогноз	Утверждено	Заявка	Изменение, к 2019 г.	Комитет	Изменение, к 2019 г.	
	Натуральные показатели(тыс.куб.м)									
1.	Поднято воды всего с учетом покупки	238,08	182,50	182,50	182,50	265,00	1,45	265,00	1,452	Предоставлен договор с ГУП РК "Вода Крыма", заявка на 2020 год; Объем реализации учтен в соответствии с предоставленными заявками ГУП РК "Вода Крыма".
	- в т.ч. из поверхностных источников	238,08	182,50	182,50	182,50	265,00	1,45	265,00	1,452	
2.	Объем воды, прошедшей водоподготовку	0,00	0,00	0,00			0,00		0,000	
3.	Расход воды на собственные нужды	0,00	0,00	0,00			0,00		0,000	
4.	Подано воды в сеть	0,00	0,00	0,00			0,00		0,000	
5.	Потери и неучтенный расход	0,00	0,00	0,00			0,00		0,000	
6.	Реализовано воды всего, в т.ч. :	238,08	182,50	182,50	182,50	265,00	1,45	265,00	1,452	п. 22, 38 Основ ценообразования, п. 15, 16, 33 раздела 4 Методических указаний
	- иные потребители	238,08	182,50	182,50	182,50	265,00	1,45	265,00	1,452	
	Затраты (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00			0,00		0,000	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	55,80	0,00	153,30	153,30	5,30	0,03	0,00	0,000	
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	55,80	0,00	153,30	153,30	5,30	0,03	0,00	0,000	
1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
1.3.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	0,00			0,00		0,000	Расходы не заявлены
1.4.	Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,00			0,00		0,000	Расходы не заявлены
1.6.	Общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00			0,00		0,000	Расходы не заявлены
1.7.	Прочие производственные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
2	Ремонтные расходы	0,00	101,95	0,00	0,00	1161,60	0,00	387,20	0,000	п. 40 Основ ценообразования, п. 23 раздела 4 Методических указаний
2.1.	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	101,95	0,00		1161,60	0,00	387,20	0,000	Предоставлен проект производственной программы на 2020 год, акт обследования, письмо ГБУ РК "Крымская гидро-геолог. мелiorативная экспертиза" о ремонте пьезометров.
2.2.	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00			0,00		0,000	
2.3.	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
3	Административные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
4	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
5.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату (в т.ч. аренда земельных участков)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены

7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	37,40	0,00	30,70	0,00	233,40	0,00	0,00	0,000	п. 45 Основ ценообразования, п. 28 Методических указаний
7.1.	налог на прибыль	19,70	0,00	30,70		233,40	0,00		0,000	Предоставлены: расчет; налоговая декларация за 2018 год, расчет. Расходы исключены ввиду отсутствия обоснования.
7.7.	прочие налоги	17,70	0,00	0,00			0,00		0,000	Расходы не заявлены.
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00				0,00		0,000	Расходы не заявлены
10	Итого НВВ (за счет поступлений от приносящей доход деятельности)	93,20	101,95	184,00	153,30	1 400,30	9,13	387,20	2,526	
11	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00				0,00	-101,95	0,000	
11.1	экономически обоснованные расходы	0,00	0,00				0,00	-101,95	0,000	Невыполнение производственной программы за 2018 год
12	Итого НВВ для расчета тарифа, тыс.руб.	93,20	101,95	184,00	153,30	1 400,30	9,13	285,25	2,526	Общая система налогообложения
13	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	238,08	182,50	182,50	182,50	265,00	1,45	265,00	1,452	Затраты учтены без НДС.
14	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	0,39	0,56	1,01	0,84	5,28	6,29	1,08	1,738	

ХIII Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА ИЗ ИЗОБИЛЬНЕНСКОГО ВОДОХРАНИЛИЩА

№ п/п	Статьи затрат	2018 год ГБУ РК		2019 год ГБУ РК		Расчетный период 2020 г.				Обоснование
		Факт	Утверждено	Прогноз	Утверждено	Заявка	Изменение, к 2019 г.	Комитет	Изменение, к 2019 г.	
1	2	0,00	0,00							Предоставлены: заявка ГУП РК "Вода Крыма" на забор технической воды из Изобильненского водохранилища на 2019 год, договор с ГУП РК "Вода Крыма". Показатели баланса водоснабжения приняты в соответствии с предоставленными заявками ГУП РК "Вода Крыма".
	Натуральные показатели(тыс.куб.м)	0,00	0,00							
1.	Поднято воды всего с учетом покупки	0,00	0,00	7106,45	7106,45	7106,45	1,00	6463,20	0,909	
	- в т.ч. из поверхностных источников	0,00	0,00	7106,45	7106,45	7106,45	1,00	6463,20	0,909	
2.	Объем воды, прошедшей водоподготовку	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	
3.	Расход воды на собственные нужды	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	
4.	Подано воды в сеть	0,00	0,00	0,00	7106,45	0,00	0,00		0,000	
5.	Потери и неучтенный расход	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	п. 22, 38 Основ ценообразования, п. 15, 16, 33 раздела 4 Методических указаний п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний
6.	Реализовано воды всего, в т.ч. :	0,00	0,00	7106,45	7106,45	7106,45	1,00	6463,20	0,909	
	- иные потребители	0,00	0,00	7106,45	7106,45	7106,45	1,00	6463,20	0,909	
	Затраты (тыс.руб.)	0,00	0,00	0,00			0,00		0,000	
1.	Производственные расходы	0,00	0,00	20577,44	256,00	6003,56	0,51	0,00	0,000	
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	0,00	0,00	196,44	0,00	311,30	0,00	0,00	0,000	
1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	0,00	0,00	200,90	0,00	213,62	0,00	0,00	0,000	
1.3.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	683,33		98,13	0,00		0,000	Расходы финансируются за счет бюджетных средств
1.4.	Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	0,00	0,00	2231,61	0,00	2231,61	0,00	0,00	0,000	Предоставлен расчет, выписка из штатного расписания. Расходы компенсируются за счет бюджетных средств, в связи с чем не включены в расчет тарифа.
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
1.6.	Общехозяйственные расходы	0,00	0,00	17240,97	256,00	3148,90	0,00		0,000	Расходы финансируются за счет бюджетных средств
1.7.	Прочие производственные расходы	0,00	0,00	24,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
2	Ремонтные расходы	0,00	0,00	2198,48	0,00	270,17	0,00	270,17	0,000	п. 40 Основ ценообразования, п. 23 раздела 4 Методических указаний
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	2198,48		270,17	0,00	270,17	0,000	Предоставлена дефектная ведомость, проект производственной программы на 2020 год.
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
3	Административные расходы	0,00	0,00	5411,89	0,00	6563,20	0,00	0,00	0,000	п. 41 Основ ценообразования, п. 25 раздела 4 Методических указаний
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	8,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	

3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	1402,56	0,00	1402,56	0,00	0,00	0,000	Предоставлен расчет, выписка из штатного расписания. Расходы компенсируются за счет бюджетных средств, в связи с чем не включены в расчет тарифа.
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
3.4	Служебные командировки	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
3.5	Обучение персонала	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
3.6	Страхование производственных объектов	0,00	0,00	1160,00		2320,00	0,00		0,000	Расходы в тариф не заявлены.
3.7	Прочие административные расходы	0,00	0,00	2840,64	0,00	2840,64	0,00	0,00	0,000	
4	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
5.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату (в т.ч. аренда земельных участков)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	0,00	0,00	85,76	0,00	84,73	0,00	0,00	0,000	п. 45 Основ ценообразования, п. 28 Методических указаний
7.1.	налог на прибыль	0,00	0,00	57,13		57,13	0,00		0,000	Предоставлен расчет. Расходы компенсируются за счет бюджетных средств, в связи с чем исключены из расчета НВВ.
7.2.	налог на имущество	0,00	0,00	20,23		19,15	0,00		0,000	Расходы в тариф не заявлены.
7.6	транспортный налог	0,00	0,00	8,40		8,45	0,00		0,000	Расходы в тариф не заявлены.
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
10	Итого НВВ	0,00	0,00	28273,57	256,00	12921,66	2,51	270,17	1,055	
11	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
12	Итого НВВ для расчета тарифа	0,00	0,00	28273,57	256,00	12921,66	2,51	270,17	1,055	Общая система налогообложения.
13	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	0,00	0,00	7106,45	7106,45	7106,45	1,00	6463,20	0,909	Затраты учтены без НДС.
14	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	0,00	0,00	3,98	0,04	1,82	2,25	0,04	1,000	

XIV Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. **ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА ИЗ АЯНСКОГО ВОДОХРАНИЛИЩА**

№ п/п	Статьи затрат	2018 год ГБУ РК		2019 год ГБУ РК		Расчетный период 2020 г.				Обоснование
		Факт	Утверждено	Прогноз	Утверждено	Заявка	Изменение, к 2019 г.	Комитет	Изменение, к 2019 г.	
1	2									
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>									
1.	Поднято воды всего с учетом покупки	0,00	0,00	11413,84	11413,84	11413,84	1,00	12890,52	1,129	Предоставлены: заявка ГУП РК "Вода Крыма" на забор технической воды из Аянского водохранилища на 2019 год, договор с ГУП РК "Вода Крыма". Показатели баланса водоснабжения приняты в соответствии с предоставленными заявками ГУП РК "Вода Крыма".
	- в т.ч. из поверхностных источников	0,00	0,00	11413,84	11413,84	11413,84	1,00	12890,52	1,129	
2.	Объем воды, прошедшей водоподготовку	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	
3.	Расход воды на собственные нужды	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	
4.	Подано воды в сеть	0,00	0,00	11413,84	11413,84	11413,84	1,00	12890,52	1,129	
5.	Потери и неучтенный расход	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	
6.	Реализовано воды всего, в т.ч. :	0,00	0,00	11413,84	11413,84	11413,84	1,00	12890,52	1,129	
	- иные потребители	0,00	0,00	11413,84	11413,84	11413,84	1,00	12890,52	1,129	
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>	0,00	0,00				0,00		0,000	п. 22, 38 Основ ценообразования, п. 15, 16, 33 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	0,00	0,00	21475,53	256,00	8576,50	0,53	0,00	0,000	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	0,00	0,00	485,54	0,00	657,64	0,00	0,00	0,000	
1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	0,00	0,00	257,46	0,00	274,08	0,00	0,00	0,000	
1.3.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	683,33		398,13	0,00		0,000	Расходы финансируются за счет бюджетных средств
1.4.	Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	0,00	0,00	4951,27	0,00	4951,27	0,00	0,00	0,000	Предоставлен расчет, выписка из штатного расписания. Расходы компенсируются за счет бюджетных средств, в связи с чем не включены в расчет тарифа.
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.

1.6.	Общехозяйственные расходы	0,00	0,00	15072,16	256,00	2295,38	0,00		0,000	Расходы финансируются за счет бюджетных средств
1.7.	Прочие производственные расходы	0,00	0,00	25,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
2	Ремонтные расходы	0,00	0,00	1837,40	0,00	329,03	0,00	329,03	0,000	п. 40 Основ ценообразования, п. 23 раздела 4 Методических указаний
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	1837,40		329,03	0,00	329,03	0,000	Предоставлена дефектная ведомость, проект производственной программы на 2020 год.
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
3	Административные расходы	0,00	0,00	4605,64	0,00	2755,88	0,00	0,00	0,000	п. 41 Основ ценообразования, п. 25 раздела 4 Методических указаний
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	8,69	0,00	8,69	0,00	0,00	0,000	Предоставлен расчет, выписка из штатного расписания. Расходы компенсируются за счет бюджетных средств, в связи с чем не включены в расчет тарифа.
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	3770,79	0,00	1921,03	0,00	0,00	0,000	
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
3.4	Служебные командировки	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
3.5	Обучение персонала	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
3.6	Страхование производственных объектов	0,00	0,00	116,00		116,00	0,00		0,000	Расходы в тариф не заявлены.
3.7	Прочие административные расходы	0,00	0,00	710,16	0,00	710,16	0,00	0,00	0,000	
4	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
5.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату (в т.ч. аренда земельных участков)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	0,00	0,00	134,00	0,00	131,12	0,00	0,00	0,000	п. 45 Основ ценообразования, п. 28 Методических указаний
7.1.	налог на прибыль	0,00	0,00	45,66		45,66	0,00		0,000	Предоставлен расчет. Расходы компенсируются за счет бюджетных средств, в связи с чем исключены из расчета НВВ.
7.2.	налог на имущество	0,00	0,00	78,13		75,25	0,00		0,000	Расходы в тариф не заявлены.
7.6	транспортный налог	0,00	0,00	10,21		10,21	0,00		0,000	Расходы в тариф не заявлены.
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
10	Итого НВВ	0,00	0,00	28052,57	256,00	11792,53	2,72	329,03	1,285	
11	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
12	Итого НВВ для расчета тарифа	0,00	0,00	28052,57	256,00	11792,53	2,72	329,03	1,285	Общая система налогообложения.
13	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	0,00	0,00	11413,84	11413,84	11413,84	1,00	12890,52	1,129	Затраты учтены без НДС.
14	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	0,00	0,00	2,46	0,02	1,03	2,72	0,03	1,500	

XV Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. **ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА ИЗ ПАРТИЗАНСКОГО ВОДОХРАНИЛИЩА**

№ п/п	Статьи затрат	2018 год ГБУ РК		2019 год ГБУ РК		Расчетный период 2020 г.				Обоснование
		Факт	Утверждено	Прогноз	Утверждено	Заявка	Изменение, к 2019 г.	Комитет	Изменение, к 2019 г.	
	Натуральные показатели(тыс.куб.м)									
1.	Поднято воды всего с учетом покупки	0,00	0,00	26926,30	26926,30	26962,30	1,00	26526,30	0,985	Предоставлены: заявка ГУП РК "Вода Крыма" на забор технической воды на 2019 год, договор с ГУП РК "Вода Крыма". Показатели баланса водоснабжения приняты в соответствии с предоставленными заявками ГУП РК "Вода Крыма".
	- в т.ч. из поверхностных источников	0,00	0,00	26926,30	26926,30	26962,30	1,00	26526,30	0,985	
2.	Объем воды, прошедшей водоподготовку	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	
3.	Расход воды на собственные нужды	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	
4.	Подано воды в сеть	0,00	0,00	0,00	26926,30	0,00	0,00		0,000	
5.	Потери и неучтенный расход	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	
6.	Реализовано воды всего, в т.ч. :	0,00	0,00	26626,30	26926,30	26962,30	1,00	26526,30	0,985	

	- иные потребители	0,00	0,00	26626,30	26926,30	26962,30	1,00	26526,30	0,985	
	Затраты (тыс.руб.)	0,00	0,00				0,00		0,000	п. 22, 38 Основ ценообразования, п. 15, 16, 33 раздела 4 Методических указаний
1.	Производственные расходы	0,00	0,00	34744,02	0,00	8067,00	0,00	0,00	0,000	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	0,00	0,00	90,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	
1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	0,00	0,00	309,08	0,00	326,74	0,00	0,00	0,000	
1.3.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	683,33		493,61	0,00		0,000	Расходы финансируются за счет бюджетных средств
1.4.	Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	0,00	0,00	11593,36	0,00	4951,27	0,00	0,00	0,000	Предоставлен расчет, выписка из штатного расписания. Расходы компенсируются за счет бюджетных средств, в связи с чем не включены в расчет тарифа.
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
1.6.	Общехозяйственные расходы	0,00	0,00	22034,55		2295,38	0,00		0,000	Расходы финансируются за счет бюджетных средств
1.7.	Прочие производственные расходы	0,00	0,00	33,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
2	Ремонтные расходы	0,00	0,00	497,06	497,06	429,57	0,86	429,57	0,864	п. 40 Основ ценообразования, п. 23 раздела 4 Методических указаний
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	497,06	497,06	429,57	0,86	429,57	0,864	Предоставлена дефектная ведомость, проект производственной программы на 2020 год.
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
3	Административные расходы	0,00	0,00	13737,78	0,00	5208,80	0,00	0,00	0,000	п. 41 Основ ценообразования, п. 25 раздела 4 Методических указаний
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	8,69	0,00	8,69	0,00	0,00	0,000	Предоставлен расчет, выписка из штатного расписания. Расходы компенсируются за счет бюджетных средств, в связи с чем не включены в расчет тарифа.
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	9988,77	0,00	3779,79	0,00	0,00	0,000	
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
3.4	Служебные командировки	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
3.5	Обучение персонала	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
3.6	Страхование производственных объектов	0,00	0,00	2320,00		0,00	0,00		0,000	Расходы в тариф не заявлены.
3.7	Прочие административные расходы	0,00	0,00	1420,32	0,00	1420,32	0,00	0,00	0,000	
4	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
5.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату (в т.ч. аренда земельных участков)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	0,00	0,00	1076,22	0,00	948,10	0,00	0,00	0,000	п. 45 Основ ценообразования, п. 28 Методических указаний
7.1.	налог на прибыль	0,00	0,00	119,71		119,71	0,00		0,000	Предоставлен расчет. Расходы компенсируются за счет бюджетных средств, в связи
7.2.	налог на имущество	0,00	0,00	945,13		817,01	0,00		0,000	Расходы в тариф не заявлены.
7.6	транспортный налог	0,00	0,00	11,38		11,38	0,00		0,000	Расходы в тариф не заявлены.
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00				0,00		0,000	Расходы не заявлены.
10	Итого НВВ	0,00	0,00	50055,08	497,06	14653,47	1,75	429,57	0,864	
11	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	120,80	0,00	0,00	0,000	Заявленные расходы относятся к текущему периоду регулирования и не могут быть учтены при установлении тарифов на 2020 год.
11.1.	экономически обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00		120,80	0,00		0,000	
12	Итого НВВ для расчета тарифа	0,00	0,00	50055,08	497,06	14653,47	1,75	429,57	0,864	Общая система налогообложения.

13	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	0,00	0,00	26626,30	26926,30	26962,30	1,00	26526,30	0,985	Затраты учтены без НДС.
14	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	0,00	0,00	1,88	0,02	0,54	1,50	0,02	1,000	

XVI Анализ основных технико-экономических показателей за отчетный год, текущий год и расчетный период регулирования. ПИТЬЕВАЯ ВОДА с. Октябрьское, с. Каменка Первомайского района Республики Крым

№ п/п	Статьи затрат	2018 год ГБУ РК		2019 год ГБУ РК		Расчетный период 2020 г.				Обоснование
		Факт	Утверждено	Прогноз	Утверждено	Заявка	Изменение, к 2019 г.	Комитет	Изменение, к 2019 г.	
	Имущественный комплекс	0,00	0,00							Распоряжение Совета министров Республики Крым от 17.12.2018 №1596-р, приказ Госкомводхоза РК от 20.12.2018 №235 "О закреплении имущества", акт приема-передачи имущества от 30.01.2019
	- протяженность сетей водоснабжения (км)	0,00	0,00	13,76	13,76	13,76		13,76		
	количество обслуживаемых населенных пунктов	0,00	0,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00		
	Расход электроэнергии всего, в т.ч.: (тыс.кВтч)	0,00	0,00							Произведен пересчет планового объема электроэнергии исходя из объема поднятой и транспортируемой воды, в соответствии с характеристиками оборудования.
	- водоснабжение	0,00	0,00	80,00	29,12	80,00		29,12		
	Удельный расход электроэнергии (кВтч/куб.м)	0,00	0,00	0,95	0,386	0,95		0,386		
	Цена электроэнергии (руб./кВтч), водоснабжение	0,00	0,00	4,29	4,132	6,958		5,3139		В соответствии с прогнозной оптовой ценой на электроэнергию на 2019 год, а также в соответствии уровнем единых котловых тарифов и сбытовой надбавки гарантирующего поставщика согласно приказов Комитета от 14.12.2018 №60/1 и от 21.12.2018 №64/1
	Численность всего, в т.ч. (чел.)	0,00	0,00	5,50	4,750	5,50		5,50		В соответствии с расчетами Предприятия
	- производственный персонал	0,00	0,00	3,50	2,750	3,50		3,50		
	- ремонтный персонал	0,00	0,00	0,00		0,00				
	- административно-управленческий персонал (ИТР)	0,00	0,00	2,00	2,000	2,00		2,00		
	Среднемесячная начисленная зарплата (руб.)	0,00	0,00	0,00		0,00				
	- производственный персонал	0,00	0,00	13429,84	13436,670	13429,84		13429,84		
	- ремонтный персонал	0,00	0,00	0,00		0,00				
	- административно-управленческий персонал (ИТР)	0,00	0,00	23668,10	23667,920	23668,10		23668,10		

XVII Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ПИТЬЕВАЯ ВОДА с. Октябрьское, с. Каменка Первомайского района Республики Крым

№ п/п	Статьи затрат	2018 год ГБУ РК		2019 год ГБУ РК		Расчетный период 2020 г.				Обоснование
		Факт	Утверждено	Прогноз	Утверждено	Заявка	Изменение, к 2019 г.	Комитет	Изменение, к 2019 г.	
1	2									
	<u>Натуральные показатели(тыс.куб.м)</u>	0,00	0,00							
1.	Поднято воды всего с учетом покупки	0,00	0,00	84,51	75,36	84,51	1,12	75,36	1,000	Предоставлен баланс; расчет нормативного водопотребления; справка администрации Октябрьского с/п Первомайского района для расчета нормативного водопотребления;
	- в т.ч. подземной (артезианской)	0,00	0,00	84,51	75,36	84,51	1,12	75,36	1,000	
	- в т.ч. из поверхностных источников	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	
	- в т.ч. покупка воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	
2.	Объем воды, прошедшей водоподготовку	0,00	0,00	84,51	75,36	84,51	1,12	75,36	1,000	
3.	Расход воды на собственные нужды (в сети)	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,00	0,39	1,000	
	- то же в процентах	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,52	1,000	
4.	Подано воды в сеть	0,00	0,00	84,51	75,36	84,51	1,12	75,36	1,000	
5.	Потери и неучтенный расход	0,00	0,00	11,01	1,47	11,01	7,49	1,47	1,000	
	- то же в процентах	0,00	0,00	13,03	1,95	13,03	6,68	1,95	1,000	
6.	Реализовано воды всего, в т.ч. :	0,00	0,00	73,50	73,50	73,50	1,00	73,50	1,000	
	- население	0,00	0,00	73,50	72,93	73,50	1,01	72,93	1,000	
	- бюджетные потребители	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	
	- иные потребители	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,00	0,57	1,000	
	- собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	п. 22, 38 Основ ценообразования, п. 15, 16, 33 раздела 4 Методических указаний
1.	<u>Производственные расходы</u>	0,00	0,00	1546,74	823,13	1543,69	2,01	1060,48	1,288	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний
		0,00	0,00				0,00		0,000	
		0,00	0,00				0,00		0,000	
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	0,00	0,00	52,96	9,42	53,56	17,88	53,56	5,686	Предоставлен расчет без обоснования
1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	0,00	0,00	343,19	120,31	556,60	4,63	154,74	1,286	

1.3.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	251,67	0,00	3,71	0,00		0,000	Расходы исключены ввиду отсутствия обоснования
1.4.	Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	0,00	0,00	734,40	577,32	734,40	1,27	734,39	1,272	Предоставлен расчет; положение о системе оплаты труда работников ГБУ РК "Крыммелиоводхоз", утверждённое приказом от 09.01.2018 №4; проект штатного
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
1.6.	Общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	51,20	0,00		0,000	Расчетные и обосновывающие материалы не предоставлены
1.7.	Прочие производственные расходы	0,00	0,00	164,52	116,08	144,22	1,24	117,79	1,015	
2	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	216,49	0,00	0,00	0,00	0,000	п. 40 Основ ценообразования, п. 23 раздела 4 Методических указаний
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	216,49	0,00	0,00		0,000	Предоставлен проект производственной программы; расчеты на текущий ремонт объектов водоснабжения; акты обследования; дефектные ведомости; расчет затрат; прайс-листы. Учтены расходы в соответствии с предоставленными расчетными и обосновывающими материалами.
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
3	Административные расходы	0,00	0,00	872,07	801,07	790,87	0,99	744,20	0,929	п. 41 Основ ценообразования, п. 25 раздела 4 Методических указаний
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	57,00	57,00	0,00	0,00	0,00	0,000	
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	739,58	739,58	739,58	1,00	739,58	1,000	Предоставлен расчет; положение о системе оплаты труда работников ГБУ РК "Крыммелиоводхоз", утверждённое приказом от 09.01.2018 №4; проект штатного расписания. Учтены расходы в соответствии с предоставленными расчетными и обосновывающими материалами.
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
3.4	Служебные командировки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
3.5	Обучение персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
3.6	Страхование производственных объектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
3.7	Прочие административные расходы	0,00	0,00	75,49	4,49	51,29	11,42	4,62	1,029	Заявлены расходы на приобретение компьютера в комплекте (71,00 тыс.руб.).
4	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
5.	Амортизация	0,00	0,00	429,67	343,15	352,35	1,03	0,00	0,000	Расходы финансируются за счет бюджетных средств
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату (в т.ч. аренда земельных участков)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	0,00	0,00	668,13	14,46	578,39	40,00	15,02	1,039	п. 45 Основ ценообразования, п. 28 Методических указаний
7.1.	налог на прибыль	0,00	0,00	648,90	0,00	563,37	0,00		0,000	Предоставлен расчет без обоснования
7.3.	плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
7.4.	водный налог	0,00	0,00	11,92	11,03	13,69	1,24	13,69	1,241	Расходы приняты исходя из утвержденного объема поднятой воды и ставки
7.5.	земельный налог	0,00	0,00	7,31	3,43	1,33	0,39	1,33	0,388	Предоставлен расчеты, кадастровые паспорта земельных участков. Учтено в
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены.
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	Расходы не заявлены.
10	Итого НВВ	0,00	0,00	3516,61	2198,30	3265,30	1,54	1819,70	0,828	
11	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	
12	Итого НВВ для расчета тарифа	0,00	0,00	3516,61	2198,30	3265,30	1,54	1819,70	0,828	Общая система налогообложения.
13	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	0,00	0,00	73,50	73,50	73,50	1,00	73,50	1,000	Затраты учтены без НДС.
14	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	0,00	0,00	47,85	29,91	44,43	1,54	24,76	0,828	