

Экспертное заключение
региональной энергетической комиссии Кемеровской области
по материалам, представленным ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая
компания» (г. Кемерово), для установления тарифов на услугу по подвозу
питьевой воды, реализуемые на потребительском рынке на 2020 год

Начальник отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – специалист), рассмотрев представленные организацией предложения по установлению тарифов на услугу по подвозу питьевой воды, реализуемую на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

В соответствии с пунктом 3 статьи 31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении водоотведении» регулирование тарифов на подвоз воды осуществляется на основании заявления органа местного самоуправления в орган регулирования тарифов, а также в случаях, предусмотренных правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

Управление жилищно-коммунального хозяйства администрации города Кемерово ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) обратилось в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области (далее - РЭК КО) с заявлением об установлении тарифа на подвоз питьевой воды на территории города Кемерово для ОАО «СКЭК» (исх. от 08.08.2019 № 07-01-07/2676, вх. от 08.08.2019 № 4076).

В материалах было представлено письмо ОАО «СКЭК» (исх. от 30.07.2019 № 2019/000273, вх. от 08.08.2019 № 4077), заявление об установлении тарифов и обосновывающие документы для установления тарифов на подвоз воды по г. Кемерово. Согласно представленному заявлению организацией было предложено установить тариф на подвоз воды для потребителей г. Кемерово в размере 1583,87 м3 на 2019 год с применением метода экономически обоснованных расходов, необходимая валовая выручка заявлена в размере 1583,87 тыс. руб.

Регулирующим органом письмом от 16.08.2018 № М-10-57/2933-01 в адрес управления жилищно-коммунального хозяйства администрации города Кемерово и ОАО «СКЭК» был направлен отказ в принятии к рассмотрению заявления и обосновывающих документов по причине неполного пакета документов.

Письмом от 12.11.2019 № 2019/0314 (вх. от 12.11.2019 № 5841) ОАО «СКЭК» в дополнение к материалам тарифного дела были направлены маршруты движения автотранспорта в рамках подвоза воды, время работы техники в соответствии с графиком подвоза воды, даны пояснения по планированию подвоза питьевой воды.

Письмом от 22.11.2019 № 07-01-07/3846 (вх. от 26.11.2019 № 6173) управление жилищно-коммунального хозяйства администрации города Кемерово в дополнение к материалам тарифного дела была направлена информация по количеству жилых домов, для которых планируется осуществлять подвоз воды, с указанием количества прописанных человек.

Письмом от 30.12.2019 № ЭОИсх 2019/0370 (вх. от 30.12.2019 № 6972) ОАО «СКЭК» в дополнение к материалам тарифного дела направлено скорректированное заявление, согласно которому организацией было предложено установить тариф на подвоз воды для потребителей г. Кемерово в размере 387,63 руб./м3 на 2019 год, 398,98 руб./м3 на 2020 год с применением метода экономически обоснованных расходов, необходимая валовая выручка заявлена в размере 1058,23 тыс. руб. на 2019 год, в размере 1089,23 тыс. руб. на 2020 год.

На основании скорректированного представленного заявления и дополнительных материалов открыто дело «Об установлении тарифов на услугу холодного водоснабжения (подвоз питьевой воды), оказываемую ОАО «СКЭК» (г. Кемерово)» за № 113-ВС.

Расчет тарифа произведен специалистом в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания). Установление тарифов производится на 2020 год.

В расчете использовались индексы, принятые согласно основным параметрам прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 - 2024 годы, определенным в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 30.09.2019 года на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации

Общая характеристика организации

ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (далее – организация) осуществляет следующие виды деятельности: передача электроэнергии, распределение электроэнергии, производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии), оказание услуг водоснабжения, оказание услуг водоотведения, оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим, тепловым сетям, сетям водоснабжения и водоотведения, реконструкция арендованного муниципального имущества. Единственным акционером ОАО «СКЭК» является ЗАО «Ресурс».

Организация имеет пять обособленных подразделений:

Отдел энергоснабжения в городе Березовский по улице Мира 1а оказывает услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, занимается деятельностью по передаче электроэнергии.

Учебно-оздоровительный центр «Березовый уют» в селе Калинкино Промышленновского района Кемеровской области оказывает услуги по организации учебного процесса для дочерних и зависимых обществ и иных юридических лиц, услуги по организации отдыха и платной рыбалке, а также оздоровительные процедуры.

Отдел энергоснабжения в пгт. Промышленная по улице Кооперативная 1 оказывает услуги теплоснабжения и осуществляет агентскую деятельность по

сбору денежных средств за услуги водоснабжения в рамках агентского договора с ООО «Промышленновские коммунальные системы».

Отдел транспорта электрической энергии в городе Ленинске-Кузнецкий по улице Пушкина 60 оказывает услуги по передаче электроэнергии, а также услуги, сопутствующей деятельности.

Отдел энергоснабжения в жилом районе Кедровка по улице Стадионная 29 оказывает услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения.

В целях осуществления регулируемых видов деятельности в городе Кемерово в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» заключен договор с АО «КемВод» от 19.08.2003 № б/н по результатам закупочных процедур с единственным поставщиком (заявка № 31704735504). Предметом указанного договора является: техническое обслуживание сетей и сооружений водоснабжения и водоотведения, оказание услуг по передаче питьевой воды, приему и очистке сточных вод, оказание прочих работ и услуг. При этом техническое обслуживание включает в себя: обслуживание оборудования в соответствии с нормативными документами РФ, запроектированными технологиями водоподготовки и очистки сточных вод, техническими возможностями оборудования по количеству и качеству подготовки питьевой воды и очистке сточных вод, а также с производственно-техническим заданием и паспортными характеристиками оборудования; содержание оборудования в технически исправном состоянии; текущий ремонт оборудования; аварийный ремонт оборудования; осуществление фактических и юридических действий по выполнению условий водопользования и недропользования, устанавливаемых соответствующими органами власти и (или) природоохранными органами; своевременное предоставление сведений, необходимых для правильного исчисления водного налога. Оказание услуг по подаче питьевой воды, приему и очистке сточных вод включает в себя: подъем, очистку и подачу по водопроводным сетям и сооружениям питьевой воды до границ раздела эксплуатационной ответственности; прием сточных вод, качество которых соответствует утвержденным «Нормативным предельно-допустимым концентрациям (ПДК) загрязняющих веществ для сброса в систему городской канализации» от границ раздела эксплуатационной ответственности их транспортировку и очистку. Оказание услуг по подаче питьевой воды, приему и очистке сточных вод производится на основании ежеквартально утверждаемых производственно-технических заданий. Оказание прочих работ и услуг производится на основании отдельных договоров, либо дополнительных соглашений к указанному договору. Стоимость услуг по договору определяется на основании сметы доходов и расходов, утверждаемой Сторонами на каждый календарный год. В сметы расходов по видам деятельности включаются расходы на материальные затраты, химические реагенты, сырье и основные материалы, вспомогательные материалы, расходы на покупную электрическую энергию, услуги сторонних организаций, расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды, амортизация, прочие производственные расходы, сметная прибыль.

В рамках организации подвоза воды населению на улицы сектора индивидуальной жилой застройки Рудничного района силами АО «КемВод» согласно утвержденного территориальным Управлением Рудничного района графика, осуществляется доставка питьевой воды потребителям.

Заправка питьевой водой производится в специально оборудованной точке на территории базы АО «КемВод» ул. Волгоградская, 47. Подача питьевой воды в специально оборудованную точку заправки осуществляется из централизованной системы хозяйственно-питьевого водоснабжения г. Кемерово без дополнительной очистки. Доставка воды осуществляется автомобилями ГАЗ, УАЗ, НЕФАЗ по трем маршрутам:

1. ул. Волгоградская 47 – ул. Бодайбийская 20 – Бодабийский 3-й переулок, 8 – ул. Уфимская 2-я, 9 – ул. Уфимская 2-я, 7а – ул. Волгоградская 47;

2. ул. Волгоградская, 47 – ул. Талинская, 23 – ул. Талинская, 31 – ул. Кольцевая, 1 – ул. Кольцевая, 32 – ул. Линейная, 36 – ул. Линейная, 33 – ул. Линейная, 22 – ул. Нахимова, 219 – ул. Волгоградская, 47;

3. ул. Волгоградская, 47 – ул. Связная, 104 – ул. Связная, 60 – ул. Связная, 51 – ул. Связная, 30 – ул. Стволовая, 2Б – ул. Стволовая, 14 – ул. Мариинская, 22а – ул. Мариинская, 24 – Первомайская площадка, 13 – ул. Волгоградская, 47;

Время и периодичность подвоза регламентированы графиком:

- ул. Кольцева, ул.Линейная 24,22,25,23, ул. Талинская 23,31 по средам с 19-00 по 20-00 ч. и субботам с 14-00 до 15-00 ч.;

- ул. Бодайбинская,20, пер.3-й Бодайбинский, 8, ул. 2-я Уфимская, 9, 7а по средам с 16-00 по 20-00 ч. и субботам с 14-00 до 18-00 ч.;

- ул. Связная 30,51,55,57,63,60,104, ул. Стволовая, 14, ул. Мариинская 22,24, ул. Первомайская площадь 13 по вторникам с 17-00 по 19-00 ч. и субботам с 10-00 до 12-00 ч.

Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов

Организацией материалы по расчету тарифов на 2020 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Расчетно-обосновывающие материалы представлены с учетом доработок, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью организации.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

Специалистом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом специалист исходил из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации исключительно с целью оценки достоверности представленной организацией информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области

видам деятельности на 2020 год не осуществлялась в связи с тем, что отчетность в разрезе вида деятельности «подвоз питьевой воды» организацией не представлена по причине отсутствия осуществления данного вида деятельности в 2016-2018 годы.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на подвоз питьевой воды, принимаемых для расчета тарифов на 2020 год, производилась исходя из расчетных данных так как тариф на подвоз питьевой воды для ОАО «СКЭК» устанавливается впервые.

Оценка финансового состояния организации

Общий анализ показателей бухгалтерского баланса 2018 года (форма № 1 – Бухгалтерский баланс) свидетельствует об увеличении внеоборотных активов по итогам 2018 года по сравнению с предыдущим периодом на 364930 тыс. руб. Это обусловлено, значительным увеличением стоимости основных средств на 312764 тыс. руб., нематериальных активов на 52771 тыс. руб., прочих внеоборотных активов на 497 тыс. руб. и отложенных налоговых активах 607 тыс. руб. при незначительном снижении доходных вложений и материальных ценностей на (2167 тыс. руб.), финансовых вложений (458 тыс. руб.).

В составе оборотных активов также наблюдаются изменения в сторону увеличения. По сравнению с предыдущим периодом в 2018 году оборотные активы увеличились на 94005 тыс. руб. При этом запасы снизились на (16994 тыс. руб.), налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям увеличился на 2852 тыс. руб., дебиторская задолженность выросла на 97584 тыс. руб., финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) увеличились на 1013 тыс. руб., денежные средства и денежные эквиваленты увеличены на 16484 тыс. руб., прочие оборотные активы снижены на (6934 тыс. руб.). Основным фактором роста стало увеличение дебиторской задолженности.

В структуре активов организации наибольший удельный вес занимают внеоборотные активы 2863759 тыс. руб. или 78% от общей величины активов, большая часть из которых основные средства – 2425380 тыс. руб. или 66% от общей величины активов. Оценивая состав и структуру пассива баланса, необходимо отметить, что наибольший удельный вес принадлежит разделу «Капитал и резервы» - 2580694 тыс. руб. или 71 % от общей величины пассивов.

При проведении оценки финансового состояния целесообразно отметить, что ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» применяется общая система налогообложения.

Согласно данным формы № 2 «Отчет о финансовых результатах» за 2018 год выручка в 2018 году увеличилась по сравнению с уровнем 2017 года и составляет 5158023 тыс. руб. Параллельно произошло увеличение себестоимости до 5243411 тыс. руб.

Итог финансовой деятельности организации за 2018 год чистая прибыль в размере 575287 тыс. руб.

Рентабельность реализованной продукции за 2018 год составила 0,11 коп. прибыли на 1 руб. выручки.

Коэффициент абсолютной ликвидности за 2018 год составил 0,003 (норма $\geq 0,2-0,5$). Коэффициент свидетельствует о том, какая часть текущей

задолженности может быть погашена в ближайшее время. Рассчитанный коэффициент по предприятию свидетельствует о том, что предприятие не обладает достаточным количеством наиболее ликвидных активов, чтобы погасить краткосрочные обязательства.

Коэффициент покрытия или текущей ликвидности за 2018 год составил 0,9 (норма ≥ 2). Коэффициент показывает, в какой степени текущие активы покрывают краткосрочные обязательства. Коэффициент, рассчитанный по данным бухгалтерского баланса ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» за 2018 год ниже нормы.

Баланс нельзя признать ликвидным. Предприятие не обладает достаточным количеством оборотных активов, чтобы погасить краткосрочную кредиторскую задолженность.

Бухгалтерская и статистическая отчетность в разрезе подвоза питьевой воды организация не предоставляла так как ранее данный вид деятельности не оказывала.

Подвоз питьевой воды

Согласно пункту 13 Методических указаний тарифы на подвоз воды рассчитываются методом экономически обоснованных расходов (затрат). При расчете тарифов на подвоз воды учитываются расходы на забор и водоподготовку или покупку воды и расходы на транспортировку воды.

Расчет тарифов методом экономически обоснованных расходов осуществляется в соответствии с главой VI Методических указаний.

Расчет величины необходимой валовой выручки

Покупка воды

Предприятием расходы по статье «Затраты на покупную холодную воду, питьевого качества» заявлены на 2020 год в размере 97,05 тыс. руб., объем покупки предложен 2730,00 м3, тариф предложен 35,55 руб./м3.

В качестве обосновывающих документов по данной статье предприятием представлены:

- пояснения по планированию объемов подвоза воды;
- информация о количестве прописанных жителей и количестве жилых домов в разрезе улиц по которым планируется подвоз воды;
- расчет необходимых планируемых объемов подвоза воды.

Согласно пункту 49 Методических указаний расходы организации на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации, определяются как произведение тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких организаций уполномоченными органами государственного регулирования тарифов, и экономически (технологически, технически) обоснованных объемов приобретаемых у них товаров (работ, услуг) для осуществления регулируемых видов деятельности.

По результатам проведенного анализа затраты на 2020 год по статье «Затраты на покупную холодную воду, питьевого качества» приняты в размере **97,04** тыс. руб., в том числе:

ОАО «СКЭК» - 97,04 тыс. руб., объем принят по предложению предприятия в размере 2730,00 м3, тарифы приняты на уровне утвержденных тарифов постановлением РЭК КО от 31.12.2018 № 777 в редакции от 20.12.2019 № 692, на 1-е полугодие 2020 года 34,78 руб./м3, на 2-е полугодие 2020 года 36,31 руб./м3.

$2730,00 \text{ м3} / 2 * 34,78 \text{ руб./м3} + 2730,00 \text{ м3} / 2 * 36,31 \text{ руб./м3} = 97,04 \text{ тыс. руб.}$

Транспортировка воды

Предприятием расходы по статье «Расходы на транспорт» заявлены на 2020 год в размере 992,18 тыс. руб., рассчитанные исходя из стоимости 1-го машиночаса 829,58 руб. (от фактической стоимости 1-го машиночаса 2019 года 805,42 руб. с учетом индекса Минэкономразвития России 103% на 2020 год) и количества необходимых машиночасов в год.

В качестве обосновывающих документов по данной статье предприятием представлены:

- договор на оказание услуг по перевозке холодной питьевой воды от б/д № б/н с АО «КемВод»;

- расчет стоимости расходов на транспорт с указанием времени в пути, времени водозабора, количеством рейсов в неделю, в год, количеством машиночасов в год;

- график подвоза воды, с указанием адресов, количеством рейсов, временем работы техники в соответствии с графиком;

- муниципальный контракт на оказание услуг для муниципальных нужд ИКЗ 19 34207023869420532003 0016 000 3600 244 от 01.07.2019 № 19-3/19 с управлением жилищно-коммунального хозяйства администрации города Кемерово на услуги по подвозу холодной (питьевой) воды для населения.

Согласно пункту 16 при определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, сведения о которых получены из следующих источников информации (в приоритетном порядке):

- а) цены (тарифы) на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), установленные органом регулирования тарифов, - в случае, если цены (тарифы) на такие товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

- б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- в) прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-

экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:

- прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);
- темпы роста цен на природный газ и другие виды топлива;
- темпы роста цен на электрическую энергию;
- темпы роста заработной платы;

г) сведения о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги), производимых другими регулируемыми организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях;

д) рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, сведения о которых предоставляются независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

е) рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

ж) данные бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования, за которые у органа регулирования тарифов имеются указанные данные.

По результатам проведенного анализа затраты на 2020 год по статье «Расходы на транспорт» приняты на уровне предложения предприятия в размере **992,18** тыс. руб. рассчитанные исходя из стоимости 1-го машиночаса 829,58 руб. (исходя из фактической стоимости 1-го машиночаса 2019 года 805,42 руб. с применением индекса Минэкономразвития России 103% на 2020 год, $805,42 \text{ руб.} \cdot 103\% = 826,58 \text{ руб.}$) и количества необходимых машиночасов в год 1196. Расчет стоимости машиночаса представлен в Приложении № 1.

$1196 \text{ машиночасов} \cdot 829,58 \text{ руб.} / 1000 = 992,18 \text{ тыс. руб.}$

Исходя из анализа экономически обоснованных расходов величина необходимой валовой выручки на 2020 год составляет **1089,22** тыс. руб.

$$\text{НВВ}_{2020} = 97,04 \text{ тыс. руб.} + 992,18 \text{ тыс. руб.} = 1089,22 \text{ тыс. руб.}$$

Распределение НВВ по периодам исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2020 года над уровнем тарифа, действующим по состоянию на 31 декабря 2019 года на основании положений п. 9 Основ ценообразования не производилось так как тарифы на подвоз воды ранее не устанавливались.

Натуральные показатели по подвозу (питьевой) воды

Предприятием предложен объем реализации в размере 2730,00 м³.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

- пояснения по планированию объемов подвоза воды;
- информация о количестве прописанных жителей и количестве жилых домов в разрезе улиц по которым планируется подвоз воды;
- расчет необходимых планируемых объемов подвоза воды.

Согласно п. 4 Методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод определяется, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей.

В соответствии с п. 5 Методических указаний объем отпускаемой воды определяется по формулам:

$$Q_i = Q_{i-2} \cdot (1 + t_i)^2 + Q_i^{\text{нп}} - \Delta Q_i^{\text{н}}$$

$$t_i = \frac{1}{3} \cdot \sum_{k=2}^4 \frac{Q_{i-k} - Q_{i-k}^{\text{нп}} - \Delta Q_{i-k}^{\text{н}} - Q_{i-k-1}}{Q_{i-k-1}}$$

где:

Q_i - объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i , тыс. куб. м;

$Q_i^{\text{нп}}$ - расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i , за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

$\Delta Q_i^{\text{н}}$ - планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году $i-1$, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

t_i - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Проанализировав представленные документы и расчеты, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов подвоза питьевой воды на уровне предложения предприятия в размере **2730,00** м³, так как расчеты в соответствии с Методическими указаниями нет возможности осуществить по причине того, что услуга ранее оказывалась.

Тарифы на подвоз питьевой воды

В соответствии с п. 96 Методических указаний тарифы регулируемых организаций на питьевую воду, водоотведение без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:

$$T_i = \frac{HBB_i}{Q_i}$$

где:

T_i - тариф регулируемой организации, устанавливаемый на i -ый год, руб./куб. м;

HBB_i - необходимая валовая выручка регулируемой организации, относящаяся на соответствующий регулируемый вид деятельности, рассчитанная на i -ый год, руб.;

Q_i - объем отпускаемой i -той регулируемой организацией воды (принимаемых сточных вод) абонентам и другим регулируемым организациям, куб. м.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей питьевой воды, рекомендую региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для организации тарифы на подвоз питьевой воды без учета календарной разбивки.

Тарифы на подвоз питьевой воды
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово)
на потребительском рынке на 2020 год

Предприятие	Календарная разбивка	Тарифы (без НДС), руб./м ³	Рост к предыдущему периоду, %
Подвоз питьевой воды			
ОАО «СКЭК»	2020 год	398,98	0

Приложение № 1

Расчет стоимости маш.часа эксплуатации техники

Категория ТС	№ п/п	Перечень техники	Год. Номер	Рыночная стоимость, руб.	СТАТЬИ ЗАТРАТ																							НДС 20%	Стоимость 1 маш/час, руб. сНДС	
					% амортизация	ФРВ в год, час	Затраты																							
							ЧТС водителя в (р/час)	ЧТС водителя в (р/час)	ФОТ, руб (30% от маш.ч/ч)	Прочие расходы ЕСН (20,2%)	Налоговые расходы	Амортизация (руб)	ГСМ										Всего ГСМ, руб.	Итого:	Рентабельность	Стоимость 1 маш/час, руб. сНДС:				
													Основной бак					для оборудования												
													Норма расхода ГСМ , л/100 км.	ДТ, л/маш. час	АН-92, л/маш.ч л.	АН-95, л/маш. час	Цена ..	Цена с диф.	Сумма в руб.	ДТ, л/маш. час	АН-92, л/маш. час	Цена ..					Цена с диф.			Сумма в руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
24	ГАЗ-53 полевая	и 176 еб	152 000	14,30	1970	94,30	96,56	163,18	49,41	123,20	11,03	31,30		6,24		34,50	37,95	236,81				-	-	-	236,81	583,64	221,78	805,42	161,08	966,50
35	ИФАЗ-60064	и 489 рг	2 220 000	14,30	1970	106,63	109,30	184,71	55,93	139,43	163,32	35,25	7,60			42,77	47,04	331,66	10,00			42,77	47,04	470,44	802,09	1945,51	511,29	1856,80	371,36	2228,16
32	УАЗ-330365	и 744 уа	320 000	11,10	1970	81,96	84,00	141,97	42,99	107,18	29,30	17,25		3,45		34,50	37,95	130,93				-	-	-	130,93	432,37	171,90	604,26	124,85	729,11
33	УАЗ-330365	и 745 уа	320 000	11,10	1970	81,96	84,00	141,97	42,99	107,18	29,30	17,25		3,45		34,50	37,95	130,93				-	-	-	130,93	432,37	171,90	604,26	124,85	729,11

Ср. стоимость за 1 литр 31.01.2019г.			
Вид ГСМ	с НДС	без НДС	с учетом ТЭР
ДТ	49,10	41,63	42,77
АН-92	39,61	33,57	34,50
утверждены приказом по предприятию		показатели %	37,95
индексация с 01.07.2019г.		дефлятор	1,10
		рентабельность	0,38

**Производственная программа
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»
(г. Кемерово)
в сфере холодного водоснабжения (подвоз питьевой воды)
на период с 01.01.2020 по 31.12.2020**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»
Юридический адрес, почтовый адрес	650000, г. Кемерово, ул. Кузбасская, д. 6
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	региональная энергетическая комиссия Кемеровской области
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу	650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32

**Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов
централизованных систем холодного водоснабжения**

Наименование мероприятия	Срок реализации	Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС	Ожидаемый эффект		
			Наименование показателя	тыс. руб. в год	%
Холодное водоснабжение (подвоз питьевой воды)					
-	-	-	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды

Наименование мероприятия	Срок реализации	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)	Ожидаемый эффект		
			Наименование показателей	тыс. руб.	%
Холодное водоснабжение (подвоз питьевой воды)					
-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения

Наименование мероприятия	Срок реализации	Финан- совые потреб- ности, тыс. руб. (без НДС)	Ожидаемый эффект		
			Наименование показателей	тыс. руб.	%
Холодное водоснабжение (подвоз питьевой воды)					
-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемые объемы на подвоз питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год
Холодное водоснабжение (подвоз питьевой воды)			
1.	Поднято воды	м ³	-
2.	Получено со стороны	м ³	2730,00
3.	Расход воды на коммунально-бытовые нужды	м ³	-
4.	Расход воды на нужды предприятия:	м ³	-
4.1.	- на очистные сооружения	м ³	-
4.2.	- на промывку сетей	м ³	-
4.3.	- прочие	м ³	-
5.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	м ³	-
6.	Подано воды в сеть	м ³	-
7.	Потери воды	м ³	-
8.	Уровень потерь к объему поданной воды в сеть	%	-
9.	Отпущено воды по категориям потребителей	м ³	2730,00
9.1.	Потребительский рынок	м ³	2730,00
9.1.1.	- население	м ³	2730,00
9.1.2.	- прочие потребители	м ³	-
9.2.	Собственные нужды производства	м ³	-

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации
производственной программы

Наименование показателя	2020 год
Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения (подвоз питьевой воды), тыс. руб.	1089,22

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
Бесперебойное холодное водоснабжение	01.01.2020	31.12.2020

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов систем холодного водоснабжения (подвоз питьевой воды)

№ п/п	Наименование показателя	Ожидаемые значения 2019 год	План 2020 год	План 2021 год
1. Показатели качества воды				
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения				
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-	-	-
3. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды				
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	-	-
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт*ч/м ³)	-	-	-

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя в базовом периоде 2020 год	Планируемое значение показателя по итогах реализации производственной программы 2021 год	Эффективность производствен- ной программы, тыс. руб.
1	2	3	4	5
1. Показатели качества воды				
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах)	-	-	-
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения				
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-	-	-

1	2	3	4	5
3. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды				
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	-	-
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт*ч/м ³)	-	-	-

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2018 год

Наименование показателя	Фактическое значение показателя, тыс. руб.
Холодное водоснабжение (подвоз питьевой воды)	
-	-

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

Наименование мероприятия	Период проведения мероприятий
-	-

Приложение № 3 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019

ОАО "СКЭК" г. Кемерово (подвоз
воды)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 год	2020 год		Обоснование отклонений
			Предложени е предприятия	Предложени е предприятия	Предложение регулирующег о органа	
1	Натуральные показатели					
1.1	Поднято воды	м3				по предложению предприятия
1.2	Получено воды со стороны	м3	2 730,00	2 730,00	2 730,00	
1.7	Потери воды	м3	0,00	0,00	0,00	
1.7.1	То же в %	%	0,00	0,00	0,00	
1.8	Отпущено воды по категориям потребителей	м3	2 730,00	2 730,00	2 730,00	
1.8.1	На потребительский рынок	м3	2 730,00	2 730,00	2 730,00	
1.8.1.1	Населению	м3	2 730,00	2 730,00	2 730,00	
2	Себестоимость	тыс руб	1 058,23	1 089,23	1 089,22	
3	Производственные расходы	тыс руб	1 058,23	1 089,23	1 089,22	
3.1	Реагенты	тыс руб	0,00	0,00	0,00	
3.3	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:	тыс руб	0,00	0,00	0,00	
3.4	Затраты на покупную тепловую энергию	тыс руб				
3.5	Закупка заполнителей фильтров (песок, гравий и пр.)	тыс руб				
3.6	Затраты на покупную холодную воду, в том числе:	тыс руб	94,95	97,05	97,04	
3.6.2	Питьевого качества	тыс руб	94,95	97,05	97,04	
3.6.2.1	ОАО "СКЭК" ИНН: 4205153492 КПП: 420501001	тыс руб	94,95	97,05	97,04	
3.6.2.1. 1	Тариф покупки	руб/м3	34,78	35,55	35,55	постановление РЭК КО от 31.12.2018 № 777 в редакции от 20.12.2019 №692 1полугодие 2020 года 34,78 руб./м3 и 2полугодие 2020 года 36,31 руб./м3
3.6.2.1. 2	Объем покупки	м3	2 730,00	2 730,00	2 730,00	по предложению предприятия

3.8	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб				
3.8.1	Среднемесячная оплата труда	руб	0,00	0,00	0,00	
3.8.2	Численность производственного персонала	чел				
3.9	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб				
3.11	Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:	тыс руб	0,00	0,00	0,00	
3.12	Прочие производственные расходы	тыс руб	963,28	992,18	992,18	
3.12.3.1	расходы на транспорт	тыс руб	963,28	992,18	992,18	по предложению предприятия
4	Ремонтные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00	
4.2	Капитальный ремонт основных средств	тыс руб				
4.3	Текущий ремонт основных средств	тыс руб	0,00	0,00	0,00	
4.3.2	Прочие расходы	тыс руб				
5	Административные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00	
6	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс руб	0,00	0,00	0,00	
8	Расходы на арендную плату	тыс руб	0,00	0,00	0,00	
9	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс руб	0,00	0,00	0,00	
10	Средства на возврат займов и кредитов, процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств	тыс руб				
11	Прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00	
16	НВВ без НДС	тыс руб	1 058,23	1 089,23	1 089,22	
17	Корректировки НВВ	тыс руб				
18	НВВ без НДС с учетом корректировок	тыс руб	1 058,23	1 089,23	1 089,22	
19	Тариф	руб/м³	387,63	398,99	398,98	

**Одноставочные тарифы на подвоз питьевой воды
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово)
на период с 01.01.2020 по 31.12.2020**

№ п/п	Наименование услуг, потребителей	Тариф, руб./м ³ **
Подвоз питьевой воды		
1.	Население (с НДС)*	478,78
2.	Прочие потребители (без НДС)	398,98

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

** Тариф установлен для оказания услуг потребителям по адресам:
ул. Кольцевая, ул. Бойдабинская, пер. 3-й Бойдабинский, ул. Линейная,
ул. Менжинского, ул. Мариинская, ул. Связная, ул. Таллинская, ул. Стволовая.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
региональной энергетической комиссии Кемеровской области
по материалам, представленным ООО «СТК» (г. Березовский) для
определения величины НВВ и уровня тарифов на передачу и
транспортировку тепловой энергии на 2020 г., реализуемые на
потребительском рынке г. Березовский

1. Нормативно-правовая база

- Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);
- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
- Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон от 27.07.2010 N 190-ФЗ "О теплоснабжении"
- Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. N 700 "О введении
раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в
энергетике";
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г.
№1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы
ценообразования);
- Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 323 "Об организации в Министерстве
энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов
удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую
энергию от тепловых электрических станций и котельных";
- Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 325 "Об организации в Министерстве
энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов
технологических потерь при передаче тепловой энергии" (вместе с
"Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и
обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой
энергии");

- Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее методические указания);
- Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 года №163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;
- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

Материалы ООО «СТК» (г. Березовский) по расчету тарифа на транспортировку тепловой энергии 2020-2022 гг. подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

Эксперты, рассмотрев представленные ООО «СТК» (ООО «Сибирская тепловая компания») (г. Березовский) предложения по установлению тарифов на передачу и транспортировку тепловой энергии, горячей воды на 2020 г., в дальнейшем реализуемые на потребительском рынке, отмечают, что они подготовлены в связи с заключением договора аренды № 02-ТС тепловых сетей и ПНС от 01.10.2019 г. во временное владение и пользование с его целевым назначением тепловых сетей и ПНС-4, находящихся в собственности Индивидуального предпринимателя Чайковского Вячеслава Львовича, что

подтверждается «Выписками из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости» от 19.07.2019г.

Тепловые сети ООО «Сибирская тепловая компания» выполнены в двухтрубном исполнении.

Тепловые сети работают по температурному графику 95/70 °С со спрямлением на 65 °С для обеспечения подачи горячей воды в соответствии с требованиями ПТЭ при расчетной температуре -35 °С.

Протяженность тепловых сетей составляет 2642 м в однострубно́м измерении или 1321 м в двухтрубно́м измерении.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ООО «СТК» (г. Березовский) информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2020 г.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу и транспортировку тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2020 г., производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия с начала

осуществления регулируемых региональной энергетической комиссией Кемеровской области видов деятельности.

2.Общая характеристика предприятия

С 01 августа 2019 года предприятие оказывает услуги по передаче и транспортировке тепловой энергии в коттеджном поселке Черемушки (г. Березовский) на основании договора аренды тепловых сетей и ПНС.

ПНС и тепловые сети второго контура, полученные по договору аренды принадлежали ранее на праве собственности АО «Черниговец».

Сети второго контура теплоснабжения (от центральных сетей до потребителей) предприятия работают по закрытой схеме теплоснабжения.

На ПНС установлено насосное оборудование, которое осуществляет автоматический контроль подачи давления в тепловых сетях.

3.Расчет тарифа на передачу тепловой энергии

Поскольку предприятие обратилось за установлением тарифа на передачу тепловой энергии впервые, последний устанавливается для ООО «СТК» на один год, методом экономически обоснованных расходов.

Согласно пп. а) п.17 Основ ценообразования № 1075 в случае, если в отношении организации ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), то при расчете тарифов применяется метод экономически обоснованных расходов.

Поскольку предприятие планирует осуществлять свою деятельность в дальнейшем, и в дальнейшем предполагается расчет тарифов методом индексации, в целях сопоставимости затрат по годам, эксперты предлагают для расчета затрат использовать смету затрат в разбивке применяемой для метода индексации.

Согласно п.23. Методических указаний Необходимая валовая выручка (далее также - НВВ) на i-й расчетный период регулирования, определяемая в соответствии с методом экономически обоснованных расходов, рассчитывается по формуле:

$$HBB_i = P_{1,i} + P_{2,i} + H_i + / - \Delta HBB_i + РПП_i \text{ (тыс. руб.) (1)}$$

где:

$P_{1,i}$ - планируемые на i -й расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), тыс. руб.;

$P_{2,i}$ - планируемые на i -й расчетный период регулирования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), тыс. руб.;

H_i - планируемая на i -й расчетный период регулирования величина налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс. руб.;

ΔHBB_i - величина, учитывающая экономически обоснованные расходы регулируемой организации (выпадающие доходы), подлежащие возмещению (со знаком "+") в i -м расчетном периоде регулирования, необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ (со знаком "-") в i -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 12 Методических указаний № 760-э

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации (тыс. руб.) (величина), определяемая на i -й расчетный период регулирования в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 48(2) Основ ценообразования.

При регулировании организации эксперты руководствовались одобренным 19 сентября 2019 года Правительством Российской Федерации Прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 30 сентября 2019 года.

3.1. Баланс транспортировки тепловой энергии

Поскольку на обслуживании предприятия находятся ПНС-4, через которую пропускается тепловая энергия, отпускаемая как на коттеджный п.Черемушки, через тепловую сеть ООО «СТК» так и тепловая энергия, которая по сетям ОАО «СКЭК» отпускается многоквартирным домам и прочим потребителям, эксперты считают, что затраты по содержанию ПНС-4 должны распределяться между всеми

потребителями, пользующимися данной ПНС-4 и распределяться на объем пропуска тепловой энергии, принадлежащей обоим потребителям (ОАО «СКЭК» и ООО «СТК»), а затраты относящиеся только к обслуживанию тепловой сети ООО «СТК» распределяются на полезный отпуск потребителей для которых тепловая энергия получаемая ими проходит через сеть ООО «СТК».

Таблица №1

Баланс транспортировки тепловой энергии

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 год			
			Заявка предприятия	Предло- жения экспертов	В том числе	
					ПНС	сеть
1	Пропуск объема тепловой энергии, проходящей через ПНС 4 (полезный отпуск + потери в сетях (ОАО СКЭК+ООО СТК) ОТПУСК В СЕТЬ	Гкал	22299,16	25569,72	23318,52	2251,20
	ОАО "СКЭК"	Гкал	19189,95	21441,15	21441,15	0,00
	ОАО "СТК"	Гкал	3109,21	4128,57	1877,37	2251,20
2	Полезный отпуск через ПНС 4 (полезный отпуск)	Гкал	16 561,32	20309,72	18435,52	1874,2
2.1	ОАО "СКЭК"	Гкал	14 687,12	16561,32	16561,32	0,00
2.2	ООО "СТК" на пос. Черемушки	Гкал	1 874,20	3748,4	1874,2	1874,2
3	Общие потери по тепловой энергии, проходящей через ПНС 4, в том числе:	Гкал	5737,84	5260,00	4883,00	377,00
3.1	ОАО "СКЭК"	Гкал	4 502,83	4879,83	4879,83	0,00
3.2	ООО "СТК"	Гкал	1 235,01	380,17	3,17	377,00
4	Полезный отпуск на потребительский рынок ООО "СТК"	-"	1874,20	1874,2	0,00	1874,2
	- прочие потребители	-"	1874,20	1874,2	0	1874,2
	Потери, всего	-"	1235,01	380,17	3,17	377,00
	- в тепловых сетях и пнс ООО СТК	-"	1235,01	380,17	3,17	377,00

Величина полезного отпуска для ООО «СТК» в размере 1874,2 Гкал входит в состав пропуска полезного отпуска через ПНС-4.

3.2. Стоимость покупки энергетических ресурсов

3.2.1 расходы на электроэнергию

Расчет электроэнергии произведен согласно Методических указаний и представлен в форме 4.7. «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы».

Объем электроэнергии, потребляемый насосами ПНС предприятия принят в расчет согласно договору электроснабжения от 01.08.2019 заключенного с ООО «Энергосбытовая компания Кузбасса» в количестве **3605** кВт*ч. (стр.155 дела).

Цена на электрическую энергию принята согласно счету-фактуре за сентябрь 2019 года (стр. 172 дела) в размере 4,565 руб./кВтч.

Затраты на электроэнергию составили $3605 \text{ кВтч} * 4,565 = 16,457$ тыс.руб. Данные затраты в полном объеме отнесены к затратам ПНС-4.

3.2.2 расходы на тепловую энергию

По данной статье учтены нормативные потери в сетях ООО «СТК» утвержденные постановлением РЭК от 27.12.2019 №871 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Сибирская тепловая компания» на 2020 год.

Согласно данному постановлению, нормативы потерь тепловой энергии в сетях ООО «СТК» составили 377,00 Гкал.

Кроме того, на «собственные нужды» ПНС-4 согласно экспертному заключению для определения величины потерь величина собственных нужд в ПНС - 4 составила 28 Гкал. Исходя из стоимости тепловой энергии, утвержденной для ОАО «СКЭК» постановлением РЭК КО от 20.12.2019 № 791 «Об установлении ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Березовский, на 2020-2026 годы» с учетом долей отпуска тепловой энергии для ОАО «СКЭК» по полугодиям 0,5868 и 0,4132, средний тариф в целях покупки потерь тепловой энергии принимается экспертами в размере:

- в части затрат в сети в сумме $377 \text{ Гкал} * 2572,74 \text{ руб./Гкал} = 969,92$ тыс.руб.

- в части покупки потерь при эксплуатации ПНС $= 28 * 2572,74 / 1000 = 72,04$ тыс.руб.

3.3 Базовый уровень операционных расходов в части тепловой энергии

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами с учётом положений п.37 Методических указаний.

Указанные в пунктах 2.1.1.1-2.1.1.8 операционные расходы определялись экспертами методом экономически обоснованных расходов, в соответствии с главой IV Методических указаний.

3.3.1 расходы на сырьё и материалы на обслуживание

Расходы по статье на 2020 год приняты экспертами в сумме 54,40 тыс. руб. расшифровка затрат по статье представлена в таблице №1 (стр.175 дела).

Таблица №2

	Наименование затрат	Единицы измерения	Предложение предприятия на 2020 год	Предложение экспертов на 2020 год		
				Всего	ПНС	Сеть
3.1.1.1	Расходы на сырьё и материалы	тыс. руб.	1825,45	54,40	27,20	27,20
	вспомогательные материалы, в т.ч.:	тыс. руб.	1825,45	54,40	27,20	27,20
	ГСМ	тыс. руб.	868,5	0,00	0,00	0,00
	ОС до 40т.р. (в т.ч. мебель и прочее ОС)	тыс. руб.	52,9	10,4	5,2	5,2
	Компьютерное оборудование и оргтехника, комплектующие для компьютеров и оргтехники, расходные материалы для оргтехники	тыс. руб.	41	41,00	20,5	20,5
	Моющие средства и хозпринадлежности, инвентарь	тыс. руб.	48,2	1,0	0,5	0,5
	материалы на ремонт хозспособом	тыс. руб.	768,7	0,00	0,00	0,00

Расходы на вспомогательные материалы включают в себя:

Расходы на ГСМ, необходимые для обслуживания текущей деятельности арендованных транспортных средств в части обслуживания автотранспорта используемого в целях снабжения и обеспечения общехозяйственных расходов предприятия.

Представлен расчет ГСМ на весь арендуемый транспорт с приказом, утвержденных норм на списание, используемый предприятием на сумму **868,50** тыс. руб., (стр.175-179).

Количество литров определено в соответствии с нормами расхода топлива, установленными распоряжением Министерства транспорта РФ от 14.03.2008г № АМ-23-р «О введение в действие методических рекомендаций «Нормы расхода топлива и смазочных материалов на автомобильном транспорте», СП 12-102-2001(Система нормативных документов в строительстве. Свод правил по проектированию и строительству. Механизация строительства. Расчет расхода топлива на работу строительных машин.) от 18.12.2001г. № 124, а также технических характеристик, предусмотренных заводами-изготовителями.

Эксперты считают, что затраты на ГСМ не должны быть дополнительно включены в смету затрат, поскольку сметой предусмотрен арендуемый транспорт с экипажем. В стоимость аренды транспорта входит стоимость ГСМ.

Покупка мебели (стр. 179-185)

Для размещения инженерно-технических работников предприятие на 2020 год на приобретение офисной мебели сумму 52,9 тыс. руб. Количество и перечень необходимой мебели были рассчитаны исходя из штатного расписания предприятия, стоимость определена на основании прайса ООО «КОМУС».

Эксперты считают, что необходимо предусмотреть один стол – 3т.р., офисное кресло – 5 тыс.руб. и 3 стула по 1,2 тыс.руб. для посетителей. Всего 11,6 тыс.руб.

Затраты на компьютерное оборудование и оргтехнику (стр.185) были заявлены предприятием на 2020 год в сумме 41,00 тыс. руб. и расходные материалы для принтеров и копиров (стр.188). Расчет предоставлен на приобретение ноутбука,

для снятия показаний с приборов учета, расположенных на ПНС. Эксперты считают данные затраты экономически обоснованными.

Затраты на моющие средства и хозяйственные (стр. 190) товары на 2020 год заявлены в сумме 48,2 тыс. руб. Расчет необходимого количества моющих средств и хозинвентаря определен исходя из площади помещения и планируемой численности работников. Цены определены на основании прайса ООО «ЦИМУС». Цены в расчете сохранены на уровне прайса от 04.06.2019 года.

Эксперты считают, что данные затраты необходимо ограничить 1,0 тыс.руб. (на уборку помещения и мыло для мытья рук).

Затраты на прочие эксплуатационные материалы (стр.191) заявлены в сумме 46,15 тыс. руб. Для осуществления текущей потребности на материалы определен перечень необходимых ТМЦ. На 2020 год эксперты считают, что данную сумму следует ограничить 12,0 тысячами рублями.

Затраты на материалы и ремонт хозспособом (стр.342) для осуществления ремонта хозспособом заявлены в сумме 768,7 тыс. руб. Стоимость материалов для осуществления хоз. способом определена на основании годового плана-графика расхода материалов на ремонт хозспособом, для текущего содержания и обслуживания ПНС и тепловых сетей. В т.ч. инструменты, электротовары. Стоимость прочих эксплуатационных материалов определена на основании коммерческого предложения ЗАО «Кузнецкий Альянс».

Затраты принимаются экспертами в сумме 0,0 тыс.руб. Стоимость текущего ремонта, в случае его исполнения, будет возмещена предприятию в последующих периодах регулирования.

3.3.2. расходы на ремонт основных средств

Представленная смета ремонт тепловой камеры ТК-64А/2.1 г.Березовский на 2020 год, соответствует «Правилам вывода в ремонт источников тепловой энергии и тепловых сетей», утвержденных постановлением Правительства РФ от 06.09.2012 №889 и предусматривает выполнение работ на сумму 277,18 тыс. руб. без НДС, (стр. 192).

Целью ремонтов является поддержание основных производственных фондов предприятия в работоспособном состоянии и их доведение технико-экономических показателей работы оборудования до нормативного уровня.

Для обоснования расходов на ремонты компания представила: смету на выполнение работ, ресурсную ведомость, потребность в материалах.

Предоставлен план производства работ на ПНС 2020-2022г. (стр.233).

Эксперты рассмотрели представленные материалы и сообщают следующее.

В представленной локальной ведомости представлены виды работ, не имеющие отношение к данному предприятию, поскольку рассматриваемые основные средства не обоснованы, как находящиеся на балансе предприятия. Например: замена люков колодцев и камер.

Отсутствуют дефектные ведомости на ремонт тепловой камеры. Кроме того, трубы гибкие стальные теплоизолированные Касафлекс не подлежат ремонту.

Стоимость текущего ремонта, в случае его исполнения, будет возмещена предприятию в последующих периодах регулирования.

3.3.3 расходы на оплату труда

По данной статье предприятие представило следующие обосновывающие материалы (стр.234):

- штатное расписание с 15.09.2019 года;
- положение об оплате труда и премировании работников ООО «СТК»;
- расчет расходов на оплату труда на транспортировку тепловой энергии ООО «СТК» и ПНС г.Березовский;
- расчет коэффициента невыходов;
- расчет нормативной численности ППП и АУП, согласно рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства, часть 1,2 (Рекомендации утверждены Приказом Госстроя России от 22.03.99 г. №65, от 12.10.99 г. №74). В соответствии с рекомендациями расчет произведен исходя из количества обслуживаемого оборудования, единиц и т.д.

Согласно расчету предприятия, нормативная численность ППП – 18 штатных единиц, АУП - 7 штатных единиц.

Принятый ФОТ предприятия отражен в таблице № 3.

Таблица № 3

Расходы на оплату труда	Единицы измерения	Предложения предприятия 2020	Предложения экспертов 2020	В том числе	
				ПНС	Сеть
Расходы на оплату труда, всего	тыс. руб.	10 153,56	858,40	557,87	300,52
численность всего	тыс. руб.	25	4,14	2,5	1,14
ср. зарплата	руб./мес.	33 845,20	17 278,53	18 595,79	21 968,11
ФОТ ППП	тыс. руб.	6 374,76	499,56	378,46	121,11
численность ППП	чел.	18	2,64	2	0,64
ср. зарплата ППП	руб./мес.	29 512,78	15 769,00	15 769,00	15 769,00
ФОТ АУП	тыс. руб.	3778,80	358,84	179,42	179,42
численность АУП на тепловую энергию	чел.	7	1,5	0,5	0,5
ср зарплата АУП	руб./мес.	44 985,71	29 902,96	29 902,96	29 902,96

Эксперты предлагают принять численность ППП согласно Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства часть 1 Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Эксперты приняли в расчет обслуживание 1321 метра сетей с условным диаметром 0,12 м, 1 насосной станции и одной тепловой камеры.

Согласно расчету для обслуживания данного оборудования с учетом коэффициента невыходов 1,2 необходимо 2,64 человека.

Учитывая тот факт, что для обслуживания сети требуется 0,3 человека в смену эксперты произвели распределение численности согласно отраженной в таблице.

Численность АУП эксперты предлагают ограничить 1,5 человеком, поскольку у предприятия только один потребитель, поскольку возможно ведение бухгалтерской отчетности аутсорсингом.

3.3.4. Работы и услуги производственного характера

Работы и услуги производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями в сумме 22,17 тыс. руб. Расшифровка затрат представлена в таблице № 4.

Таблица № 4

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	Единицы измерения	Предложения предприятия 2020	Предложения экспертов 2020	В том числе		
				ПНС	Сеть	
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, всего	тыс. руб.	22,17	22,17	22,17	0,00	
в том числе:						
Поверка и настройка приборов и средств измерений	тыс. руб.	22,17	22,17	22,17	0,00	

Поверка приборов и средств измерений, работы проводятся в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.06.2008г. № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений».

Сумма затрат определена графиком поверки приборов и средств измерения и стоимости услуг согласно Прейскуранту ФБУ «Кемеровский ЦСМ» в ценах 2019 года, данное госучреждение является единственным сертифицированным поставщиком услуг по поверке и ремонту данных средств измерений.

Также представлены затраты стоимости поверки средств измерения и имеющиеся в собственности ООО «СТК», расположенные в ПНС, согласно которому стоимость услуг в ценах 2019 года составила 20,17 тыс. руб.

Итого, по статье «Расходы на оплату услуг производственного характера» на 2020 год эксперты предлагают включить в НВВ предприятия расходы в сумме 22,17 тыс. руб. Затраты в полном объеме относятся на затраты ПНС.

3.3.5 Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, услуг по стратегическому управлению организацией и других работ, услуг.

Таблица № 5

Расходы на оплату иных работ, услуг

	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	Ед. измерения	Предложения предприятия 2020	Предложения экспертов 2020	В том числе	
					ПНС	Сеть
1	2	3	4	5	6	7
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, всего	тыс. руб.	269,82	124,70	101,48	23,32
1	- расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	44,90	6,0	4,0	2,0
2	- расходы на оплату услуг охраны	тыс. руб.	2,92	35,04	35,04	0,00
3	- услуги по подготовке, экспертизе материалов	тыс. руб.	60,00	50,0	40,0	10,0
	- расходы на охрану труда	тыс. руб.	162,00	33,66	22,44	11,22
	Затраты на СИЗ, спецодежду	тыс. руб.	162,00	33,66	22,44	11,22

1. Услуги связи (стр.240)

По данной статье предприятие представило следующие обосновывающие материалы:

Согласно представленных расчетов: ежемесячная стоимость услуг на мобильную связь составит 0,6 тыс. руб. (расчет предоставлен на основании действующих цен 2019г.); абонентская плата за интернет – 3,000 тыс. руб. Проанализировав представленные расчеты, эксперты предлагают принять затраты на сотовую связь из расчета на два человека с оплатой по 250 рублей в месяц (один

в офисе, один на выезде). Всего затраты по статье, по мнению экспертов должны составить 6,0 тыс.руб. в год.

2. Расходы на оплату услуг охраны (стр.242)

Объем услуг охраны определен потребностями предприятия: охрана объекта ПНС, заключается в централизованном наблюдении, группе немедленного реагирования и информирование противопожарной службы.

Стоимость услуг определена согласно:

- договору № 616 от 01.11.2019г. с ООО ЧОП «Застава» (охрана отдельно стоящего ПНС – 2920 руб. в месяц или в год – 35,04 тыс.руб.

Плановые годовые расходы на 2020 год на услуги охраны имущества составят 35,04 тыс. руб.

3. Услуги по подготовке, экспертизе материалов (стр.254)

Стоимость услуг определена согласно:

- договору № АЭЭ 0802-130-т-2019-156 от 01.11.2019г. с ООО «АЭЭ» в год 60 тыс.руб.

4. Расходы по статье «Охрана труда» заявлены на уровне 162 тыс. руб., в том числе предусмотрена аптечка оказания первой помощи на сумму 1,2 тыс.руб. (стр.259 дела)

Необходимость приобретения, укомплектованных аптечек для оказания первой помощи предусмотрена ст. 223 Трудового кодекса РФ. Количество необходимых аптечек определено в соответствии с Перечнем мест установки аптечек первой доврачебной помощи работникам Мариинской котельной, а стоимость на основании прейскуранта цен ООО "ТД "Кузнецкий Альянс".

Необходимость приобретения предусмотрена:

- Ст. 212 (абз.7) Трудового кодекса РФ;
- Межотраслевыми правилами обеспечения работников СИЗ, утвержденных Приказом Минздравсоцразвития РФ № 290 н от 01.06.2009г.;
- Приказом Минтруда России от 09.12.2014 N 997н;
- Постановлением Минтруда РФ от 31.12.1997 N 70;
- Приказом Минздравсоцразвития РФ от 1 октября 2008 г. N 541н;

- Приказом Минздравсоцразвития РФ от 22.06.2009г. № 357н;
- Приказом Минздравсоцразвития РФ от 25.04.2011г. № 340н.

Расчет произведен предприятием с учетом вышеуказанных норм, исходя из штатного расписания и стоимости СИЗ, согласно прейскуранту цен ООО "ТД "Кузнецкий Альянс».

Эксперты предлагают принять расходы на 2020 год в размере – 33,66 тыс. руб. Эксперты произвели расчет затрат на спецодежду и средства индивидуальной защиты согласно Приказ Министерства труда и социальной защиты РФ от 9 декабря 2014 г. N 997н "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам сквозных профессий и должностей всех видов экономической деятельности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением" на трех человек ППП.

Таблица № 6

	Ед.измер	Норма на 1 чел.	Норма на 3 чел.
Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1 шт.	2000	6000
Сапоги резиновые с защитным подноском или	1 пара	3000	9000
Сапоги болотные с защитным подноском	1 пара	1500	4500
Перчатки с полимерным покрытием	12 пар	150	450
Перчатки резиновые или из полимерных материалов	12 пар	20	60
Щиток защитный лицевой или	до износа	250	750
Очки защитные	до износа	100	300
Средство индивидуальной защиты органов дыхания фильтрующее или изолирующее	до износа	300	900
Слесарю аварийно-восстановительных работ на наружных работах зимой дополнительно: Костюм для защиты от повышенных температур на утепляющей прокладке	1	3500	10500
ИТОГО	Руб.		32460

Кроме того, расчетом экспертов предусмотрена индивидуальная аптечка оказания первичной медицинской помощи стоимостью 1,2 тыс.руб.

Таким образом, эксперты предлагают принять расходы по статье «Охрана труда» на 2020 год в размере – 33,66 тыс. руб.

3.3.6 Расходы на обучение персонала

По данной статье предприятие представило Расчет расходов по строке сметы «Расходы на обучение персонала» на 2020 год (стр.267).

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 0,23 тыс.руб.

При этом расчет представлен на сумму 231,5 тыс. руб.

Расчет расходов произведен в соответствии с плановым графиком обучения сотрудников, составленным с учетом перечня профессий (согласно штатному расписанию):

- обязательное периодическое обучение, по которым предусмотрено действующим законодательством;
- периодическое обучение с целью повышения квалификации по которым, необходимо для обновления теоретических, практических знаний, изменений в действующем законодательстве, а также для профессионального роста.

По мнению предприятия: в связи с тем, что предприятие является вновь открытым, учитывая необходимость аттестации всех ведущих специалистов, эксперты считают необходимым предусмотреть предложения предприятия в физических показателях в полном объеме.

Стоимость обучения в расчете учтена исходя из расценок АНО ДПО "УМЦ "Альтернатива" и других образовательных учреждений (представлены прейскуранты).

Эксперты предлагают принять расходы по статье на 2020 год в размере – 6,0 тыс. руб. исходя из обязательного прохождения технического минимума рабочими предприятия по цене 2,0 тыс.руб.

3.3.7 Арендная плата

Предприятие заявило затраты по статье в сумме 1614,0 тыс. руб., в том числе заявлены расходы на аренду транспорта в сумме 798,00 тыс.руб. и на аренду офиса в сумме 816,00 тыс.руб.

По данной статье учитывается аренда непроизводственных объектов.

Аренда транспортных средств (стр.279)

Представлены договоры:

1.Договор аренды транспортного средства без экипажа № 1-ТС от 12.08.2019 года по управлению ЛАДА GFL 110 Лада ВЕСТА с ООО «СибТЭКО» с суммой арендной платы в месяц 29900 руб. (без НДС);

2.Договор аренды транспортного средства без экипажа № 2-ТС от 12.08.2019 года без оказания услуг по управлению УАЗ 374195-05 с суммой арендной платы в месяц 30900 руб. (без НДС) от ООО «СибТЭКО».

Всего предприятие просит по аренде транспорта **60,8** тыс. руб. в месяц.

Согласно 45. Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 (ред. от 05.05.2017) экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с

Транспортный налог на автомобили включены в арендную плату.

Эксперты считают экономически обоснованным принять затраты по статье в сумме 185,4 тыс.руб./год. При этом эксперты исходили из следующего. Поскольку выезд работников предприятия в целях обслуживания ПНС и теплотрассы предполагается не более двух раз в неделю, а также учитывая тот факт, что у предприятия только один потребитель услуг, то стоимость аренды автомобиля с экипажем, включая затраты на заправку автомобиля ГСМ (учитывая, что затраты на содержание автомобиля составляют 30900 руб./мес.) по мнению экспертов, следует ограничить суммой 15,45 руб./мес. или 185,4 тыс.руб. в год.

Затраты по аренде автотранспортных средств принимаются на 2020 год экспертами в сумме 185,4 тыс. руб.

Аренда нежилых помещений (стр.299)

По данной статье предприятием представлен договор аренды нежилых помещений:

- от 03.08.2020 года с ИП Чайковской Татьяной Геннадьевной кабинеты общей площадью 85 кв.м., общая сумма ежемесячной арендной платы складывается из расчета 800 руб./мес. в сумме 68000 руб. в месяц (НДС не предусмотрен). Данный договор предусматривает размещение управленческого персонала в г. Березовский сумма арендной платы в год 816,0 тыс. руб.;

Данный договор предусматривает размещение управленческого персонала и специалистов в г. Березовский.

Всего сумма арендной платы за аренду нежилых помещений заявлена предприятием в размере 816 тыс.руб. в год.

Эксперты считают необходимым учесть расходы по статье в сумме 54,0 тыс. руб.

Эксперты проанализировали рынок сдачи в аренду коммерческой недвижимости и пришли к выводу, что в городе Березовский существует возможность снять нежилое помещение под офис по стоимости 250,0 руб./м2 в месяц. Эксперты исходили из того, что необходимым и достаточным будет снять две комнаты по 9 м2 (одна комната для переодевания рабочих и вторая комната для работы АУП).

3.3.8 Другие расходы

Свод других расходов представлен в таблице № 7.

Таблица № 7

Другие расходы	Ед. изм.	Предложения предприятия 2020	Эксперты 2020	В том числе	
				ПНС	Сеть
Другие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	220,0			
1.Расходы на канцелярские товары	тыс. руб.	10	1,0		
2.Прочие другие расходы:	тыс. руб.	105,40			
Почтово-телеграфные расходы	тыс. руб.	7,80			
Приобретение ПО	тыс. руб.	97,60			

1.Расходы на канцелярские расходы (стр.306) заявлены в сумме 10,0 тыс. руб. Расчет количества канцелярских принадлежностей определен исходя из штатного расписания и нормативов удельного расхода канцтоваров на 1 сотрудника, принятых на предприятии. Стоимость канцелярских товаров определена на основании прайса ООО «Волна-К». Расчеты были выполнены на 13 человек.

Эксперты считают целесообразным ограничить предлагаемую сумму 1,0 тыс. руб.

2.Прочие другие расходы

2.1 Расходы на почтово-телеграфные расходы (стр.324) заявлены в сумме 7,8 тыс. руб. для обеспечения ежемесячной отправки корреспонденции (первичные бухгалтерские документы, договоры, счета на оплату и др.) в адрес контрагентов.

Стоимость почтово-телеграфных расходов определена на основании приказа ФГУП «Почта России» от 01.07.2016 № 300-п и приказа УФПС Кемеровской области – филиала ФГУП «Почта России» от 21.07.2016г. № 152-п.

Эксперты считают, что для выставления 12 штук счетов-фактур достаточно 1,0 тыс.руб.

2.2 Затраты на приобретение ПО

Предприятие предлагает предусмотреть в расходах по статье установку программы: 1С: Бухгалтерия 8 КОРП, программа 1 С: Зарплата и управление 8, лицензия стоимостью **97,6** тыс. руб. (стр. 332), а также учесть текущее ее сопровождение.

Стоимость приобретения ПО определена на основании прайс-листа ООО 1 С «Центр Автоматизации Учета». Расчет предприятия произведен с учетом необходимости приобретения 1С Бухгалтерия и 1С Зарплата на 8 компьютеров + (W + XL) на 13 компьютеров.

Эксперты предлагают ограничить расходы по статье установкой сети Интернет по цене 0,6 тыс.руб. в месяц и принять затраты по статье в сумме 7,2 тыс.руб., в том числе затраты для установления тарифа на отпуск тепловой энергии с ПНС в размере 4,8 тыс.руб., в целях отпуска тепловой энергии из сети в размере 2,4 тыс.руб.

3.3.9 Свод по операционным расходам

Свод операционных расходов на транспортировку тепловой энергии произведен для лучшего понимания уровня необходимых расходов предприятия необходимых предприятию, в целях установления базового уровня операционных расходов в дальнейшем. Свод операционных затрат приведен в таблице № 8.

Таблица № 8

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год
долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных
расходов) (приложение 5.1 к Методическим указаниям)**

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Предложения предприятия 2020 год	Предложение экспертов на 2020 год	В том числе:	
				ПНС	Сеть
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1825,45	55,6	27,8	27,8
2	Расходы на ремонт основных средств	277,20	0,00	0,00	0,00
3	Расходы на оплату труда	10153,56	858,40	557,87	300,52
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	22,17	22,17	22,17	0,00
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	269,82	134,70	111,48	23,22
6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расходы на обучение персонала	0,23	6,00	6,00	0,00
8	Арендная плата	1614,00	239,40	159,60	79,80
9	Другие расходы	220,80	9,2	6,13	3,07
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	14383,23	1325,467	891,057	434,41

3.4 Неподконтрольные расходы

3.4.1 Отчисления на социальные нужды (стр. 237)

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) в Пенсионный фонд Российской Федерации – 22%, Фонд социального страхования Российской Федерации 2,9%, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования 5,1%.

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 г. №713 в ред. от 31.12.2010 № 1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в ред. от 07.03.2018 № 350-ФЗ) – 0,02%.

Предприятие заявило сумму 3066,38 тыс. руб.

По мнению экспертов, отчисления на социальные нужды в 2020 году, составят 259,24 тыс. руб.

Расчет взносов сведен в таблицу № 9.

Таблица № 9

	Другие расходы	Ед. изм.	Предложения предприятия на 2020 год	Предложения экспертов на 2020 год	В том числе:	
					ПНС	Сеть
	Отчисления на социальные нужды на 2020 год, в т.ч.:	тыс. руб.	3066,38	259,24	168,48	90,76
	- отчисления ППП	тыс. руб.	1925,18	150,87	114,29	36,57
	- отчисления АУП	тыс. руб.	1141,20	108,37	54,18	54,18

3.4.2 Арендная плата

В неподконтрольные расходы включается арендная плата только в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

Аренда производственного комплекса(стр.116)

Предприятие предложило по данной статье, учесть стоимость арендой платы имущества на основании договора аренды тепловых сетей и ПНС № 02-ТС от 01.10.2019г., в сумме 3000 тыс.руб. в год.

Эксперты предлагают отказать во включении данных расходов в необходимую валовую выручку предприятия.

Согласно п. 45 Основ ценообразования арендная плата включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Поскольку согласно договору купли-продажи от 7.06.2019 № М-42/19 стоимость имущества, приобретенного индивидуальным предпринимателем В.Л. Чайковским, которое ООО «СТК» эксплуатирует в целях оказания услуг по передаче тепловой энергии, составляет 7,0 тыс.руб., а также тот факт, что расчет амортизационных отчислений по данному имуществу предприятием не представлен, эксперты предлагают затраты по данной статье в целях расчета тарифов по передаче тепловой энергии - не учитывать.

3.4.3 Свод неподконтрольных расходов на тепловую энергию

Свод неподконтрольных расходов на тепловую энергию приведен в таблицах № 10.

Таблица № 10

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию (приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

	Другие расходы	Ед. изм.	Предложения предприятия на 2020 год	Предложения экспертов на 2020 год	В том числе:	
					ПНС	Сеть
	Отчисления на социальные нужды на 2020 год, в т.ч.:	тыс. руб.	3066,38	259,24	168,48	90,76
	- отчисления ППП	тыс. руб.	1925,18	150,87	114,29	36,57
	- отчисления АУП	тыс. руб.	1141,20	108,37	54,18	54,18
	Арендная плата					

3.5. Прибыль

Затраты из прибыли предприятие не заявляло.

3.6. Расчёт необходимой валовой выручки

Расчет необходимой валовой выручки представлен в таблице № 11

Таблица 11

Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Предложения предприятия	Предложения экспертов	В том числе:	
		2020	2020	ПНС	Сеть
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (покупка потерь)	1796,15	1065,59	88,49	977,10
2	Операционные (подконтрольные) расходы	14383,23	1325,47	891,06	434,41
3	Неподконтрольные расходы	6066,38	259,24	168,48	90,76
4	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
5	ИТОГО необходимая валовая выручка	22245,76	2650,29	1148,03	1502,27
6	Тариф, руб./Гкал	1343,24	870,87	69,32	801,55

4. Расчёт тарифов на передачу тепловой энергии, реализуемой ООО «СТК» на потребительском рынке г. Березовский на 2020 год

Тарифы на услуги по передаче на тепловую энергию представлены в таблице 12.

**Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой ООО
«СТК» на потребительском рынке г. Березовский на 2020 год
(без НДС)**

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
1	2	3	4	5
ООО «СТК»	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020	х	х
		с 01.07.2020	х	х
	Двухставочный	х	х	х
	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	х	х	х
	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	х	х	х
	Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией			
	Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020	801,55	х
		с 01.07.2020	801,55	х
	Двухставочный	х	х	х
	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	х	х	х
	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	х	х	х
ООО «СТК»	Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией			
	Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020	69,32	х
		с 01.07.2020	69,32	х
	Двухставочный	х	х	х
	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	х	х	х
	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	х	х	х

**Сводная информация и смета расходов
по транспортировке тепловой энергии (г. Березовский)**

1321 метра трубы в двух трубном
исчислении

ООО "СТК"

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 год			
			Заявка предприя тия	Предложения экспертов	пнс	сеть
	Пропуск объема тепловой энергии проходящей через ПНС 4 (полезный отпуск + потери в сетях (ОАО СКЭК+ООО СТК))					
1	ОТПУСК В СЕТЬ	Гкал	22299,16	25569,72	23318,52	2251,20
	ОАО "СКЭК"	Гкал	19189,95	21441,15	21441,15	0,00
	ОАО "СТК"	Гкал	3109,21	4128,57	1877,37	2251,20
2	Полезный отпуск через ПНС 4 (полезный отпуск)	Гкал	16561,32	20309,72	18435,52	1874,20
2.1	ОАО "СКЭК"	Гкал	14687,12	16561,32	16561,32	0,00
2.2	ООО "СТК" на пос. Черемушки	Гкал	1874,20	3748,40	1874,20	1874,20
3	Общие потери по тепловой энергии проходящей через ПНС 4, в том числе:	Гкал	5737,84	5260,00	4883,00	377,00
3.1	ОАО "СКЭК"	Гкал	4502,83	4879,83	4879,83	0,00
3.2	ООО "СТК"	Гкал	1235,01	380,17	3,17	377,00
4	Полезный отпуск на потребительский рынок ООО "СТК"	-"	1874,20	1874,20	0,00	1874,20
	- прочие потребители	-"	1874,20	1874,20	0,00	1874,20
	Потери, всего	-"	1235,01	380,17	3,17	377,00
	- в тепловых сетях и пнс ООО СТК	-"	1235,01	380,17	3,17	377,00
1. Энергетические ресурсы						
1.1	Расходы на топливо, всего:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1796,15	16,46	16,46	0,00
1.3	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Нормативный запас топлива	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	покупка теплоносителя на нормативные потери в сетях и пнс 111,9 м3	тыс.руб	0,00	7,17	0,00	7,17
1.6	Покупка тепловой энергии на потери в сетях и пнс	тыс. руб.	0,00	1041,96	72,04	969,92
	ИТОГО (Уровень расходов на энергетические ресурсы)	тыс. руб.	1796,15	1065,59	88,49	977,10

2. Операционные расходы						
2.1	Расходы на сырьё и материалы	тыс. руб.	1825,45	65,60	37,80	27,80
	реагенты	тыс. руб.				
	вспомогательные материалы, в т.ч.:	тыс. руб.	1825,45	65,60	37,80	27,80
	ГСМ	тыс. руб.	868,50	0,00		
	ОС до 40т.р. (в т.ч. мебель и прочее ОС)	тыс. руб.	52,90	11,60	5,80	5,80
	Компьютерное оборудование и оргтехника, комплектующие для компьютеров и оргтехники, расходные материалы для оргтехники	тыс. руб.	41,00	41,00	20,50	20,50
	Расходные материалы для принтеров и копиров, ККМ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
	Моющие средства и хозпринадлежности, инвентарь	тыс. руб.	48,20	1,00	0,50	0,50
	Прочие эксплуатационные материалы	тыс. руб.	46,15	12,00	11,00	1,00
	материалы на ремонт хозспособом	тыс. руб.	768,70	0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы на ремонт основных средств, в т.ч.:	тыс. руб.	277,20	0,00	0,00	0,00
2.3	Расходы на оплату труда, всего	тыс. руб.	10153,56	858,40	557,87	300,52
	численность всего	тыс. руб.	25,00	4,14	2,50	1,14
	ср. зарплата	руб./мес.	33845,20	17278,53	18595,79	21968,11
	ФОТ ППП	тыс. руб.	6374,76	499,56	378,46	121,11
	численность ппп	чел.	18,00	2,64	2,00	0,64
	ср. зарплата ппп	руб./мес.	29512,78	15769,00	15769,00	15769,00
	ФОТ АУП	тыс. руб.	3778,80	358,84	179,42	179,42
	численность АУП на тепловую энергию	чел.	7,00	1,50	0,50	0,50
	ср зарплата АУП	руб./мес.	44985,71	29902,96	29902,96	29902,96
2.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, в том числе:	тыс. руб.	22,17	22,17	22,17	0,00
	Поверка и настройка приборов и средств измерений	тыс. руб.	22,17	22,17	22,17	0,00
2.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	269,82	124,70	101,48	23,22
2.5.1	- расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	44,90	6,00	4,00	2,00
2.5.2	- расходы на оплату услуг охраны	тыс. руб.	2,92	35,04	35,04	0,00
	Услуги по подготовке, экспертизе материалов, и т.п. для утверждения тарифов	тыс. руб.	60,00	50,00	40,00	10,00
2.5.4	- расходы на охрану труда	тыс. руб.	162,00	33,66	22,44	11,22

	Затраты на СИЗ, спецодежду	тыс. руб.	162,00	33,66	22,44	11,22
2.6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,23	6,00	6,00	0,00
2.8.	Арендная плата	тыс. руб.	1614,00	239,40	159,60	79,80
	- аренда транспортных средств	тыс. руб.	798,00	185,40	123,60	61,80
	- аренда офиса	тыс. руб.	816,00	54,00	36,00	18,00
2.9.	Другие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	220,80	9,20	6,13	3,07
2.9.1.	Расходы на канцелярские товары	тыс. руб.	10,00	1,00	0,67	0,33
2.9.2.	Прочие другие расходы	тыс. руб.	105,40	8,20	5,47	2,73
	Почтово-телеграфные расходы	тыс. руб.	7,80	1,00	0,67	0,33
	Приобретение ПО	тыс. руб.	97,60	7,20	4,80	2,40
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	14383,23	1325,47	891,06	434,41
3.	Неподконтрольные расходы					
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.	Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:	тыс. руб.	3066,38	259,24	168,48	90,76
3.4.1.	- отчисления ППП	тыс. руб.	1925,18	150,87	114,29	36,57
3.4.2.	- отчисления АУП	тыс. руб.	1141,20	108,37	54,18	54,18
3.5.	Амортизация /договор аренды	тыс. руб.	3000,00	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО (неподконтрольные расходы)	тыс. руб.	6066,38	259,2	168,5	90,8
	ИТОГО (Прибыль)	тыс. руб.	0,00	0,0	0,0	0,0
5.0	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	22245,76	2650,29	1148,03	1502,27
6.0	Тариф на тепловую энергию	руб./Гк ал	1343,24	870,87	69,32	801,55

**Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой
ООО «СТК» на потребительском рынке г. Березовский на 2020 год**

(без НДС)

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
ООО «СТК»	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	Одноставочный руб./Гкал	х	х	х
		х	х	х
	Двухставочный	х	х	х
	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	х	х	х
	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	х	х	х
	Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией			
	Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020	801,55	х
		с 01.07.2020	801,55	х
	Двухставочный	х	х	х
	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	х	х	х
	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	х	х	х
	Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией			
	Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020	69,32	х
		с 01.07.2020	69,32	х
	Двухставочный	х	х	х
	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	х	х	х
	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	х	х	х

**Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих
электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области, на 2020 год
(тарифы указываются без НДС)**

руб./кВт · ч

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Кемеровской области	Сбытовая надбавка									
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214)	0,3594	0,5770	0,2793	0,5819	0,4651	0,4644	0,2124	0,2093	0,1550	0,1548
2	ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402)	1,6999	3,2314	0,9142	3,2397	0,3941	0,7193	0,1941	0,2415	0,1314	0,2398

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области на 2020 год
(без учета НДС)**

Таблица 1

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)
(без учета НДС, в ценах 2020 года)

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения	
		Постоянная схема	Временная схема
		тыс. руб./шт.	тыс. руб./шт.
C ₁	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства	11,140	11,140
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	4,474	4,474
C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	6,666	6,666

Таблица 2

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)
(без учета НДС, в ценах 2020 года)**

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки С ₂ , 0,4 кВ	Идентификатор ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ, в т.ч.:			руб./км	руб./км
С ₂ , 0,4 кВ	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.1.1.3.2.	1 186 324,01	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.1.1.4.1.	946 779,44	921 352,37
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.1.1.4.2.	1 176 689,65	1 136 053,29
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.1.2.4.1.	н/д	723 562,80
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.2.1.3.2.	1 327 546,90	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.2.1.4.1.	н/д	1 177 346,04
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.2.2.4.1.	н/д	1 111 254,00
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1.	746 756,07	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1.	867 772,15	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.3.2.	1 330 713,35	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.3.3.	1 384 593,22	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1.	745 819,10	642 103,45
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2.	1 068 657,99	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1.	1 114 814,29	1 091 893,92
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2.	1 417 361,92	1 149 725,35
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3.	1 567 321,06	1 256 825,23
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.2.4.1.	н/д	997 929,38
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.2.4.2.	н/д	1 159 094,58
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1.	1 408 133,94	н/д
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1.	1 593 353,62	1 166 783,20
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2.	1 838 637,36	1 818 661,13
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3.	2 024 815,42	н/д

1	2	3	4	5
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2	1.4.1.4.1.	685 350,33	633 694,62
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм2	1.4.1.4.2.	740 311,53	688 710,51
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2	1.4.1.4.3.	770 564,84	н/д
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм2	1.4.1.4.2.	833 923,94	н/д
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:				
С _{2, 6-10 кВ}	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2	1.1.1.4.1.	1 433 098,86	1 291 410,24
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм2	1.1.1.4.2.	н/д	1 350 539,18
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм2	1.3.1.3.1.	1 601 144,77	н/д
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2	1.3.1.4.1	1 394 107,84	1 238 253,83
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм2	1.3.1.4.2	1 641 299,34	1 522 549,78
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2	1.3.1.4.3	1 676 676,26	1 631 087,56
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм2	1.3.2.3.1	1 269 220,37	1 205 838,55
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм2	1.3.2.3.2	1 225 065,52	1 221 797,48
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм2	1.3.2.4.2	н/д	1 334 559,84
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2	1.3.1.4.1	1 971 022,57	н/д
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм2	1.3.1.4.2	2 506 817,40	2 089 410,89
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2	1.3.1.4.3	3 128 557,15	2 305 358,87
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2	1.4.1.4.2.	768 541,75	н/д
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:				
С _{2, 35 кВ}	Одноцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм2	1.2.2.3.2	5 803 846,07	5 803 846,07
	Одноцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2	1.3.1.3.3	6 938 315,95	н/д
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм2	1.3.1.4.2	8 580 735,18	н/д
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2	1.2.2.3.3	10 145 930,53	9 919 063,01
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм2	1.2.2.3.4	10 328 499,68	10 328 499,68
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2	1.3.1.3.3	н/д	10 189 596,91
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2	1.3.2.3.3	10 241 567,64	10 189 596,91
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:				
С _{2, 110 кВ}	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2	1.2.2.3.3	10 423 107,69	10 235 255,86
	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм2	1.2.2.3.4	10 760 474,55	10 572 622,72
	Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2	1.2.2.3.3	н/д	11 581 643,54
	Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм2	1.2.2.3.4	11 640 710,93	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ				
С _{3, 0,4 кВ}	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм2	2.1.1.1.1	1 790 409,57	н/д
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм2	2.1.2.1.1	1 883 117,07	1 634 910,23
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм2	2.1.2.1.2	2 412 588,58	1 798 383,01
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2	2.1.2.1.3	2 460 951,32	1 900 809,64
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм2	2.1.2.1.4	2 502 267,79	2 250 157,80

1	2	3	4	5
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 500 до 800 мм ²	2.1.2.1.5	2 866 885,82	н/д
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.6.2.1.1	4 986 551,40	н/д
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.6.2.1.2	6 304 746,32	н/д
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3	7 556 645,12	6 594 096,65
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.6.2.1.4	8 756 782,56	6 764 527,49
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1.	2 316 370,61	1 914 660,01
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2.	2 956 696,52	2 555 587,04
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3.	3 484 915,87	3 371 024,52
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4.	5 065 037,06	3 922 513,77
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.6.2.1.2	9 457 119,48	н/д
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3	10 409 770,99	н/д
	Четырехкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	3 862 297,39	н/д
	Четырехкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4	5 445 255,07	н/д
	Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:			
СЗ, 6-10 кВ	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.1.1.1	2 111 555,62	н/д
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.1.1.2	2 758 978,48	2 482 594,59
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3	н/д	2 646 132,10
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.1.1.4	н/д	3 665 784,73
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1	2 332 161,26	2 284 320,45
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2	2 857 128,91	2 174 902,81
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	3 041 916,70	2 569 330,22
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4	3 692 725,44	3 021 625,50
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.2.3.	2 166 987,49	2 166 987,49
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.2.2.2.4	4 764 004,29	н/д
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением свыше 800 мм ²	2.2.2.1.6	6 879 649,44	н/д
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.6.2.1.2	8 242 620,81	н/д
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3	8 455 659,38	3 456 417,07
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.6.2.1.4	9 120 564,90	4 788 302,48
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1	3 237 483,06	н/д
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2	3 356 811,32	н/д
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.1.1.2	4 227 062,15	2 949 933,89
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	5 165 677,25	4 862 425,77
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4	5 750 231,37	5 429 599,87

1	2	3	4	5
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм2	2.6.2.1.2	10 945 587,61	н/д
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2	2.6.2.1.3	11 836 863,87	н/д
	Четырехкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2	2.1.2.1.3	5 834 640,15	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:				
С _{3, 35 кВ}	Однокабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2	2.1.1.1.3	6 592 927,73	н/д
	Однокабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм2	2.1.1.1.4	8 175 413,14	7 800 573,04
	Однокабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2	2.3.1.1.3	10 968 436,95	н/д
	Однокабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм2	2.3.1.1.4	18 591 600,78	н/д
	Двухкабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2	2.1.1.1.3	12 124 104,81	н/д
	Двухкабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм2	2.1.1.1.4	15 289 075,63	н/д
	Двухкабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2	2.3.1.1.3	21 342 879,88	н/д
	Двухкабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм2	2.3.1.1.4	37 176 953,94	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:				
С _{3, 110 кВ}	Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2	2.1.1.1.3	19 949 947,03	н/д
	Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм2	2.1.1.1.4	21 663 925,48	н/д
Строительство пунктов секционирования, в т.ч.:				
С _{4, 6-10 кВ}	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток до 100 А включительно	3.1.1.	н/д	1 038 011,03
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток от 100 до 250 А включительно	3.1.2.	н/д	1 048 027,97
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно	3.1.4.	991 444,58	984 953,23
	Распределительные пункты 6-10 кВ с номинальный ток от 250 А до 500 А	3.2.3.	7 484 618,62	н/д
	Распределительные пункты 6-10 кВ с номинальный ток от 500 А до 1000 А	3.2.4.	8 895 862,29	н/д
	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным ток от 100 до 250 А включительно	3.3.2.	1 081 640,96	н/д
	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным ток от 250 до 500 А включительно	3.3.3.	1 755 541,75	н/д
Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), в т.ч.:				
С _{5, 6-10 кВ}	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	4.1.1.1.	15 291,80	15 024,20
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.1.1.2.	5 464,80	4 794,05
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.1.1.3.	4 391,45	3 905,04
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.1.1.4.	2 783,71	2 684,95
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.1.1.5.	2 189,59	2 108,69
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	4.1.1.6.	2 452,98	2 302,46
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.1.2.2.	2 857,87	н/д
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.1.2.3.	2 808,88	2 711,13
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.1.2.4.	2 411,67	2 411,67
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.1.2.5.	2 269,73	2 265,22
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	4.1.2.6.	1 892,11	1 730,10
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью до 25 кВА включительно	4.2.1.1.	17 056,43	17 056,43
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.2.1.2.	3 651,95	3 308,61
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.2.1.3.	3 224,97	2 898,48
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.2.1.4.	2 366,18	2 254,88
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.2.1.5.	2 102,60	1 400,14

1	2	3	4	5
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.2.2.3.	2 263,63	2 175,46
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.2.2.4.	1 747,30	1 336,38
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.2.2.5.	1 349,71	1 320,10
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.2.2.6.	1 317,99	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ постоянного тока с установкой трансформатора 1х4 МВА	4.3.1.1.	17 824,79	17 824,79
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.3.1.3.	10 237,35	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.3.1.4.	5 174,43	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.3.1.5.	3 104,81	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.3.1.6.	2 730,82	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.3.2.3.	6 179,99	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.3.2.4.	3 084,69	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.3.2.5.	2 204,52	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.3.2.6.	1 697,25	н/д
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью до 25 кВА включительно	4.4.1.1.	27 050,15	24 308,68
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.4.1.2.	10 998,27	9 983,47
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.4.1.3.	6 497,44	5 805,50
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.4.1.4.	5 490,26	5 060,75
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.4.1.5.	4 634,53	4 443,87
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью свыше 1000 кВА включительно	4.4.1.6.	4 122,86	3 732,22
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.4.2.3.	6 383,70	5 959,39
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.4.2.4.	5 695,52	5 523,18
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.4.2.5.	5 309,44	5 309,44
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.4.2.6.	4 482,82	4 482,82
Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, в т.ч.:				
С _{6, 6-10 кВ}	Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной способностью 9,2 МВт при 6 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью выше 1000 кВА	5.1.2.5.	2 047,28	н/д
	Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной способностью 5 МВт при 10 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью от 500 до 900 кВА	5.2.2.4.	2 966,34	н/д
	Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной способностью 15,0 МВт при 10 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью выше 1000 кВА	5.2.2.5.	1 292,14	н/д
Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), в т.ч.:				
С _{7, 35-110 кВ}	Блочная комплектная однострансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х1,0 МВА	6.1.1.1.1.	18 088,09	17 281,47
	Блочная комплектная однострансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х1,6 МВА	6.1.1.1.2.	11 890,00	н/д
	Блочная комплектная однострансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х2,5 МВА	6.1.1.1.3.	8 042,90	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х1,0 МВА	6.1.2.1.1.	12 947,38	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х1,6 МВА	6.1.2.1.2.	11 411,92	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х2,5 МВА	6.1.2.1.3.	10 673,19	н/д
	Строительство ПС 35/2 кВ постоянного тока с установкой трансформатора 1х6,3 МВА	6.1.1.2.5.	14 034,78	12 822,13
	Строительство ПС 35/2 кВ постоянного тока с установкой трансформатора 1х10 МВА	6.1.1.2.6.	9 217,44	8 421,07

1	2	3	4	5
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х1,0 МВА	6.1.1.2.1.	63 433,10	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х1,6 МВА	6.1.1.2.2.	40 197,16	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х2,5 МВА	6.1.1.2.3.	26 899,96	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х4,0 МВА	6.1.1.2.4.	18 429,37	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х6,3 МВА	6.1.1.2.5.	12 638,35	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х10,0 МВА	6.1.1.2.6.	8 987,80	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х1,0 МВА	6.1.2.2.1.	39 393,35	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х1,6 МВА	6.1.2.2.2.	25 169,22	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х2,5 МВА	6.1.2.2.3.	16 851,04	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х4,0 МВА	6.1.2.2.4.	12 418,69	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х6,3 МВА	6.1.2.2.5.	8 822,15	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х10,0 МВА	6.1.2.2.6.	6 588,70	5 806,80
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х16,0 МВА	6.1.2.2.7.	6 021,36	6 021,36
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1х10,0 МВА	6.2.1.2.1.	25 523,56	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1х16,0 МВА	6.2.1.2.2.	16 985,71	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1х25,0 МВА	6.2.1.2.3.	11 023,84	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х2,5 МВА	6.2.2.2.1	27 490,03	27 490,03
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х10,0 МВА	6.2.2.2.2	19 156,73	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х16,0 МВА	6.2.2.2.3	13 003,63	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х25,0 МВА	6.2.2.2.4	8 633,46	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х40,0 МВА	6.2.2.2.5	5 911,25	5 877,51
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х63,0 МВА	6.2.2.2.6	4 111,44	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/35/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х25,0 МВА	6.2.2.3.2.	6 843,41	6 843,41
	Двухтрансформаторная подстанция 110/35/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х40,0 МВА	6.2.2.3.3.	6 174,84	6 174,84
Для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно				
C ₂ ^{150 кВт}	Строительство воздушных линий электропередачи для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./км	0,00 руб./км
C ₃ ^{150 кВт}	Строительство кабельных линий электропередачи для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./км	0,00 руб./км
C ₄ ^{150 кВт}	Строительство пунктов секционирования для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./шт.	0,00 руб./шт.
C ₅ ^{150 кВт}	Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт
C ₆ ^{150 кВт}	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт
C ₇ ^{150 кВт}	Строительство центров питания, подстанций для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организация
Кемеровской области на 2020 год
(без учета НДС)**

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)
(без учета НДС, в ценах 2020 года)

№ ставки	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Размер ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от типа населенного пункта	
		Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
		руб./кВт	руб./кВт
$C_{1, \max N}$	За единицу максимальной мощности, в т.ч.:		
	Постоянная схема	97,29	69,17
	Временная схема		
$C_{1,1, \max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в т.ч.:	39,13	28,07
	Постоянная схема		
	Временная схема		
$C_{1,2, \max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в т.ч.:	58,16	41,10
	Постоянная схема		
	Временная схема		

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)
(без учета НДС, в ценах 2020 года)

№ Ставки	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Размер ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от типа населенного пункта	
		Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
		руб./кВт	руб./кВт
1	2	3	4
Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»			
C ₂ ^{maxN}	Строительство воздушных линий электропередачи, в т.ч.:		
	Строительство одноцепной воздушной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	5 018,90	4 995,74
	Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	5 691,02	н/д
	Строительство одноцепной воздушной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	8 386,17	5 794,97
	Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	10 282,57	н/д
C ₃ ^{maxN}	Строительство кабельных линий электропередачи, в т.ч.:		
	Строительство однокабельной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	4 661,29	2 770,40
	Строительство однокабельной линии электропередачи методом горизонтального наклонного бурения напряжением 0,4 кВ	31 787,10	24 512,14
	Строительство двухкабельной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	5 227,60	5 044,83
	Строительство однокабельной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	5 347,18	5 278,94
	Строительство однокабельной линии электропередачи методом горизонтального наклонного бурения напряжением 6-10 кВ	6 553,72	6 243,57
	Строительство двухкабельной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	7 293,30	6 968,19
C ₄ ^{maxN}	Строительство пунктов секционирования	н/д	н/д
C ₅ ^{maxN}	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	равны соответственно стандартизированным тарифным ставкам C ₅ , C ₆ , C ₇ в зависимости от типа населенного пункта и уровня напряжения	
C ₆ ^{maxN}	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
C ₇ ^{maxN}	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		

1	2	3	4
Для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно			
$C_{2_{\max N < 150 \text{ кВт}}}$	Строительство воздушных линий	0,00	0,00
$C_{3_{\max N < 150 \text{ кВт}}}$	Строительство кабельных линий	0,00	0,00
$C_{4_{\max N < 150 \text{ кВт}}}$	Строительство пунктов секционирования	0,00	0,00
$C_{5_{\max N < 150 \text{ кВт}}}$	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
$C_{6_{\max N < 150 \text{ кВт}}}$	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
$C_{7_{\max N < 150 \text{ кВт}}}$	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0,00

**Формулы платы за технологическое присоединения
к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области на 2020 год**

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

1. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), (C_1):

$$P = C_1, (\text{руб.}) (1)$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки C_1 и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

$$P = C_1 + \sum_i (C_{2,i} * L_{2,i}) + \sum_i (C_{3,i} * L_{3,i}), (\text{руб.}) (2)$$

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций ($ТП$), за

исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» пункта 1 настоящего приложения, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$P = C_1 + \sum_i (C_{2,i} \times L_{2,i}) + \sum_i (C_{3,i} \times L_{3,i}) + \sum_i (C_{4,i} \times q_i) + \\ + \sum_i (C_{5,i} \times N_i) + \sum_i (C_{6,i} \times N_i) + \sum_i (C_{7,i} \times N_i), \text{ (руб.) } (3)$$

г) если при технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Применяемые в формулах условные обозначения:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»), рублей за одно присоединение.

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.).

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

L_{2i} – суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L_{3i} – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

q_i – необходимое количество пунктов секционирования на i -м уровне напряжения.

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{учм1}} + P_{\text{учм2}}), \text{ (руб.) } (4)$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{учм1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.);

$P_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.).

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей
в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств
максимальной мощностью не более чем 15 кВт включительно на 2020 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	2 047,16
2.	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	21,90
3.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	252 169,69
4.	ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	- 13 268,61
5.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» (ИНН 7704726225))	9,70
6.	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	1 913,45
7.	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	912,86
8.	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	112,42
9.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	3 346,80
10.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	31 760,41
11.	ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707)	4 703,71
12.	МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462)	1 076,48
13.	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	5 114,78
14.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	2 737,23
Всего		292 657,98

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей
в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств
максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области на 2020 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	8 315,11
2.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	137 189,92
3.	ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	115 012,82
4.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	4 157,29
5.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	28 720,05
6.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	1 429,78
Всего		294 824,97

Приложение № 13 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019

Расчёт необходимой валовой выручки ООО "ГЭС" методом долгосрочной индексации (на 5 лет - 2020-2024)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов
1	2	3	10	11	12
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	5,00%	3,00%	применен установленный Минэкономразвития
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	4,0%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э
3	Количество активов	у.е.	13 849,64	13 836,55	рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2
4	Индекс изменения количества активов	%	0,00%	-0,09%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	277 202,72	262 398,09	
		тыс. руб.			
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо		87 391,07	86 226,48	Пп 4 п. 18 и 24 Основ ценообразования. Том 58, том 5 допматериалов. Принято на уровне экономически обоснованных фактических расходов с учетом ИПЦ
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	189 811,65	176 171,61	Пп.1 п. 28. Основ ценообразования Том 3 допматериалов. Расчеты, представленные предприятием, скорректированы с учетом экономической обоснованности
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	178 829,12	120 439,09	П. 26 Основ ценообразования. Том 94
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	224 813,85	182 317,19	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	119 957,73	99 705,62	Документально обоснованная стоимость ремонтной программы
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	84 029,69	73 542,75	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	1 650,63	1 594,51	Пп.2 п.28 Основ ценообразования. Том 61, 101. Принято на уровне экономически обоснованных фактических расходов с учетом ИПЦ
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	51 839,42	51 839,42	Пп.2 п.28 Основ ценообразования. Принято на уровне, предложенном предприятием, как экономически обоснованные расходы с учетом ИПЦ
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	2 019,62	1 595,35	Пп. 2 п. 28 Основ ценообразования. Том 97, 103. Принято на уровне экономически обоснованных фактических расходов с учетом ИПЦ
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	2 416,34	2 416,34	Пп. 2 п. 28 Основ ценообразования. Том 62, 104. Принято на уровне, предложенном предприятием, как экономически обоснованные расходы с учетом ИПЦ
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	26 103,68	16 097,13	Пп. 2 п. 28 Основ ценообразования. Том 62,103. Принято к учету на уровне, утвержденном на 2019 год с учетом ИПЦ
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	614,53	522,29	Пп. 11 п. 28 Основ ценообразования. Том 63, 103. В экономически обоснованном размере
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	19 941,49	8 456,56	Пп.8 п. 28 Основ ценообразования. Том 61, 101.Принято на уровне экономически обоснованных фактических расходов с учетом ИПЦ
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	270,40	89,97	Пп.11 п. 28 Основ ценообразования. Том 63.Принято на уровне экономически обоснованных фактических расходов с учетом ИПЦ
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	2 245,56	713,80	Пп.4 п. 19 Основ ценообразования. Том 3. Принято в экономически обоснованном размере.
	Всего экономически обоснованные расходы			565 868,17	
	Экономически обоснованные 70%			396 107,72	

	Метод сравнения аналогов 30%			139 894,17	
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	683 091,24	536 001,89	
2. Расчёт неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	13 304,65	13 304,65	Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования. Том 73, 100. На уровне, предложенном предприятием, как экономически обоснованном.
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	3 637,92	3 582,51	Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования. Том 100. По объемам, предложенным предприятием, тарифы с учетом ИПЦ
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	121 905,03	114 674,06	Пп. 5 п. 28 Основ ценообразования. Том 73, 97,98.
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	4 842,42	4 842,42	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.			
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	4 842,42	4 842,42	
2.5.2.5.	прочее	тыс.руб.	4 842,42	4 842,42	Глава 30 НК РФ. Том 73, 105. На уровне, предложенном предприятием, как экономически обоснованном.
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.			
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс.руб.	54 364,05	36 613,48	По ставкам в соответствии с ФОТ
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб.			
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	9 556,00	7 037,61	Глава 34 НК РФ. Том 61,95. На основании п. 20 Основ ценообразования
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	18 468,06	10 362,27	П. 87 Основ ценообразования. Том 86-89. Методические указания 215-э.
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	27 925,80	24 582,66	П. 27 Основ ценообразования. Том 73.
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	112 795,98	0,00	Постановление РЭК Кемеровской области от 31.10.2019 № 385
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.		0,00%	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	366 799,90	214 999,67	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	50 147,07	16 842,86	За 2017-2018 гг. частично отражено
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,013	0,013	
4.2.	НВВ 2018 года	тыс.руб.	747 890,94	747 890,94	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	9 722,58	9 722,58	Согласно произведенного расчета в соответствии с МУ 1256
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	1 109 760,80	777 567,00	
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	1 109 760,80	777 567,00	
7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	141,14	134,64	Согласно произведенного расчета
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 315,31	2 241,55	
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	326 785,48	301 803,59	
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.		0,00	
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	1 436 546,28	1 079 370,59	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	1 436 546,28	1 079 370,59	

Приложение № 14 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «ЕвразЭнергоТранс» методом долгосрочной
индексации на 2020 год (долгосрочный период 2020-2024)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Пояснения
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	3,40%	3,00%	применен установленный Минэкономразвития
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	5,0%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э
3	Количество активов	у.е.	18 465,36	18 465,36	рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2
4	Индекс изменения количества активов	%	0,01%	0,01%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	128 438,84	116 946,60	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	20 330,22	19 192,72	Пп 4 п. 18 и 24 Основ ценообразования. Принято на уровне экономически обоснованной величины с учетом ИПЦ (т.1 ч.2, т.2 ч.1)
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	108 108,62	97 753,88	Пп.1 п. 28. Основ ценообразования. Принято на уровне экономически обоснованной величины. Услуги связи перенесены из статьи "работы и услуги производственного характера" в статью "услуги связи". (том 1 часть 2)
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	195 491,45	194 921,37	П. 26 Основ ценообразования. Расходы на оплату труда определены на основании фактических данных, с учетом дефляторов.
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	217 702,75	201 767,44	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	179 009,09	169 813,30	Документально обоснованная стоимость в соответствии с ремонтной программой
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	29 864,64	23 639,60	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	637,27	1 231,45	Пп.2 п.28 Основ ценообразования. Принято на уровне экономически обоснованных фактических расходов с учетом расходов на связь, перенесенных из статьи "работы и услуги производственного характера" и с учетом ИПЦ
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	13 433,31	13 380,42	Пп.2 п.28 Основ ценообразования. Сумма расходов принята на основании заключенных на 2019 год договоров с учетом ИПЦ.
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1 320,18	1 320,18	Пп.2 п.28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере на уровне предложения предприятия.
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	6 193,75	5 945,07	Пп.2 п.28 Основ ценообразования. Сумма расходов принята на основании заключенных договоров с учетом ИПЦ.
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	1 665,03	1 658,56	Пп.2 п.28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с расчетами предприятия с учетом ИПЦ на 2020 год.
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	6 615,10	103,92	Пп.2 п.28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере банковских расходов за 2018г.с учетом ИПЦ

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Пояснения
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	912,07	912,07	Учтены экономически обоснованные расходы предприятия на командировочные расходы связанные с производственной необходимостью, и командировочные расходы, связанные с обучением.
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	1 013,95	978,32	Принято в экономически обоснованном размере с учетом фактических расходов за 2018 год и ИПЦ. (т.2 ч.1)
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	633,06	321,73	Принято в экономически обоснованном размере с учетом фактических расходов за 2018 год и ИПЦ. (т.2 ч.1)
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	6 269,95	6 102,42	Пп.11 п. 28 Основ ценообразования. Принято в размере экономически обоснованной величины (скорректирован ИПЦ в соответствии с актуальным прогнозом Минэкономразвития).
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	3 064,01	2 306,36	Пп.4 п. 19 Основ ценообразования. В состав расходов приняты экономически обоснованные расходы: охрана здоровья, материальная помощь. Признано экономически необоснованным и исключено: социально-бытовые услуги, культура и спорт, поддержка общественных организаций. (т.2 ч.1 с.234).
	Всего экономически обоснованные расходы	тыс.руб.	544 697,06	515 941,77	
	Экономически обоснованные 70%	тыс.руб.		361 159,24	
	Метод сравнения аналогов 30%	тыс.руб.		131 161,77	
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	544 697,06	492 321,01	
2. Расчёт неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	253 356,05	253 728,00	Расчет произведен в соответствии с балансом и утвержденными тарифами на услуги на 2020 год.
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	13 378,52	12 937,16	Принято в экономически обоснованном размере с учетом фактических объемов за 2018 год и тарифов, утвержденных на 2020г. (т.2 ч.1, т.1 ч.2 с.6420).
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	50 230,55	45 511,76	Пп. 5 п. 28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с представленными договорами. (т.1 ч.2 с.7723, копии договоров (т.1 ч.2 с.7027), расчет в табл.2.5. (т.2 ч.1)).
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	42 848,40	26 170,65	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	7 259,51	7 259,51	Принято в экономически обоснованном размере на уровне предложения предприятия. (т.1 ч.2 с.7738, т.2. ч.2. с.336, т.1 ч.2 с.6954)
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	35 523,42	18 845,68	Согласно главе 30 НК РФ. Принято в экономически обоснованном размере (т.2 ч.1, т.2 ч.2 с.263). В расчете на основании пп.3 статьи 380 Налогового кодекса применена ставка 2,2%. С 01.01.2019г. под налогообложение попадают объекты только недвижимого имущества. В связи с этим в расчет экспертами приняты категории: здания, сооружения, другие виды основных средств.
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	65,46	65,46	Представлено: тех.паспорта ТС (т.1 ч.2 с.7777), декларация об уплате транспортного налога (т.2 ч.2 с.240), расчет (табл.2.9 т.2 ч.1). Налоговые ставки приняты на основании Закона Кемеровской обл. от 28.11.2002 №95-ОЗ

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Пояснения
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	59 429,40	59 443,22	Расчет произведен с учетом расходов на оплату труда, учтенных в составе подконтрольных расходов.
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	41 926,98	41 926,98	п.20 Основ ценообразования. Приантов размере фактически начисленного налога за 2018 год в соответствии с налоговой декларацией.
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	24,03	21,90	Согласно произведенного расчета с учетом стандартизированных ставок.
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	172 748,05	130 058,83	Пересчитано по максимальным срокам полезного использования в соотв.с п.27 Основ ценообразования, осклучена амортизация по еще не введенным в эксплуатацию основным средствам, расчет на листе "амортизация"
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	99 998,44	0,00	Постановление РЭК КО от 31.12.2019 №389
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	10,69%	0,00%	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	733 940,41	569 798,50	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	102 527,14	95 900,22	Согласно произведенного расчета.
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества			0,013	
4.2.	НВВ 2018 года	тыс.руб.		896 789,54	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	0,00	11 658,26	Согласно произведенного расчета.
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	1 381 164,61	1 169 678,00	
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	1 127 808,56	915 950,00	
7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	62,69	62,87	
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 187,56	2 240,94	
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	137 145,37	140 896,08	Согласно произведенного расчета.
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	0,00	0,00	
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	1 518 309,98	1 310 574,09	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	1 264 953,93	1 056 846,08	

Приложение № 15 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019

Расчёт необходимой валовой выручки ОАО "КузбассЭлектро" методом долгосрочной индексации (на 5 лет - 2020-2024)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Пояснения
1	2	3	4	5	6
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	3,40%	3,00%	применен установленный Минэкономразвития
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	6,0%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э
3	Количество активов	у.е.	5 287,60	5 284,66	рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2
4	Индекс изменения количества активов	%	-1,00%	-1,05%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	23 274,82	8 825,84	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	12 747,82	5 157,05	на основании подпункта 4 пункта 18 и пункта 24 Основ ценообразования, с учетом письма ФАС от 19.06.2017 № ИА/41019/17
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	10 527,00	3 668,79	на основании подпункта 1 пункта 29 Основ ценообразования, с учетом письма ФАС от 19.06.2017 № ИА/41019/17
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	125 768,30	102 785,59	на основании п. 26 Основ ценообразования, с учетом письма ФАС от 19.06.2017 № ИА/41019/17
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	14 138,86	7 591,48	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	7 631,26	2 679,54	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	3 795,29	3 183,84	
1.3.2. 1.	Услуги связи	тыс.руб.	1 267,71	1 188,93	на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования, с учетом письма ФАС от 19.06.2017 № ИА/41019/17
1.3.2. 2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	256,19	139,98	на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования, с учетом письма ФАС от 19.06.2017 № ИА/41019/17
1.3.2. 3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	535,46	475,56	на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования, с учетом письма ФАС от 19.06.2017 № ИА/41019/17
1.3.2. 4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	961,54	607,24	на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования, с учетом письма ФАС от 19.06.2017 № ИА/41019/17
1.3.2. 5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	389,25	388,12	на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования, с учетом письма ФАС от 19.06.2017 № ИА/41019/17
1.3.2. 6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	385,13	384,01	на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования, с учетом письма ФАС от 19.06.2017 № ИА/41019/17
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	404,10	112,55	на основании подпункта 6) пункта 28 Основ ценообразования, с учетом письма ФАС от 19.06.2017 № ИА/41019/17
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	438,30	89,85	на основании подпункта 7) пункта 28 Основ ценообразования, с учетом письма ФАС от 19.06.2017 № ИА/41019/17
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	835,88	632,77	на основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования, с учетом письма ФАС от 19.06.2017 № ИА/41019/17
1.3.6.	Электроэнергия нахоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Пояснения
1	2	3	4	5	6
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	345,42	344,08	на основании подпункта 8) пункта 28 Основ ценообразования, с учетом письма ФАС от 19.06.2017 № ИА/41019/17
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	688,61	548,84	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	12 392,15	6 999,59	на основании подпункта 4) пункта 19 Основ ценообразования, с учетом письма ФАС от 19.06.2017 № ИА/41019/17
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	175 574,13	126 202,49	принято на уровне предложения предприятия с учетом фактических затрат с учётом ИПЦ
	Итого 30%	тыс.руб.		31 554,03	
	Итого 70%	тыс.руб.		88 341,75	
	Итого подконтрольные расходы:		175 574,13	119 895,78	на основании методики от 18.03.2015г №421-э
2. Расчёт неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	20 907,88	15 794,26	расчетная величина, на основании сводного прогнозного баланса ФАС России приказом от 31 октября 2019 года №1452/19, на основании договора №1004/П от 01.01. 2015 г, письмо №142/6/477 от 18.03.2019 г, приказ ФАС от 10.12.2019 г № 1618/19
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	2 324,22	2 897,53	рассчитано на основании среднего фактического тарифа, с учетом ИПЦ на объем собственных нужд 771,658 МВт*ч
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	58 125,39	50 888,87	Расходы приняты в размере: 1. 48 598,35 тыс. руб. - аренда имущества, принята на основании (п 28 Основ ценообразования 1178) 2. 2 290,52 тыс.руб. - аренда земли (принято на основании предоставленных договоров)
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	9 523,79	7 027,13	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	3 268,26	821,21	Расходы приняты на основании налоговой декларации
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	5 779,21	5 779,21	Расходы приняты на основании расчета
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	476,32	426,70	Расходы приняты в размере: 1. (413,06) тыс.руб. - транспортный налог, исключены единицы техники, планируемые к вводу 2. (13,64) тыс.руб. - платность за природопользование
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	38 233,56	31 246,82	Принято на основании сложившегося фонда оплаты труда с учетом ставки 30,4%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	496,65	495,21	Принято на основании фактически сложившихся расходов с учетом ИПЦ
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	4 539,80	4 539,78	Принято на основании налоговой декларации за 2018 г
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	21 502,37	21 455	Постановление от 31 октября 2019 г. N 377
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	11 481,63	0,00	Принято в размере амортизации
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	167 135,30	134 344,59	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	4 197,42	8 589,17	
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,013	0,013	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Пояснения
1	2	3	4	5	6
4.2.	НВВ 2018 года	тыс.руб.	229 407,00	229 406,30	
	Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества	тыс.руб.	2 982,29	2 982,28	на основании методики от 29.11.2016 №1256
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	349 889,14	265 811,82	
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	328 981,26	250 017,56	
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	14,54	14,35	на основании расчета
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 381,70	2 243,24	
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	34 636,94	32 184,24	Принято на основании следующих документов: 1. приказ ФАС России от 19.12.2019 №1702/19; 2. приказ ФАС России от 19.12.2019 №1701/19; 3. прогноз Минэкономразвития на 2020 год (письмо от 01.10.2019 №33198-ПБ/Д03и)
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	-	-	
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	-	-	
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	384 526,08	297 996,06	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	363 618,20	282 201,80	

Приложение № 16 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «КЭНК» методом долгосрочной индексации на
2020 год (долгосрочный период 2020-2024)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложения экспертов	Пояснения
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	5,50%	3,00%	применен установленный Минэкономразвития
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	5,0%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э
3	Количество активов	у.е.	84 244,41	83 505,73	рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2
4	Индекс изменения количества активов	%	0,00%	-0,88%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	560 221,52	423 851,66	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	422 404,91	289 979,46	Пп 4 п. 18 и 24 Основ ценообразования. Принято на уровне экономически обоснованной величины с учетом ИПЦ
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	137 816,62	133 872,20	Пп.1 п. 28. Основ ценообразования. Принято на уровне экономически обоснованной величины.
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 643 795,40	2 340 726,82	П. 26 Основ ценообразования. Расходы на оплату труда определены с учетом фактических данных предприятия, отраслевого соглашения, принятой численности и ИПЦ.
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	667 387,02	497 230,87	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	499 307,40	360 203,24	Документально обоснованная стоимость в соответствии с ремонтной программой
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	35 181,54	32 879,73	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	13 680,09	12 533,24	Пп.2 п.28 Основ ценообразования. Принято на уровне экономически обоснованных фактических расходов с учетом ИПЦ (т.т.107-109)
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	13 617,71	12 626,51	Пп.2 п.28 Основ ценообразования. Принято на уровне экономически обоснованных расходов, определенных на основании заключенных договоров с учетом ИПЦ (т.110 с.6)
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	51,51	26,19	Пп.2 п.28 Основ ценообразования. Принято на уровне экономически обоснованных расходов, определенных на основании заключенных договоров с учетом ИПЦ (т.110 с.200)
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	722,41	752,45	Пп.2 п.28 Основ ценообразования. Принято на уровне экономически обоснованных расходов, определенных на основании заключенных договоров с учетом ИПЦ (т.110 с.225, доп.мат.т.6 с.349)
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	7 109,82	6 941,35	Пп.2 п.28 Основ ценообразования. Принято на уровне экономически обоснованных расходов, определенных на основании заключенных договоров с учетом ИПЦ (т.110 с.239)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложения экспертов	Пояснения
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	7 817,59	7 394,92	Принято в экономически обоснованном размере, определенном на основании фактических расходов с учетом ИПЦ. (т.110 с.250)
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	1 284,20	1 026,54	Расходы по статье приняты в экономически обоснованном размере, с учетом заключенных договоров и ИПЦ. Исключены расходы на приобретение тренажера, так как оно должно осуществляться за счет инвестиционной программы (т.110 с.262)
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	14 677,55	10 973,93	Пп. 11 п. 28 Основ ценообразования. По статье учтены расходы на нормативно-техническую литературу, спец.оценку условий труда, мед.осмотры, замеры вредных факторов производственной среды. Представлены договоры, заключенные на 2018-2019гг, списки работников на медосмотры, вакцинацию. Поскольку данная статья расходов напрямую зависит от численности работников предприятия, на 2020г. расходы приняты на уровне фактических за 2018 год с учетом изменения численности и с учетом дефлятора. (т.111 с.4.)
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	34 384,06	27 198,01	Пп.8 п. 28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере, определенном на основании заключенных договоров с учетом применения ИПЦ. (т.113 с.240)
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	74 734,68	57 554,50	Пп.11 п. 28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере, определенном на основании заключенных договоров с учетом применения ИПЦ. Исключены расходы на оплату проезда работникам в общественном транспорте (не носят обязательный характер), расходы на оплату больничных листов (учтены при определении расходов на оплату труда). (т.т.114-117)
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	69 881,10	46 822,02	Пп.4 п. 19 Основ ценообразования. Расходы пределены с учетом положений отраслевого соглашения, фактических расходов предприятия, численности работников, запланированной на 2020 год. Исключены, как не связанные с деятельностью по передаче электрической энергии и не носящие обязательный характер, следующие расходы: проведение соревнований и конкурсов профмастерства, отчетных конференций, приобретение непроемких прочих материалов и основных средств стоимостью до 40 т.р., частичная компенсация стоимости содержания детей в детских садах, выплаты неработающим пенсионерам.
	Экономически обоснованный уровень расходов	тыс.руб.	3 941 285,04	3 308 631,38	
	70% от ЭО уровня	тыс.руб.		2 316 041,97	
	30% по методу аналогов	тыс.руб.		751 653,32	
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	3 941 285,04	3 067 695,29	
2. Расчёт неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	43,89	3 678,30	Расчет произведен в соответствии с балансом и утвержденными тарифами на услуги на 2020 год.

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложения экспертов	Пояснения
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	30 438,42	29 177,19	Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования. Планируемый объем электроэнергии принят на основании фактических данных с учетом расходов по вновь введенному оборудованию (представлены пояснительные записки по филиалам, а также расчет по единицам оборудования). Расходы определены с учетом ИПЦ и доли на передачу ЭЭ 97,8% от общей суммы расходов. (т.121 с.103 -т.123)
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	25 225,55	23 296,59	Объемы потребления учетны на основании данных 2018, 2019г.г. с учетом подключения к системе отопления производственной базы в г.Тайга. Расходы определены с учетом установленных тарифов и ИПЦ, доля на передачу ЭЭ принята 97,8%. (т.124-т.125)
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	612 584,51	588 933,85	Пп. 5 п. 28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с представленными договорами. (т.т.126-193)
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	101 785,15	97 675,46	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	2 735,69	2 607,45	Налог на землю принят в сумме, рассчитанной на основании представленных налоговых деклараций, с учетом кадастровой стоимости участков, находящихся в собственности предприятия на конец 2018. доля на передачу электроэнергии принята в размере 97,8% в соответствии с учетной политикой предприятия. (т.194-т.198)
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	94 600,10	90 618,65	Согласно главе 30 НК РФ. Принято в экономически обоснованном размере на основании расчета предприятия за исключением налога на плановые вводы. (т.т.199-203, доп.матер. от 31.10.2019, том 3, стр.2)
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	4 449,36	4 449,36	Принято в экономически обоснованном размере на уровне предложения предприятия. По данной статье учтены расходы на транспортный налог, плата за негативное воздействие на окр.среду.
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	803 713,80	711 580,95	Принято на уровне экономически обоснованной величины, рассчитанной от суммы расходов на оплату труда. Уведомление ФСС от 04.04.2019 о размере взносов на страхование от несчастных случаев (т.207 с.3)
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб.	2 225,10	1 912,68	По данной отражены расходы на оказание банковских услуг, инкассацию. Принято в экономически обоснованном размере на основании фактически сложившихся расходов за 2018г. с учетом ИПЦ на 2019 и 2020г.
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	152 001,00	152 001,00	п.20 Основ ценообразования: включено в размере величины налога на прибыль, сформированной по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	556 037,84	389 359,61	В соответствии с расчетом, произведенном с учетом фактических расходов предприятия и стандартизированных ставок.
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	589 659,10	493 962,44	Амортизация рассчитана исходя из максимальных сроков полезного использования, по имуществу, находящемуся на балансе предприятия (без учета плановых вводов).
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	209 683,65	22 626	Постановление РЭК КО от 897 от 31.12.2019

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложения экспертов	Пояснения
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	3,06%	0,00%	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	3 083 398,00	2 514 204,07	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	745 854,44	-439 262,27	
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,013	0,013	
4.2.	НВВ 2018 года	тыс.руб.	4 651 053,17	4 651 053,19	
	Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества	тыс.руб.	60 463,69	60 463,69	Согласно произведенного расчета
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	7 831 001,18	5 203 100,78	
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	7 830 957,29	5 199 422,48	
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	271,24	212,93	
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	2 530,00	2 241,57	
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	686 225,00	477 289,14	Согласно произведенного расчета
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	3 092 899,80	4 022 459,40	
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	3 092 899,80	4 022 459,40	Согласно произведенного расчета
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	11 610 125,98	9 702 849,32	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	11 610 082,09	9 699 171,02	

Приложение № 17 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019

Расчёт необходимой валовой выручки Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» методом долгосрочной индексации (на 5 лет - 2019-2023)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание
			Предложение предприятия	Предложение РЭК	
1	2	3	4	5	6
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	3,40%	3,00%	применен установленный Минэкономразвития
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	2,0%	2,0%	
3	Количество активов	у.е.	109 935,08	108 784,14	рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2
4	Индекс изменения количества активов	%	1,74%	0,67%	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,0265	1,0145	
I. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	269 732,84	266 629,26	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	203 335,03	200 995,43	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	66 397,81	65 633,83	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 555 821,28	1 537 919,81	принято с учетом Методики 98-Э, методом индексации формула (2)
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	848 608,37	838 844,18	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	577 662,28	571 015,63	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	199 741,16	197 442,92	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	12 371,92	12 229,57	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	64 506,88	63 764,66	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	157,17	155,36	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	298,92	295,48	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	122 406,27	120 997,85	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	17 332,16	17 132,74	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	8 535,51	8 437,30	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	567,47	560,94	
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.		0,00	
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,00	
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	6 639,91	6 563,51	
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	38 129,88	37 691,16	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	8 241,87	8 147,04	
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	2 682 404,35	2 651 540,28	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	1 876 557,77	1 950 124,62	расчетная величина, на основании сводного прогнозного баланса ФАС России приказом от 31 октября 2019 года №1452/19, на основании договора №1367/П от 11.12.2017 г, приказ ФАС от 10.12.2019 г № 1618/19
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	68 923,95	62 518,22	Принято на основании: 1. фактический объем за 2018 г, данным ПАО "Кузбассэнергобсбт", 2 . тариф на основании данных ПАО "Кузбассэнергобсбт", с учетом ИПЦ
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	19 647,57	17 578,78	Принято на основании фактически заключенных договоров, фактических объемов с учетом тарифов установленных РЭК.
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	144 657,70	51 131,60	На основании п 28 Основ ценообразования;
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	240 413,01	200 880,87	Приняты за исключением вводимого имущества
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	30 320,14	30 320,14	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	205 466,00	166 390,66	
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	4 626,87	4 170,08	Принято за исключением платы за воздействие на окружающую среду сверх лимитов
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс.руб.	472 969,67	450 610,50	Принято с учетом фактически сложившегося процента отчислений
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб.	156 898,60	0,00	На основании п 7 Основ ценообразования

Протокол № 102 заседания Правления РЭК КО от 31.12.2019

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание
			Предложение предприятия	Предложение РЭК	
1	2	3	4	5	6
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	159 472,00	159 472,00	Принято на основании налоговой декларации
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	396 232,35	101 744,21	Принято на основании п 87 Основ ценообразования 1178
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 216 554,50	1 216 554,50	Приказ Минэнерго России от 20.12.2018 №25@
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	194 213,68	0,00	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	4 946 540,80	4 210 615,31	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	3 803 997,08	724 226,22	
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,01	0,013	
4.2.	НВВ 2018 года	тыс.руб.	4 948 509,51	4 948 509,51	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	64 330,62	64 330,62	на основании методики от 29.11.2016 №1256
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	11 497 272,85	7 650 712,43	
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	9 620 715,08	5 700 587,81	
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	694,96	728,11	
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 475,26	2 241,73	
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	1 720 202,99	1 632 226,13	Принято на основании следующих документов: 1. приказ ФАС России от 19.12.2019 №1702/19; 2. приказ ФАС России от 19.12.2019 №1701/19; 3. прогноз Минэкономразвития на 2020 год (письмо от 01.10.2019 №33198-ПБ/Д03и)
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	18 331,00	22 468,81	
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	18 331,00	22 468,81	
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	13 235 806,84	9 305 407,37	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	11 359 249,07	7 355 282,75	

**Расчет необходимой валовой выручки АО "Оборонэнерго (филиал "Забайкальский"
АО "Оборонэнерго") методом долгосрочной индексации (на 5 лет 2016-2020)**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания, выводы экспертов
1	2	3	8	9	
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	4,00%	3,00%	применен установленный Минэкономразвития
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э
3	Количество активов	у.е.	894,76	894,76	рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2
4	Индекс изменения количества активов	%	0,09%	0,09%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,0243	1,0204	
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	2 458,42	2 448,91	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 830,25	1 823,17	Так как 2020 год является пятым годом долгосрочного периода регулирования 2016-2020 гг. к учету приняты плановые расходы 2019 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2020 год согласно Методических указаний 98-э
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	628,17	625,74	Так как 2020 год является пятым годом долгосрочного периода регулирования 2016-2020 гг. к учету приняты плановые расходы 2019 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2020 год согласно Методических указаний 98-э
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	12 363,79	12 315,96	Так как 2020 год является пятым годом долгосрочного периода регулирования 2016-2020 гг. к учету приняты плановые расходы 2019 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2020 год согласно Методических указаний 98-э
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 118,24	2 110,04	Так как 2020 год является пятым годом долгосрочного периода регулирования 2016-2020 гг. к учету приняты плановые расходы 2019 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2020 год согласно Методических указаний 98-э
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.			
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	710,12	0,00	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	72,91	0,00	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	518,47	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	118,74	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	241,18	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	27,68	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	563,25	0,00	
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	291,36	0,00	

1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	284,65	2 110,04	Так как 2020 год является пятым годом долгосрочного периода регулирования 2016-2020 гг. к учету приняты плановые расходы 2019 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2020 год согласно Методических указаний 98-э
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	16 940,45	16 874,91	
2. Расчёт неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	567,18	567,18	Затраты Общества 2018 года по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» по виду деятельности передача э/э составили 558,11 тыс. руб. С учетом корректировки величины расходов на ИПЦ 2019, 2020 годов – 4,7% (оценка 2019 года и 3,0% (2020 года), сумма составит 601,08 тыс. руб. В связи с этим эксперт предлагает принять к учету расходы в размере 567,18 тыс. руб., предложенном Обществом.
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		0,00	
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	198,86	158,96	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.			
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	167,81	130,04	Рассчитано в соответствии с НК РФ по ставке 2,2% от остаточной стоимости недвижимого имущества Общества.
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	31,05	28,92	Рассчитана сумма транспортного налога в размере 28 918,00 руб. по 4 (четырем) автомобилям, находящимся в распоряжении ПУ "Юргинский". Транспортный налог, рассчитан в соответствии с НК РФ, а также с учетом ставок, утвержденных для субъекта Кемеровская область.
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	3 763,54	3 748,98	Рассчитано в размере 30,44% от ФОТ принятого к учету на 2020 год.
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 320,41	308,71	
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 757,86	916,15	Сумма налога на прибыль включена в НВВ соответствии с п.20 Основ ценообразования, т.к. фактическая величина налога на прибыль по результатам 2018 года составила 916,15 тыс. руб.
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		9,68	Величина расходов рассчитана в соответствии с Методическими указаниями 215-э/1 от 11.09.2014.
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 928,31	1 686,78	Величина амортизации рассчитано в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 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. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	2 140,00	0,00	Расходы не приняты к учету по данной статье, т.к. согласно Приложению № 9 к постановлению РЭК Кемеровской области от 31.10.2019 № 384 "О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1054 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» на период 2016 - 2020 гг.» источником финансирования инвестиционной программы на 2020 год, помимо амортизации, являются прочие привлеченные средства.
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	9,62%	0,00%	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	11 676,16	7 396,44	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-2 786,59	-15 893,42	Корректировка рассчитана с применением формул Методических указаний 98-э.

4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,01	0,013	Расчет коэффициента производится согласно формуле (1) пункта 5 Методических указаний 254-э/1 от 26.12.2010г.
4.2.	НВВ (i-2)	тыс.руб.	23 271,07	23 271,07	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	302,52	302,52	
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	26 132,54	8 680,46	
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	26 132,54	8 680,46	
7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	1,73	1,46	
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 406,88	2 240,43	
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	4 172,52	3 264,63	Рассчитано в соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования.
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	0,00	0,00	
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	30 305,06	11 945,09	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	30 305,06	11 945,09	

Приложение № 19 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019

**Расчет необходимой валовой выручки ООО "ОК Русал" методом долгосрочной
индексации (на 5 лет 2020-2024)**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов
1	2	3	10	11	12
1	ИПЦ	%			
2	Индекс эффективности операционных расходов	%			
3	Количество активов	у.е.	355,48	284,38	
4	Индекс изменения количества активов	%			
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов				
6	Итого коэффициент индексации				
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	2 851,19	2 741,53	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.			
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 851,19	2 741,53	Исключены необоснованные сметным расчетом расходы.
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	734,97	514,73	Величина расходов определена согласно п.26 Основ ценообразования.
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 409,64	1 282,21	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.			
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 209,64	1 199,41	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.			
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	1 005,30	1 005,30	По расчетам эксперта плановые расходы на 2020 год составят 1 019,80 тыс. руб. исходя из фактической величины расходов по данной статье за 2018 год в размере 946,89 тыс. руб. скорректированной на оценочный ИПЦ 2019 - 4,7% и прогнозный ИПЦ 2020 - 3%. К учету приняты расходы в размере 1 005,30 руб., заявленные Обществом.
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	11,80	11,80	Обществом, заявленная сумма сформирована исходя из фактических расходов за 2018 год в размере 11,28 тыс. руб. применением пропорционального деления выручки и индексирования на ИПЦ 4,6%. По проведенному экспертом анализу, представленных материалов расходы фактические расходы по данной статье действительно составили 11,28 тыс. руб. Величина расходов, рассчитанная экспертом на 2020 год, составила 12,16 тыс. руб. исходя из величины фактических расходов за 2018 год, скорректированной на оценочный ИПЦ 2019 - 4,7% и прогнозный ИПЦ 2020 - 3%. К учету приняты расходы в размере 11,80 руб., заявленные Обществом.
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	9,05	0,00	Не представлены обосновывающие материалы.
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	50,00	48,82	Обществом, заявленная сумма сформирована исходя из фактических расходов за 2018 год в размере 45,27 тыс. руб. применением пропорционального деления выручки и индексирования на ИПЦ 4,6% с округлением до 50,00 тыс. руб. По проведенному экспертом анализу, представленных материалов расходы фактические расходы по данной статье действительно составили 45,27тыс. руб. Величина расходов рассчитанная экспертом на 2020 год составила 48,82 тыс. руб. исходя из величины фактических расходов за 2018 год, скорректированной на оценочный ИПЦ 2019 -

					4,7% и прогнозный ИПЦ 2020 - 3%. К учету приняты расходы в размере 48,82 руб.
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	133,49	133,49	Обществом, заявленная сумма сформирована исходя из фактических расходов за 2018 год в размере 127,62 тыс. руб. применением пропорционального деления выручки и индексирования на ИПЦ 4,6%. По проведенному экспертом анализу, представленных материалов расходы фактические расходы по данной статье действительно составили 127,62 тыс. руб. Величина расходов, рассчитанная экспертом на 2020 год, составила 137,63 тыс. руб. исходя из величины фактических расходов за 2018 год, скорректированной на оценочный ИПЦ 2019 - 4,7% и прогнозный ИПЦ 2020 - 3%. К учету приняты расходы в размере 133,49 руб., заявленные Обществом.
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	100,00	47,80	Обществом представлены следующие пояснения: последний раз повышение квалификации проводилось в 2015г. Расчет стоимости: средняя стоимость авиабилетов 22 000 руб.(Новокузнецк-Санкт-Петербург-Новокузнецк), суточные 7суток*750р=5250 руб., средняя цена 3* отеля 4500 руб. *6 суток=27000. Итого командировочные расходы 54 250,00 рублей. Также Общество просит принять данную сумму, вместо ранее запрашиваемой 100 000 руб. Скриншоты о стоимости перелета и проживания приложены к письму. Так как курсы профессиональной подготовки и повышения квалификации необходимы для грамотного ориентирования в нормативно-правовых актах в сфере ценообразования в электроэнергетике, новой модели рынка электроэнергетики, новой системе ценообразования, формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, практике рассмотрения разногласий и досудебных споров по тарифам на электроэнергию и других актуальных вопросах эксперт предлагает принять командировочные расходы согласно следующего расчета: Проезд в размере – 20 300,00 руб. (средняя стоимость авиаперелета с 1 пересадкой согласно данных скриншота, представленного Обществом). Петербургский энергетический институт повышения квалификации Минэнерго РФ предоставляет своим абитуриентам услуги по проживанию в гостиничном комплексе. Стоимость проживания в одноместном номере составляет – 2000,00 в сутки (информация с официального сайта ПЭИПК на 21.10.2019 года). С учетом длительности курса 10 дней, расходы на проживания составят – 20 000,00 руб. Суточные согласно положения о командировочных расходах и с учетом длительности курса составят – 7 500,00 руб. (10 суток по 750 руб.). Общая величина командировочных расходов составит – 47 800,00 руб.
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	100,00	35,00	Так как курсы профессиональной подготовки и повышения квалификации необходимы для грамотного ориентирования в нормативно-правовых актах в сфере ценообразования в электроэнергетике, новой модели рынка электроэнергетики, новой системе ценообразования, формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, практике рассмотрения разногласий и досудебных споров по тарифам на электроэнергию и других актуальных вопросах эксперт предлагает принять затраты по статье "Расходы на подготовку кадров" в размере 35 000,00 руб. согласно пояснениям Общества и представленным им обосновывающим материалам .
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.			

1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.			
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.			
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.			
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	702,99		Обществом не представлено обоснование величины расходов из прибыли, а также не обоснована необходимость данных расходов для осуществления деятельности по передаче электрической энергии. Расходы не приняты к учету в полном объеме.
ИТОГО экономически обоснованные подконтрольные расходы		тыс.руб.	5 698,79	4 538,47	
70% от базового уровня ОПР ТСО, рассчитанного согласно методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.12012 №98-э				3 176,93	Рассчитанного согласно методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 №421-э в размере 70% от 4 538,47 тыс. руб.
30% от базового уровня ОПР, рассчитанного согласно методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 №421-э				338,30	Рассчитанного согласно методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 №421-э
ИТОГО подконтрольные расходы, рассчитанные согласно методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 №421-э				3 515,23	
2. Расчёт неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	2 530,80	979,65	Рассчитано в соответствии с пп.5 п.28 Основ ценообразования, а также материалов, представленных для подтверждения величины амортизации и налогов, участвующих в расчёте арендной платы.
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.			
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.5.2.1.	ВН	тыс.руб.			
2.5.2.2.	СН1	тыс.руб.			
2.5.2.3.	СН2	тыс.руб.			
2.5.2.4.	НН	тыс.руб.			
2.5.2.5.	прочее	тыс.руб.			
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.			
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	223,43	156,48	К учету приняты расходы в размере 30,4% от ФОТ, утвержденного на 2020 год.
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб.			
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	140,50	0,00	
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.10.1.	ВН	тыс.руб.			
2.10.2.	СН1	тыс.руб.			
2.10.3.	СН2	тыс.руб.			
2.10.4.	НН	тыс.руб.			
2.10.5.	прочее	тыс.руб.			
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.11.1.	ВН	тыс.руб.			
2.11.2.	СН1	тыс.руб.			
2.11.3.	СН2	тыс.руб.			
2.11.4.	НН	тыс.руб.			

2.11.5.	прочее	тыс.руб.			
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	0,00%	0,00%	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	2 894,73	1 136,13	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		411,66	Корректировка в соответствии с п.9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом №98-э от 17.02.2012 и п. 7, 39 Основ ценообразования.
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,00	0,013	Расчёт коэффициента производится согласно формуле (1) пункта 5 Методических указаний 254-э/1 от 26.12.2010г.
4.2.	НВВ 2018 года	тыс.руб.	2 761,45	3 903,89	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	0,00	50,75	
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	8 593,51	5 113,77	
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	8 593,51	5 113,77	
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	1,29	0,24	
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	4 246,00	2 241,09	
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	5 462,05	538,92	Рассчитано в соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования.
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	3 966,47	4 063,81	
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	3 966,47	4 063,81	
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	18 022,04	9 716,50	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	18 022,04	9 716,50	

Приложение № 20 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019

Расчёт необходимой валовой выручки ООО "ОЭСК" методом долгосрочной индексации на 2020 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов
1	2	3	4	5	6
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	3,80%	3,00%	применен установленный Минэкономразвития
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э
3	Количество активов	у.е.	3 344,28	3 169,07	рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2
4	Индекс изменения количества активов	%	10,62%	4,82%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	101 189,68	84 705,36	Расходы на сырьё и материалы включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 4 пункта 18 и пункта 24 Основ ценообразования.
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	16 528,36	7 853,92	ремонт, проводимые хоз способом на сумму 7 659,847 перенесены в статью рем. фонд
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	84 661,32	76 851,44	УПХ обусловлено подпунктом 1) пункта 28 Основ ценообразования. Принято по расчёту.
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	64 680,27	49 328,41	На основании п. 26 Основ ценообразования. Предприятие в ОТС. д.м. т.1 стр. 308. ОТС. Уведомление о регистрации от 22.01.2019 № 191-ТЗ. Рег номер 23/19-21-
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	29 857,99	24 383,25	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	14 904,58	17 069,96	закл.техотдела , ремонт, проводимые хоз способом на сумму 7 659,847 перенесены из статьи материалы
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	11 188,98	6 757,36	основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования.
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	460,24	379,57	принято по факту 2018
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	4 052,02	2 871,93	ООО АЛМА принято на основе конкурса по протоколу №116 от 18.02.2018 на уровне 2019 года
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1 018,38	859,09	Включено по договорам, с учётом 2018 года
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	1 597,79	312,40	Включено по договорам с учетом 2018 года
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	3 573,23	2 334,37	т.7 стр. 2341 обслуживание машин, по договорам на уровне 2018 года
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	487,32	0,00	отсутствует обоснование, расшифровка

1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	150,28	0,00	отсутствует обоснование, расшифровка
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	2 263,81	103,35	т.7 стр 2445
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	128,01	50,27	т.8 стр 2473
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	768,10	344,77	Принято согласно подпункту 8 пункта 28 Основ для основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности.
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	454,23	57,54	на основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования.
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 487,53	898,82	раздел 8.8.3.2 ОТС выплата материальной помощи при уходе работника в ежегодный основной оплачиваемый отпуск в размере одного размера ММТС
Подконтрольные расходы		тыс.руб.	197 215,47	159 315,84	
2. Расчёт неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	699,65	694,00	на основании подпункта 2 пункта 18 и пункта 22 Основ ценообразования. Минэкономразвития от 30.09.2019 Факт 2018 года с ИПЦ 2020г. -3%
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	1 147,59	1 138,33	Минэкономразвития от 30.09.2019 Факт 2018 года с ИПЦ 2020г. -3%
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	91 714,01	54 592,92	Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования. Принято по расчёту
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	1 604,44	1 604,23	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	168,97	168,97	доп.м. т.6 стр 1980, согласно расчёта
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	1 359,56	1 359,35	Принято по расчёту налога на имущество, в части недвижимого имущества. Согласно главе 30 НК РФ
2.5.2.1.	ВН	тыс.руб.	170,77	170,77	Расчёт предприятия (доп. материалы стр. 1981)
2.5.2.2.	СН1	тыс.руб.	561,48	561,48	
2.5.2.3.	СН2	тыс.руб.	618,87	618,87	
2.5.2.4.	НН	тыс.руб.	8,44	8,44	
2.5.2.5.	прочее	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	75,91	75,91	доп. м. т.6 стр 1982 справка расчт транспортного налога 2020г.
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	19 746,89	15 074,76	Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона. т.9 стр.2216 -(3 класс- 0,4). Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона д.м т.1 стр. 358, уведомление из соцстраха - 30,56
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб.	967,08	165,31	По факту 2018 года с индексами Минэкономразвития на 2019-20г. (4,7%, 3%)
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	548,25	548,25	По п.20 , по факту 2018 года
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	1 306,84	1 913,45	д.м. 1 т.6 стр. 1984
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	10 422,79	8 817,50	На основании подпункта 7) пункта 18 Основ ценообразования. Согласно

					расчёта по пункту 27 Основ ценообразования.
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	9 391,31	0,00	Постановление РЭК КО от 31.10.2019 г. № 390 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) на период 2020 - 2024 гг.»
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	2,90%	0,00%	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	137 548,86	84 548,75	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	90 892,88	-62 004,59	
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества			0,013	
4.2.	НВВ 2018 года	тыс.руб.		150 561,20	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	0,00	1 957,30	Согласно расчёта
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	425 657,21	183 817,29	
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	425 657,21	183 817,29	
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	23,62	8,33	
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 250,85	2 241,56	
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	53 162,71	18 681,65	Согласно расчёта
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.		252 380,20	Согласно расчёта
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	0,00	252 380,20	
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	478 819,92	454 879,14	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	478 819,92	454 879,14	

Приложение № 21 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019

Расчёт необходимой валовой выручки ООО "Регионэнергосеть" методом долгосрочной индексации (на 3 года - 2018-2020)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение РЭК	Пояснения
1	2	3	4	5	6
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	4,00%	3,00%	применен установленный Минэкономразвития
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	
3	Количество активов	у.е.	1 004,31	606,8	рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2
4	Индекс изменения количества активов	%	75,78%	1,45%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,6148	1,0308	
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	9 459,60	6 251,57	принято с учетом Методики 98-Э, методом индексации формула (2)
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3 065,67	2 026,01	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	6 393,93	4 225,56	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	7 889,55	5 213,97	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	902,84	596,67	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.			
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	410,95	271,58	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	101,57	67,13	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.			
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	309,38	204,45	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.			
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.			
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.			
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	299,42	197,89	
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.			
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	26,69	17,64	
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	165,78	109,57	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	13,74	9,08	
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	18 265,73	12 071,30	
2. Расчёт неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	594,99	191,05	на основании п 28 Основ ценообразования;
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.			
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.			
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс.руб.	2 398,42	1 570,45	Принято на основании фактически сложившегося процента 30,12%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб.			
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	5,19	9,37	На основании налоговой декларации
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00		
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,00	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение РЭК	Пояснения
1	2	3	4	5	6
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	7,00	0,00	
ИТОГО неподконтрольных расходов			3 005,59	1 770,87	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		-84,71	Принято на основании Методики 98-э
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества			0,007	
4.2.	НВВ 2018 года	тыс.руб.		7 268,07	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	0,00	47,24	на основании методики от 29.11.2016 №1256
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	21 271,32	13 804,70	
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	21 271,32	13 804,70	
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	0,57	0,60	
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 278,25	2 239,97	
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	1 295,97	1 347,92	Принято на основании следующих документов: 1. приказ ФАС России от 19.12.2019 №1702/19; 2. приказ ФАС России от 19.12.2019 №1701/19; 3. прогноз Минэкономразвития на 2020 год (письмо от 01.10.2019 №33198-ПБ/Д03и)
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.		0,34	
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	0,00	0,34	
	Итого НВВ	тыс.руб.	22 567,29	15 153,01	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	22 567,29	15 153,01	

Приложение № 22 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019

Расчёт необходимой валовой выручки Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго филиала ОАО
"РЖД" методом долгосрочной индексации
(на 5 лет - 2020-2024)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов
1	2	3	4	5	6
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	3,40%	3,00%	применен установленный Минэкономразвития
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	10,0%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э
3	Количество активов	у.е.	21 497,57	21 420,67	рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2
4	Индекс изменения количества активов	%	0,00%	-0,36%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	28 444,03	8 627,42	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	15 008,81	0,00	Расходы на сырьё и материалы включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 4 пункта 18 и пункта 24 Основ ценообразования. Закупка по ГСМ на сайте https://tender.rzd.ru/tender/public/ru?STRUCTURE_ID=4078 от 20.03.2012 №26, на последующие года не найдено. Отсутствуют договора на ГСМ и спецодежду. Расходы по материалам перенесены с статьи ремонты.
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	13 435,22	8 627,42	УПХ обусловлено подпунктом 1) пункта 28 Основ ценообразования (доп. матер. от 11.11.19 вх 5817 (05.11.2019 №5562/ЗсиБИТЭ)
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	64 178,58	37 057,58	на основании п. 26 Основ ценообразования.
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	15 161,27	4 932,17	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	14 276,02	4 932,17	экспертное тех. отдела
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	466,01	0,00	основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования.
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	5,95	0,00	отсутствуют договор, конкурс
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	3,69	0,00	отсутствуют договор, конкурс
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00		
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,18	0,00	отсутствуют договор, конкурс
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,30	0,00	отсутствуют договор, конкурс
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	455,89	0,00	отсутствуют договор, конкурс
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	98,37	0,00	отсутствуют договор, конкурс
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	89,68	0,00	отсутствуют договор, конкурс
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	124,98	0,00	отсутствуют договор, конкурс
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	

		тыс.руб.			Том 3.5., стр. 329-348, АО "СОГАЗ" № 4519 LM/LA 0017 от 01.03.2019 комплексное личное страхование (добровольное медицинское страхование/ страхование от несчастных случаев). Принято согласно подпункту 8 пункта 28 основ для основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности. Численность принята согласно штатного расписания в количестве 30 человек и страховой премии на застрахованного в размере 6,085 руб. Всего по расчёту принято 182,55 тыс. руб.
1.3.8.	Расходы на страхование		55,96	0,00	
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	50,25	0,00	отсутствуют договор, конкурс
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 033,46	0,00	Обоснование, расчёт на 2020 год отсутствует
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	108 817,35	50 617,17	
2. Расчёт неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	1 904,86	2 546,38	договор с ПАО «ФСК ЕЭС» от 26.12.2017 №1387/П, согласование с ПАО «ФСК ЕЭС» объёмов услуг от 20.03.2019 №М2/6/531, расчёт
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	1 449,83	0,00	Отсутствует договор и расчёт
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	5 172,60	3 769,32	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	5 068,64	3 769,32	Принято по расчёту налога на имущество, в части недвижимого имущества. Согласно главе 30 НК РФ. Принято по расчёту
2.5.2.1.	ВН	тыс.руб.	5 068,64	3 769,32	Расчёт в амортизации
2.5.2.2.	СН1	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.5.2.3.	СН2	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.5.2.4.	НН	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.5.2.5.	прочее	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	103,96	0,00	Отсутствует обоснование, перечень машин и расчёт.
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	19 510,29	11 265,50	Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона. т.3 стр 428 Уведомление из соцстраха на 2019 год-0,4
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб.	1 071,80	0,00	отсутствует обоснование, расчёт
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	6 115,95	912,86	экспертное заключение
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	32 063,85	24 716,00	на основании подпункта 7) пункта 18 Основ ценообразования. Согласно пункту 27 Основ ценообразования. Согласно расчёта по п. 27 МУ 1178 . Принято по расчёту
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	0,00%	0,00%	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	67 289,18	43 210,06	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	42 753,31	-10 441,66	
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества			-0,006	
4.2.	НВВ 2018 года	тыс.руб.		77 862,45	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	0,00	-467,17	Согласно расчёта
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	218 859,83	82 918,40	

6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	216 954,97	80 372,02	
7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	15,45	15,60	
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	2 281,82	2 241,27	
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	35 257,69	34 959,61	Согласно расчёта
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.		36 294,34	Согласно расчёта
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	0,00	36 294,34	
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	254 117,52	154 172,35	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	252 212,66	151 625,97	

Приложение № 23 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019

Расчёт необходимой валовой выручки Красноярская дирекция по энергообеспечению -СП Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД"
методом долгосрочной индексации (на 5 лет - 2020-2024)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов
1	2	3	4	5	6
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	4,20%	3,00%	применен установленный Минэкономразвития
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э
3	Количество активов	у.е.	1 628,44	1 628,44	рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2
4	Индекс изменения количества активов	%	11,41%	11,41%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	1 158,50	976,85	
		тыс.руб.			Расходы на сырьё и материалы включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 4 пункта 18 и пункта 24 Основ ценообразования. Представлено от 10.09.2019 вх 4533 (исх-4411КрасНТЭ от 04.09.2019) стр. 7. ГСМ требование накладная. По прочим договор ООО «Адонис-Библ» №3333932 от 27 февраля 2019 г. Приобретение канцелярии, согласно договора 158,96*0,0678*0,4751*1,03=5,27 тыс. руб.
1.1.1.	Сырьё, материалы, запасные части, инструмент, топливо		222,30	203,41	
		тыс.руб.			УПХ обусловлено подпунктом 1) пункта 28 Основ ценообразования. Расчёт предприятия от 10.09.2019 вх 4533 (исх-4411КрасНТЭ от 04.09.2019) стр. 4, Договор №3239115 от 29 декабря 2018 г. на оказание услуг по обеспечению в постгарантийный период функционирования ИВК АСКУЭ с ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» (п.138), Договор №3239095 от 29 декабря 2018 г. на оказание услуг по обеспечению в постгарантийный период функционирования АСКУЭ с АО «НИИАС»(п.139) Договор №3315392 от 18 февраля 2019 г. на оказание услуг по обслуживанию системы ЦПК потребления электроэнергии ОАО «РЖД» с АО «НИИАС»(п.140). расшифровка УПХ 2020
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)		936,20	773,44	
		тыс.руб.			На основании п. 26 Основ ценообразования. Принята фактическая заработная плата за 2018 год с индексами 2019-20г. (4,7% и 3%)
1.2.	Расходы на оплату труда		7 732,00	6 913,32	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	4 072,01	3 374,26	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	3 246,30	2 779,72	заклучение тех. отдела
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	581,20	478,46	основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования.
		тыс.руб.			т.4 стр 161,175 - ПАО "Мобильные ТелеСистемы" №124393799288 ОТ 29.12.2018г. Договор об оказании услуг связи «Билайн» №150758134. т.4 стр 189 -Договор по экспресс- доставке с ООО "ГДЕ" от 28.02.2019 №13501(действие договора 2019-2020г) Дополнительное соглашение №3 к договору №КР/4773 от 30 декабря 2015 г. ООО На уровне предложения предприятия
1.3.2.1.	Услуги связи		5,40	5,40	

1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	309,80	309,77	доп. материалы от 09.08.2019 №4109 - договор ООО "Бастион-Канск 2" №330516 от 13.02.2019 об оказании услуг по охране объектов Расчёт 5,398*12*0,4538=29,40тыс. руб.; по результату конкурса №258/АОЭ/18 договор ООО "Бастион-Канск2" № 3305265 от 15.02.2019г. Аукцион №258/АОЭ-ТЭ/18. Расходы охраны на Кемеровскую область ст. Теба приняты в доле согласно приложения 1 с учётом потребительского рынка -51,486*12*0,4538=280,37 тыс. руб.
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,90	0,90	Д-р с ООО ИЦ "Искра" № 26701300210 от 06.02.2018г. Расходы приняты на уровне предложения предприятия.
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	4,80	4,80	договор №26701300210 от 06.02.2018 оказания информационных услуг с использованием экземпляров Систем КонсультантПлюс . Принято на уровне предложения предприятия.
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	99,90	0,00	Представлен договор с ООО "СКА" №1517505 от 17.06.2015г. г. Иркутск (действие 2015-2022г.г.). Конкурс №62/ОКЭ-ЦЭУ/15. Отсутствует обоснование и необходимость по задействованию машин в Кемеровской области и их перечень.
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	160,40	157,59	т.4 стр.124 -ФБУ "Росттест Москва"№ 3019527 от 31.07.2018, срок действия договора 2019-2020 год - выполнение работ по сертификации электрической энергии (расходы приняты по Кемеровской области из календарного плана на 2020 год) 331,71*0,4751=157,59
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	4,90	0,00	Отсутствует расчёт затрат на 2020 год и подтверждение за 2018 год
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	45,60	0,00	Представлен договор ФГАУ ВО "Сибирский федеральный университет" №3271204 от 28.01.2019г. По подготовке кадров (предмет договора - обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами). Данный договор не относится к передаче эл. энергии , расходы не по профилю.
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	4,00	0,00	отсутствуют договора и расчёт затрат на 2020 год
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.			
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	14,25	0,00	отсутствуют договора и расчёт затрат на 2020 год
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	175,76	116,08	Т.4 Стр.137 Договор НУЗ ОАО "РЖД" Мариинск №3232027 от 28.12.2018г. Принято по расчёту предприятия . 7,5 т.р.*14,52-108,9 т.р.ООО «ГДЕ» от 28.02.2019г. согласно расчёта по тарифам (0,8+0,114*10=1,94 тыс. руб.)
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	12 962,51	11 264,42	
0,7 ОПР				7 885,10	
МУ 421-э 0,3 ОРЕХ				2 507,13	
ИТОГО подконтрольные расходы				10 392,23	
2. Расчёт неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	994,23	1 013,16	Договор от 26.12.2017 №1385/П, Письмо ПАО «ФСК ЕЭС» от 28.03.2019 №Исх. - 1384/Крас ИЭТ, расчёт
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	843,90	843,88	на основании подпункта 2 пункта 18 и пункта 22 Основ ценообразования. Принято по расчёту предприятия на 2020 год
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.			
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	65,40	34,23	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.			
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	65,40	34,23	Принято по расчёту налога на имущество, в части недвижимого имущества. Согласно главе 30 НК РФ

2.5.2.1.	<i>ВН</i>	тыс.руб.	65,40	34,23	Принято по расчёту (предоставлен расчёт предприятия от 10.09.2019 вх 4533 (исх-4411КрасНТЭ от 04.09.2019 стр. 3 на сумму 56 т.руб.)
2.5.2.2.	<i>СН1</i>	тыс.руб.			
2.5.2.3.	<i>СН2</i>	тыс.руб.			
2.5.2.4.	<i>НН</i>	тыс.руб.			
2.5.2.5.	<i>прочее</i>	тыс.руб.			
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.			
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	2 319,60	2 101,65	Уведомление за 2019 год т.1 стр. 220
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб.			
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.			
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	525,70	112,42	
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 355,60	2 167,78	на основании подпункта 7) пункта 18 Основ ценообразования. Расчёт по пункту 27 Основ ценообразования.
2.10.1.	<i>ВН</i>	тыс.руб.	2 355,60	2 167,78	
2.10.2.	<i>СН1</i>	тыс.руб.			
2.10.3.	<i>СН2</i>	тыс.руб.			
2.10.4.	<i>НН</i>	тыс.руб.			
2.10.5.	<i>прочее</i>	тыс.руб.			
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	1 081,90	0,00	Постановление РЭК КО от 31.10.2019 г. № 392 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на период 2020 - 2024 гг.»
2.11.1.	<i>ВН</i>	тыс.руб.	1 081,90	0,00	
2.11.2.	<i>СН1</i>	тыс.руб.			
2.11.3.	<i>СН2</i>	тыс.руб.			
2.11.4.	<i>НН</i>	тыс.руб.			
2.11.5.	<i>прочее</i>	тыс.руб.			
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	5,15%	0,00%	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	8 186,33	6 273,12	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	1 935,60	2 284,87	добавить с 2019 года--2149,41
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества			-0,008	
4.2.	НВВ 2018 года	тыс.руб.		21 420,63	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	0,00	-171,37	
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	23 084,44	18 778,85	
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	22 090,21	17 765,69	
7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.		3,64	
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.		2 242,21	
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	0,00	8 167,21	
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.		50,11	
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	0,00	50,11	
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	23 084,44	26 996,18	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	22 090,21	25 983,02	

Расчёт необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго» методом долгосрочной
индексации на 2020 год (долгосрочный период 2020-2024)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Пояснения
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	4,20%	3,00%	применен установленный Минэкономразвития
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	7,0%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э
3	Количество активов	у.е.	9 943,37	7 151,49	рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2
4	Индекс изменения количества активов	%	0,47%	-27,74%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	209 172,05	139 922,84	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	31 685,62	15 238,31	Пп 4 п. 18 и 24 Основ ценообразования. Принято на уровне экономически обоснованной величины с учетом ИПЦ
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	177 486,43	124 684,53	Пп.1 п. 28. Основ ценообразования. Принято на уровне экономически обоснованной величины. Расходы на ремонт исключены из статьи «Работы и услуги производственного характера» и учтены по статье «Ремонт основных фондов».
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	176 797,84	136 244,89	П. 26 Основ ценообразования. Расходы на оплату труда определены на основании фактических данных, с учетом дефляторов.
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	33 164,71	80 352,64	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	52 201,01	Документально обоснованная стоимость в соответствии с ремонтной программой. Расходы на ремонт исключены из статьи «Работы и услуги производственного характера» и учтены по статье «Ремонт основных фондов».
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	23 054,92	20 439,82	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	1 394,46	1 094,20	Пп.2 п.28 Основ ценообразования. Принято на уровне экономически обоснованных фактических расходов с учетом ИПЦ (том 12, 32)
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	16 533,37	16 017,34	Пп.2 п.28 Основ ценообразования. Принято на уровне экономически обоснованной величины с учетом ИПЦ (том 12, 32)
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	805,86	488,28	Пп.2 п.28 Основ ценообразования. Принято на уровне экономически обоснованной величины с учетом ИПЦ (том 12, 13, 32)
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	465,91	456,90	Пп.2 п.28 Основ ценообразования. Принято на уровне экономически обоснованной величины с учетом ИПЦ (том 13,32)
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	3 855,32	2 383,09	Пп.2 п.28 Основ ценообразования. Принято на уровне экономически обоснованной величины с учетом ИПЦ (том 13,14,15,32,33)
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	1 215,41	546,23	Принято на уровне фактических расходов за 2018 год с учетом ИПЦ 2018/2019, 2019/2020. (т.33 с.109)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Пояснения
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	3 929,23	2 261,75	Сумма принята на уровне фактических расходов с учетом проведенного анализа по обоснованности затрат, с применением дефляторов на 2019,2020г. (т.33 с.139)
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 879,86	1 879,86	Пп. 11 п. 28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере на уровне предложения предприятия
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.		0,00	
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,00	
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	902,89	877,51	Пп.8 п. 28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере с учетом применения ИПЦ. (т.35 с.2)
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	2 182,41	2 146,46	Пп.11 п. 28 Основ ценообразования.Принято в экономически обоснованном размере с учетом применения ИПЦ. (т.17, 35)
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	5 425,38	3 188,79	Пп.4 п. 19 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере. (том 35)
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	424 559,99	359 709,16	
2. Расчёт неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	88 070,93	89 749,58	Расчет произведен в соответствии с балансом и утвержденными тарифами на услуги на 2020 год.
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	7 451,67	6 678,68	Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере с учетом ИПЦ на 2020 год. (т.35 с.393)
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	65 208,00	50 337,92	Пп. 5 п. 28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с представленными договорами. (том 19, 20, 36)
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	38 991,48	33 849,86	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	4 703,98	5 382,81	Пп. 5 п. 28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере (расходы на аренду земли, налог на землю) с учетом представленных предприятием дополнительно договоров аренды земельных участков. (т.356 с.113, доп.материалы)
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	34 023,80	28 258,20	Согласно главе 30 НК РФ. Принято в экономически обоснованном размере на основании расчета предприятия за исключением налога на плановые вводы.
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	263,70	208,86	Принято: транспортный налог в соответствии с расчетом предприятия, расходы на госпошлину, плату за ПДВ на уровне факта 2018г. (т.36 с.142)
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	53 746,54	41 418,45	Расчет произведен с учетом расходов на оплату труда, учтенных в составе подконтрольных расходов. (т.36 с.193)
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб.	256,53	217,68	Приняты расходы на банковское обслуживание в размере факта 2018г с учетом ИПЦ (т.36 с.196)
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	100 197,00	44 454,51	п.20 Основ ценообразования. Принят в размере фактически начисленного налога за 2018 год в соответствии с налоговой декларацией.
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	10 277,00	7 504,09	Расчет (т.21 с.175). Расчет по стандартизированным ставкам.

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Пояснения
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	130 116,55	103 384,56	Амортизация принята на основании расчета по максимальным срокам полезного использования и без учета новых вводов (на ОС фактически числящиеся на учете предприятия) (т.36 с.268)
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	64 634,45	0,00	Постановление РЭК КО от 31.10.2019 №379
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	7,96%	0,00%	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	558 950,15	377 595,32	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	140 230,00	56 054,16	
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,01	0,013	
4.2.	НВВ 2018 года	тыс.руб.	512 693,20	512 693,20	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	6 665,01	6 665,01	Согласно произведенного расчета
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	1 130 405,15	800 023,65	
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	1 042 334,22	710 274,07	
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	17,38	16,16	
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 273,09	2 236,90	
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	39 503,10	36 140,20	Согласно произведенного расчета
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	0,00	241 352,43	
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	0,00	241 352,43	
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	1 169 908,25	1077 516,28	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	1 081 837,32	987 766,70	

Приложение № 25 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019

Расчет необходимой валовой выручки ОАО "СКЭК" методом долгосрочной индексации выручки

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Пояснения
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	0,00%	3,00%	применен установленный Минэкономразвития
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	6,0%	6,0%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э
3	Количество активов	у.е.	36 140,52	35 085,33	рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2
4	Индекс изменения количества активов	%	1,64%	-1,33%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		0,9516	0,9586	
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	1 438 182,47	1 060 250,84	
1.1.1 .	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	11 117,02	8 235,84	Пп.4 п. 18 и п. 24 Основ ценообразования исходя из потребности 2018 г. с учетом ИПЦ, том 20,26, материалы от 25.11.2018
1.1.2 .	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб..	1 427 065,45	1 052 015,00	Пп.1 п. 28 Основ ценообразования. Том 16, 9, 10, 11. Принято по смете предприятия с проведенными корректировками
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	185 420,39	171 062,55	На основании п. 26 Основ ценообразования
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	399 472,28	461 739,31	
1.3.1 .	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	335 968,00	411 682,33	По расчетам по капитальным и текущим ремонтам
1.3.2 .	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	37 892,99	30 779,95	
1.3.2 .1.	Услуги связи	тыс. руб.	2 194,81	1 653,74	Пп. 2 п.28 Основ ценообразования. Т. 17, т.1 допматериалов. На основании экономически обоснованных расходов 2018 года с учетом ИПЦ
1.3.2 .2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	2 013,25	2 007,38	Пп. 2 п. 28 Основ ценообразования. Том 14, том 19. На основании обоснованных расходов 2018 года с учетом ИПЦ
1.3.2 .3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	11 656,26	9 495,25	Пп. 2 п. 28 Основ ценообразования. Том 14, На основании обоснованных расходов 2018 года с учетом ИПЦ
1.3.2 .4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	485,42	484,00	Пп. 2 п. 28 Основ ценообразования. Том 19. Принято в экономически обоснованном размере за 2018 год с учетом ИПЦ
1.3.2 .5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	69,32	0,00	Расходы не обоснованы с учетом затрат по обслуживанию собственного транспорта и размера учтенного ГСМ
1.3.2 .6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	21 473,93	17 139,57	Пп.2 п.28 Основ ценообразования. Том 16, 19, 20. Принято в НВВ 2020 года экономически обоснованные расходы 2018 года с учетом ИПЦ
1.3.3 .	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.3.4 .	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1 113,02	882,97	Пп. 7 п. 28 Основ ценообразования. Том 16, материалы по запросу. Принято в части обоснованных фактических расходов с учетом ИПЦ
1.3.5 .	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 871,59	1 318,42	Пп.11 п. 28 Основ ценообразования. Том 16. Принято в НВВ 2020 года экономически обоснованные расходы с учетом ИПЦ
1.3.6 .	Электроснабжение на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.3.7 .	Теплоснабжение	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.3.8 .	Расходы на страхование	тыс. руб.	10 674,83	8 397,83	На основании пп. 8 п.28 Основ ценообразования на уровне обоснованных фактических расходов с учетом ИПЦ
1.3.9 .	Другие прочие расходы	тыс. руб.	11 951,85	8 677,81	Пп.11 п. 28 Основ ценообразования. Том 14, 15, 18. Принято в части обоснованных фактических расходов с учетом ИПЦ

1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	10 061,12	2 908,03	Пп. 4 п. 19 Основ ценообразования. Том 24. Принято в размере фактическом за 2018 год экономически обоснованном с учетом ИПЦ
	Итого экономически обоснованные ПР			1 695 960,73	
	Расчет 70% ПР экономически обоснованные			1 187 172,51	
1.5.	Расчет 30 % ПТ по методике 421-э	тыс. руб.		384 877,54	
ИТОГО подконтрольные расходы			2 033 136,26	1 572 050,05	
2. Расчёт неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	72 737,88	70 546,35	Том 15. Сумма определена по расчету эксперта
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	1 182,40	717,46	Пп.2 п.18 и п. 22 Основ ценообразования. Том 14. На уровне фактических объемов и индексируемых тарифов
2.3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	419,21	420,25	Пп.2 п.18 и п. 22 Основ ценообразования. Том 14. На уровне фактических объемов и индексируемых тарифов
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	167 034,30	149 054,54	Арендная плата определена по пп. 5 п. 28 Основ ценообразования. Том 12
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс. руб.	38 893,34	33 302,69	
2.5.1 .	Плата за землю	тыс. руб.	2 449,11	1 943,82	Том 3-7, 26. На уровне обоснованных фактических расходов с учетом ИПЦ по договорам, подлежащих индексации
2.5.2 .	Налог на имущество	тыс. руб.	36 028,32	30 961,08	Глава 30 НК РФ. Том 23,26. Принято с корректировкой введенных ОС в плановом периоде
2.5.3 .	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	415,91	397,79	Глава 28 НК РФ. Транспортный налог с учетом налогообложения за полный период. Том 33, допматериалы.
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	56 182,38	51 844,29	Глава 34 НК РФ. Том 3. Рассчитано по принятому к учету ФОТ
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	
2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	70 713,62	70 713,62	В соответствии с п. 20 Основ ценообразования
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	111 897,97	60 480,45	П. 87 Основ ценообразования. Методические указания 215-э
2.10.	Амортизация ОС	тыс. руб.	137 014,38	99 448,37	Расчет произведен в соответствии с п. 27 Основ ценообразования
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	319 296,46	0,00	Постановлению РЭК Кемеровской области от 31.10.2019 № 387
	Проверка прибыли на капвложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс. руб.		0,00%	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс. руб.	тыс. руб.	536 528,02	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	460 316,79	217 410,46	За 2016-2017 гг. не в полном объеме
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,013	0,013	
4.2.	НВВ 2018 года	тыс. руб.	2 123 169,61	2 123 169,61	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс. руб.	27 601,20	27 601,20	В соответствии с расчетом по МУ 1256, Постановлениями от 31.12.2016 №753 и от 30.05.2019 № 143 РЭК Кемеровской области
5.	Итого НВВ на содержание	тыс. руб.	3 496 426,20	2 353 589,73	
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс. руб.	3 423 688,32	2 283 043,39	
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт. ч.	205,28	188,38	
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт. ч	2 358,18	2 241,09	
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс. руб.	484 079,38	422 180,04	В соответствии с расчетом
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	3 092,20	6 769,48	

8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	Тыс. руб.	3 092,20	6 769,48	По индивидуальным тарифам на 2020 год
9.	Итого НВВ	тыс. руб.	3 983 597,78	2 782 539,25	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс. руб.	3 910 859,90	2 711 992,90	

Приложение № 26 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019

Расчёт необходимой валовой выручки АО "Сибирская Промышленная Сетевая Компания" методом долгосрочной индексации на
2020 год (на 5 лет 2017-2021 года)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов
1	2	3	4	5	6
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	4,00%	3,00%	применен установленный Минэкономразвития
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э
3	Количество активов	у.е.	2 129,30	1 955,68	рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2
4	Индекс изменения количества активов	%	6,19%	-2,47%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,0464	1,0008	
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	141 697,69	131 967,31	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	660,75	615,37	2019 год с индексом 1,0008
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	141 036,94	131 351,94	2019 год с индексом 1,0008
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	5 563,59	5 181,54	2019 год с индексом 1,0008
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	416,86	388,22	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.			
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	416,86	388,22	2019 год с индексом 1,0008
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.			
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.			
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	460,65	388,22	2019 год с индексом 1,0008
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.			
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.			
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.			
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.			
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	463,62	431,79	2019 год с индексом 1,0008
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	148 141,76	137 968,86	

2. Расчёт неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	299,66	296,18	договор от 01.01.2015 № 835/П, доп. матер.т.3 стр 777
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	12 832,75	10549,20	Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования. Принято по расчёту.
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	5 586,58	4 700,73	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	78,82	61,95	Расчёт т.8 стр 2403, расчёт
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	5 500,24	4 631,26	Принято по расчёту налога на имущество, в части недвижимого имущества. Согласно главе 30 НК РФ
2.5.2.1.	ВН	тыс.руб.			
2.5.2.2.	СН1	тыс.руб.			
2.5.2.3.	СН2	тыс.руб.	5 500,24	4 631,26	Принято по расчёту с учетом увеличения ОС
2.5.2.4.	НН	тыс.руб.			
2.5.2.5.	прочее	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	7,52	7,52	Расчёт т.8 стр 2404
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	1 691,33	1 591,10	Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона. т.9 стр.2216 -(3 класс- 0,4). Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона уведомление эл. виде форма 4-ФСС за 2019 год
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб.	333,15	157,35	по расчёту за 9 мес 2019 г
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	7 565,00	7 554,26	Принято по закрытому финансовому году. Декларация т.1 стр.92
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00		
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	17 260,54	15 126,97	на основании подпункта 7) пункта 18 Основ ценообразования. Согласно пункту 27 Основ ценообразования. т.8 стр 2386 принято по расчёту по п. 27 1178
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	5 997,46	0,00	Постановление РЭК КО от 31.10.2019 г. № 383 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2017 № 330 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Сибирская Промышленная сетевая компания» на 2018-2021 годы»
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	3,02%	0,00%	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	51 566,47	39 959,87	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Выпадающие доходы (экономию средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	23 921,95	-55 781,48	
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,013	0,013	
4.2.	НВВ 2018	тыс.руб.	152 413,30	152 413,30	

Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	1 985,01	1 981,37	Согласно расчёта
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	225 615,19	124 128,62	
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	225 315,53	123 832,44	
7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	6,09	7,21	
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 248,32	2 242,82	
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	13 699,96	16 169,28	Согласно расчёта
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.		57 543,80	Согласно расчёта
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	0,00	57 543,80	
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	239 315,16	197 841,70	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	239 015,49	197 545,52	

Приложение № 27 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019

**Расчёт необходимой валовой выручки ООО "СибЭнергоТранс - 42" методом
долгосрочной индексации (на 5 лет - 2020-2024)**

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание
			Предложение предприятия	Предложение РЭК	
1	2	3	4	5	6
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	3,60%	3,00%	применен установленный Минэкономразвития
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	10%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э
3	Количество активов	у.е.	1 675,99	1 285,70	рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2
4	Индекс изменения количества активов	%	0,00%	-23,29%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	103 013,69	10 925,61	
1.1.1.	<i>Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо</i>	<i>тыс.руб.</i>	977,63	440,55	на основании подпункта 4 пункта 18 и пункта 24 Основ ценообразования.
1.1.2.	<i>Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)</i>	<i>тыс.руб.</i>	102 036,06	10 485,06	подпунктом 1 пункта 29 Основ ценообразования.
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	8 416,11	6 266,26	на основании п. 26 Основ ценообразования.
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 445,32	1 241,15	
1.3.1.	<i>Ремонт основных фондов</i>	<i>тыс.руб.</i>	0,00	4 182,15	
1.3.2.	<i>Оплата работ и услуг сторонних организаций</i>	<i>тыс.руб.</i>	1 231,88	1 106,56	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	151,44	150,51	на основании подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования.
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	355,16	341,85	на основании подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования.
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	72,52	37,74	на основании подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования.
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	652,76	576,45	
1.3.3.	<i>Расходы на командировки и представительские</i>	<i>тыс.руб.</i>	52,18	52,18	на основании подпункта 6 пункта 28 Основ ценообразования.
1.3.4.	<i>Расходы на подготовку кадров</i>	<i>тыс.руб.</i>	76,66	30,59	на основании подпункта 7 пункта 28 Основ ценообразования.
1.3.5.	<i>Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности</i>	<i>тыс.руб.</i>	84,60	51,82	на основании подпункта 11 пункта 28 Основ ценообразования.
1.3.6.	<i>Электроэнергия на хоз. нужды</i>	<i>тыс.руб.</i>	0,00	0,00	
1.3.7.	<i>Теплоэнергия</i>	<i>тыс.руб.</i>	0,00	0,00	
1.3.8.	<i>Расходы на страхование</i>	<i>тыс.руб.</i>	0,00	0,00	
1.3.9.	<i>Другие прочие расходы</i>	<i>тыс.руб.</i>	0,00	0,00	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	112 875,12	22 615,17	приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э не применяется
2. Расчёт неподконтрольных расходов					

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание
			Предложение предприятия	Предложение РЭК	
1	2	3	4	5	6
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	2 360,79	2 415,67	На основании договора №1367/П от 11.12.2017, письма ФСК №142/6/630 от 12.03.2019г, приказ ФАС от 10.12.2019г №1618/19
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00		
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00		
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	53 607,42	14 509,51	на основании подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	146,33	103,47	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	3,01	0,03	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	143,32	103,44	на основании п.28 Основ ценообразования.
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0	
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	2 558,50	1 904,94	
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00		
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	2 104,50	0	на основании налоговой декларации
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	4 703,71	на основании п 87 Основ ценообразования 1178
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	627,44	627,44	на основании подпункта 7 пункта 18 Основ ценообразования
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	8 418,00	0,00	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	69 822,98	24 264, 75	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		-13 876,89	
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества			-0,007	
4.2.	НВВ 2018 года	тыс.руб.		26 350,53	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	0,00	-171,27	
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	182 698,10	32 831,76	
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	180 337,31	30 416,09	
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	2,12	1,61	
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	4 213,06	2 241,53	
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	8 931,94	3 609,77	Принято на основании следующих документов: 1. приказ ФАС России от 19.12.2019 №1702/19; 2. приказ ФАС России от 19.12.2019 №1701/19; 3. прогноз Минэкономразвития на 2020 год (письмо от 01.10.2019 №33198-ПБ/Д03и)
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.		15 929,93	
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	0,00	15 929,93	
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	191 630,04	52 371,47	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	189 269,25	49 955,80	

Приложение № 28 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019

Расчёт необходимой валовой выручки АО "СПЭМК" методом долгосрочной индексации (на 5 лет - 2020-2024)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов
1	2	3	10	11	12
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	3,80%	3,00%	применен установленный Минэкономразвития
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э
3	Количество активов	у.е.	1 336,48	1 155,28	рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2
4	Индекс изменения количества активов	%	1,32%	-12,42%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	11 214,18	2 546,22	
1.1.1.	<i>Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо</i>	тыс.руб.	3 141,75	1 623,85	Расходы на сырьё и материалы включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 4 пункта 18 и пункта 24 Основ ценообразования. Том 3.5., стр. 1-40, д-р ГСМ и спецодежда АО "УК Северный кузбасс" №258/06 от 01.08.2006.г. 3.5 коллективный договор
1.1.2.	<i>Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)</i>	тыс.руб.	8 072,43	922,38	УПХ обусловлено подпунктом 1) пункта 28 Основ ценообразования. т. 3.5 стр 42, доп. матер. от 05.11.2019 вх.5699 стр. 18-25. Затраты приняты согласно калькуляции на 2019 год с учётом корректировки начислений на ФОТ (принято 30,4%, вместо 38,5 в виду отсутствия уведомления)
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	31 940,52	27 298,03	На основании п. 26 Основ ценообразования. т. 3.5 стр 60. Принимается уровень з/п по 2018 году с учётом индексов минэкономразвития за 2019 -20 г.г. (4,7% и 3%)
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	31 382,59	5 411,58	
1.3.1.	<i>Ремонт основных фондов</i>	тыс.руб.	14 724,98	3 165,05	техническая экспертиза
1.3.2.	<i>Оплата работ и услуг сторонних организаций</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.8.	<i>Расходы на страхование</i>	тыс.руб.	311,82	182,55	на основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования. Том 3.5., стр. 329-348, АО "СОГАЗ" № 4519 LM/LA 0017 от 01.03.2019 комплексное личное страхование (добровольное медицинское страхование/ страхование от несчастных случаев). Принято согласно подпункту 8 пункта 28 основ для основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности. Численность принята согласно штатного расписания в количестве 30 человек и страховой премии на застрахованного в размере 6,085 руб. Всего по расчёту принято 182,55 тыс. руб.
1.3.9.	<i>Другие прочие расходы</i>	тыс.руб.	16 345,79	2 063,98	Том 3.5., стр. 349-361, Расходы АУП и затраты "Гаража" включают расходы в доле на передачу эл. энергии (услуги связи, аудиторские услуги, расходы на подготовку кадров, информационные , консультационные услуги, уборка

					помещений) и затраты "Гаража" на содержание автомобилей (зап. части).
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	74 537,29	35 255,84	
2. Расчёт неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	23 734,34	17 071,68	Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования. Том 3.5., стр. 62, доп. матер стр. 82 от 05.11.2019 вх. 5699.
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	9 709,92	8 298,60	Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона. т.9 стр.2216 -(3 класс- 0,4). Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона Том 3.5., стр. 62 Уведомление на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве за 2019 год. Размер страхового тарифа составляет 0,4 %, определён 3 класс профессионального риска .
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб.			
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.			
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00		
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	877,33	877,33	на основании подпункта 7) пункта 18 Основ ценообразования. Согласно пункту 27 Основ ценообразования. Согласно расчёта п. 27 Основ ценообразования
2.10.1.	<i>ВН</i>	<i>тыс.руб.</i>			
2.10.2.	<i>СН1</i>	<i>тыс.руб.</i>	877,33	877,33	Том 3.5., стр. 367-372. Согласно амортизационной ведомости по п. 27
2.10.3.	<i>СН2</i>	<i>тыс.руб.</i>			
2.10.4.	<i>НН</i>	<i>тыс.руб.</i>			
2.10.5.	<i>прочее</i>	<i>тыс.руб.</i>			
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	2 915,00	0,00	Постановление РЭК КО от 31.10.2019 № 382 была утверждена инвестиционной программы ОАО «Специализированная шахтная электромеханическая компания» (г. Кемерово), на период 2020 - 2024 гг.
2.11.1.	<i>ВН</i>	<i>тыс.руб.</i>			Том 3.5., стр. 362-366
2.11.2.	<i>СН1</i>	<i>тыс.руб.</i>			
2.11.3.	<i>СН2</i>	<i>тыс.руб.</i>	2 915,00	0,00	
2.11.4.	<i>НН</i>	<i>тыс.руб.</i>			
2.11.5.	<i>прочее</i>	<i>тыс.руб.</i>			
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	3,42%	0,00%	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	37 236,59	26 247,60	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		-10 124,95	
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества			0,000	
4.2.	НВВ 2018 года	тыс.руб.		51 389,90	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	0,00	0,00	Согласно расчёта

5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	111 773,87	51 378,49	
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	111 773,87	51 378,49	
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	11,2174	6,94	
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 123,86	2 241,50	
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	23 824,23	15 555,55	Согласно расчёта
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	137 742,33	242 856,41	Согласно расчёта
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	137 742,33	242 856,41	
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	273 340,44	309 790,45	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	273 340,44	309 790,45	

Приложение № 29 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019

Расчёт необходимой валовой выручки МУП "ТРСК Новокузнецкого района" методом долгосрочной индексации (на 5 лет - 2016-2020)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение РЭК	
				Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов
1	2	3	4	5	6
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	3,40%	3,00%	применен установленный Минэкономразвития рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	
3	Количество активов	у.е.	1 198,28	1 198,28	
4	Индекс изменения количества активов	%	2,51%	2,51%	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,0429	1,0389	
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	12 859,53	12 809,78	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	4 046,22	4 030,56	Индексация с коэф 1,0389
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	8 813,31	8 779,22	Индексация с коэф 1,0389
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	17 458,06	17 390,53	Индексация с коэф 1,0389
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 754,60	2 743,94	Индексация с коэф 1,0389
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.			
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.			
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.			
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.			
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.			
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.			
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.			
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.			
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.			
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	2 754,60	2 743,94	Индексация с коэф 1,0389
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	414,40	416,81	Индексация с коэф 1,0389
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	33 486,59	33 361,06	
2. Расчёт неподконтрольных расходов					

2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	184,10	184,10	т.9 стр 8 Расчёт расхода электроэнергии на освещение сделан с учетом требований СНиП 23-0595 «Естественное и искусственное освещение» и пособия к СНиП II-4-79
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	862,22	862,22	Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования. т.9 стр. 16 ООО "Потомак" №5-18 от 01.05.2018
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	543,97	543,27	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.			
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	514,45	513,75	Принято по расчёту налога на имущество, в части недвижимого имущества. Согласно главе 30 НК РФ
2.5.2.1.	ВН	тыс.руб.			
2.5.2.2.	СН1	тыс.руб.			
2.5.2.3.	СН2	тыс.руб.			
2.5.2.4.	НН	тыс.руб.			
2.5.2.5.	прочее	тыс.руб.	514,45	513,75	
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	29,52	29,52	расчёт по транспортному налогу на уровне 2018 года, т.8 стр 111 счёт 26 , декларация за 2018 год стр. 101-29,517 т. р.
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	5 335,18	5 314,54	Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона. Уведомление т.9 стр. 172 . 3 класс проф. риска , страховой тариф- 0,56
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб.	71,63	71,63	т.9 стр.116 Договор АКБ "Банк Москвы" № 00053/35/1119-12 от 28.06.2012, Банк "Левобережный" № 41843 от 27.02.2018г. Расчёт, карточка счёта 91.02 за 2018 год
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	т.9 стр. 189 Согласно декларации за 2018 год налог на прибыль не уплачивался в связи с тем, что предприятие отработало с убытком.
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	1 389,15	1 076,48	экспертное т.9 стр.197
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 822,86	2 260,91	На основании подпункта 7) пункта 18 Основ ценообразования. Согласно пункту 27 Основ ценообразования. Согласно расчёта.
2.10.1.	ВН	тыс.руб.			
2.10.2.	СН1	тыс.руб.			
2.10.3.	СН2	тыс.руб.			
2.10.4.	НН	тыс.руб.			
2.10.5.	прочее	тыс.руб.	2 822,86	2 260,91	расчёт по п.27 МУ1178
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.11.1.	ВН	тыс.руб.			
2.11.2.	СН1	тыс.руб.			
2.11.3.	СН2	тыс.руб.			
2.11.4.	НН	тыс.руб.			
2.11.5.	прочее	тыс.руб.			
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00%	0,00%	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	11 209,12	10 313,16	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		1094,16	
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,013	0,013	

4.2.	НВВ 2018 года	тыс.руб.	46 047,51	46 047,51	
	Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества	тыс.руб.	598,62	598,62	Согласно расчёта
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	45 294,32	45 367,00	
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	45 294,32	45 367,00	
7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	12,60	12,60	
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 233,75	2 239,88	
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	28 140,93	28 218,07	Согласно расчёта
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	0,00	0,00	Согласно расчёта
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	0,00	,00	
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	73 435,26	73 585,07	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	73 435,26	73 585,07	

Приложение № 30 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «ТСО «Сибирь» методом долгосрочной индексации (на 5 лет - 2019-2023)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов
1	2	3	4	5	6
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	3,40%	3,00%	применен установленный Минэкономразвития
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	7,00%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э
3	Количество активов	у.е.	1 453,17	1 854,47	рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2
4	Индекс изменения количества активов	%	13,57%	44,93%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,1278	1,2807	
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	40 647,62	45 714,10	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	138,99	157,83	с коэффициентом индексации 1,2807
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	40 508,62	45 556,26	с коэффициентом индексации 1,2807
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 638,80	4 311,78	с коэффициентом индексации 1,2807
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	13 265,66	15 063,68	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	12 521,55	14 218,70	с коэффициентом индексации 1,2807
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	426,69	484,53	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	32,77	37,21	с коэффициентом индексации 1,2807
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	76,49	86,86	с коэффициентом индексации 1,2807
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	317,43	360,46	с коэффициентом индексации 1,2807
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	17,48	19,85	с коэффициентом индексации 1,2807
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	

1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	299,94	340,60	с коэффициентом индексации 1,2807
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	9,18	10,42	с коэффициентом индексации 1,2807
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	58 561,25	65 099,98	
2. Расчёт неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	14 200,05	13 174,47	Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования. Принято по расчёту аренды (оборудование и прочая).
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	20,84	20,78	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	20,84	20,78	На уровне 2018 года, налоговая декларация за 2018 год. Согласно главе 30 НК РФ. На уровне 2018 года, налоговая декларация за 2018 год
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс.руб.	1 419,47	1 319,40	Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона. т.9 стр.2216 -(3 класс-0,4). Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона Представленно в электронном виде. Уведомление из соцстраха на 2018 год (5 класс-0,6)
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб.	47,73	47,73	На уровне 2018 года, договор ФИЛИАЛ № 5440 БАНКА ВТБ (ПАО), СИБИРСКИЙ ФИЛИАЛ ПАО РОСБАНК
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	45,29	45,29	На уровне 2018 года, налоговая декларация за 2018 г
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	3 606,53	5 114,78	экспертное заключение
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	338,72	338,72	на основании подпункта 7) пункта 18 Основ ценообразования. Согласно пункту 27 Основ ценообразования. Расчёт предприятия , принято по максимальному сроку п. 27 МУ 1178
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	0,00%	0,00%	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	19 678,63	20 061,16	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	5 726,05	-34 027,99	
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,01	0,008	
4.2.	НВВ 2018 года	тыс.руб.	51 925,66	29 515,30	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	675,03	236,12	Согласно расчёта
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	84 640,97	51 369,28	
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	84 640,97	51 369,28	
7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях					

7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	4 086,89	5,16	
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2,11	2 242,21	
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	8 619,23	11 561,45	Согласно расчёта
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	41 394,55	91 627,57	Согласно расчёта
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	41 394,55	91 627,57	
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	134 654,75	154 558,30	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	134 654,75	154 558,30	

Приложение № 31 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019

Расчёт необходимой валовой выручки ООО "ТрансХимЭнерго" методом долгосрочной индексации (на 3 года 2019-2021)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов
1	2	3	10	11	12
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	4,60%	3,00%	применен установленный Минэкономразвития
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	7,0%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э
3	Количество активов	у.е.	826,13	1 036,78	рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2
4	Индекс изменения количества активов	%	0,39%	25,99%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,0386	1,1446	
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	27 323,17	22 711,94	Так как 2020 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2019-2021 гг. к учету приняты плановые расходы 2019 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2020 год согласно Методических указаний 98-э.
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	27 323,17	22 711,94	Так как 2020 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2019-2021 гг. к учету приняты плановые расходы 2019 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2020 год согласно Методических указаний 98-э.
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 911,32	1 377,63	Так как 2020 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2019-2021 гг. к учету приняты плановые расходы 2019 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2020 год согласно Методических указаний 98-э.
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	728,35	488,79	Так как 2020 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2019-2021 гг. к учету приняты плановые расходы 2019 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2020 год согласно Методических указаний 98-э.
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	102,42	131,25	Так как 2020 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2019-2021 гг. к учету приняты плановые расходы 2019 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2020 год согласно Методических указаний 98-э.
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	10,69	11,70	Так как 2020 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2019-2021 гг. к учету приняты плановые расходы 2019 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2020 год согласно Методических указаний 98-э.
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	

1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	28,61	Так как 2020 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2019-2021 гг. к учету приняты плановые расходы 2019 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2020 год согласно Методических указаний 98-э.
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	91,73	90,94	Так как 2020 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2019-2021 гг. к учету приняты плановые расходы 2019 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2020 год согласно Методических указаний 98-э.
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	31,22	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	88,09	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	506,62	357,54	Так как 2020 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2019-2021 гг. к учету приняты плановые расходы 2019 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2020 год согласно Методических указаний 98-э.
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	32 962,84	24 578,36	
2. Расчёт неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	13 925,70	12 845,85	Рассчитано в соответствии с пп.5 п.28 Основ ценообразования, а также материалов, представленных для подтверждения величины амортизации и налогов, участвующих в расчёте арендной платы.
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс.руб.	1 493,04	418,80	Рассчитано в размере 30,4% от ФОТ принятого к учету на 2020 год.
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	0,00%	0,00%	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	15 418,74	13 264,65	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					

3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	362,30	-835,96	в т.ч. (-835 тыс. руб.) корректировка в соответствии с п.9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом №98-э от 17.02.2012 и п. 39 Основ ценообразования, а также (-10 971 тыс. руб.) исключено из НВВ в целях сглаживания тарифа, в связи с ограничением роста предельных уровней тарифов. Сумма 10 971 тыс. руб. будет включена в НВВ Общества в последующие периоды регулирования.
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,00	0,00	На 2018 год отсутствуют утвержденные для Общества значения уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).
4.2.	НВВ 2018 года	тыс.руб.	17 209,99	17 209,99	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	0,00	0,00	
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	48 743,87	37 007,05	
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	48 743,87	37 007,05	
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	6,70	9,51	
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 275,96	2 242,30	
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	15 247,31	21 313,76	Рассчитано в соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования.
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	99 819,61	161 998,06	
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	99 819,61	161 998,06	
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	163 810,79	220 318,87	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	163 810,79	220 318,87	

Приложение № 32 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019

Расчет НВВ АО "Электросеть" методом долгосрочной индексации

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение РЭК	Примечание
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	4,60%	3,00%	применен установленный Минэкономразвития
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э
3	Количество активов	у.е.	24 368,15	23 634,49	рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2
4	Индекс изменения количества активов	%	0,00%	-3,01%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,0355	0,9967	
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	51 301,92	50 011,08	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	22 998,68	22 419,99	П. 11 Методических указаний 98-э
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	28 303,25	27 591,09	П. 11 Методических указаний 98-э
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	194 018,84	189 137,00	П. 11 Методических указаний 98-э
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	57 215,79	62 443,25	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	39 663,81	38 665,80	П. 11 Методических указаний 98-э
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	11 661,86	17 141,56	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	2 207,85	2 152,29	П. 11 Методических указаний 98-э
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	3 759,02	3 664,43	П. 11 Методических указаний 98-э
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	3 400,43	9 088,01	П. 11 Методических указаний 98-э, скорректировано по апелляционному решению Верховного суда
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	2 294,56	2 236,83	П. 11 Методических указаний 98-э
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.			
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.			
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	1 914,80	1 866,62	П. 11 Методических указаний 98-э
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	784,76	765,02	П. 11 Методических указаний 98-э
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	928,49	905,13	П. 11 Методических указаний 98-э
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.			
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс. руб.			
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	197,85	572,02	П. 11 Методических указаний 98-э, скорректировано по апелляционному решению Верховного суда
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	2 064,22	2 527,09	П. 11 Методических указаний 98-э, скорректировано по апелляционному решению Верховного суда
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	3 171,70	3 091,89	П. 11 Методических указаний 98-э
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс. руб.	305 708,26	304 683,22	
2. Расчёт неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	454 236,96	443 845,02	Договор №1410-170п от 14.10.2014 г. Произведен расчет.
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	6 358,51	6 285,29	Пп.2 п.18 и п. 22 Основ ценообразования. Том 2,23. По фактическим объемам и индексированным тарифов
2.3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	3 973,49	3 960,06	Пп.2 п.18 и п. 22 Основ ценообразования. Том 2,24. По фактическим объемам и индексированным тарифов
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	55 439,33	42 041,76	Пп.5 п. 27,28 Основ ценообразования. Дополнительные материалы от 20.09.19

2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс. руб.	25 557,27	23 022,99	
2.5.1.	Плата за землю	тыс. руб.	179,97	179,97	Глава 31 НК РФ, Земельный кодекс РФ. Том 2. На основе подтверждающих документов.
2.5.2.	Налог на имущество	тыс. руб.	15 820,72	13 098,44	Глава 30 НК РФ. Том 2. На основе подтверждающих документов с исключением вводов ОС в планируемом периоде
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	9 556,57	9 744,58	Транспортный налог, арендная плата за землю и плата за загрязнение ОС. Глава 28 НК РФ. Земельный кодекс РФ. Федеральный закон РФ от 10.01.2002 №7-ФЗ. Том 2. В экономическом обоснованном размере
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	59 292,16	57 497,65	Глава 34 НК РФ. На уровне планируемого ФОТ
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс. руб.	20 655,71	1 074,83	Приняты расходы по услугам банка в границах Кемеровской обл. и расходы на госпошлины на уровне фактических затрат. Проценты за кредит признаны не обоснованными. Том 44.
2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	26 643,45	26 436,00	П. 20 Основ ценообразования в границах Кемеровской области.
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	17 294,86	4 167,01	П. 87 Основ ценообразования, Методические указания 215-э
2.10.	Амортизация ОС	тыс. руб.	88 477,10	78 465,54	П. 27 Основ ценообразования на основе предоставленных предприятием по объектных данных
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	14 276,00	0,00	Постановлению РЭК Кемеровской области от 31.10.2019 № 388 «О внесении изменений в Постановление РЭК КО от 31.12.2015 № 1053»
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс. руб.	0,03	0,00%	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	772 204,83	686 796,15	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	-18 154,02	-30 776,76	
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,013	0,013	
4.2.	НВВ 2018 года	тыс. руб.	535 843,20	535 843,20	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс. руб.	6 965,96	6 965,96	В соответствии с расчетом и МУ 1256
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	1 066 725,03	967 668,57	
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	612 488,07	523 823,55	
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт. ч.	117,38	115,12	
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт. ч.	2 232,96	2 241,00	
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс. руб.	262 096,05	257 987,08	В соответствии с расчетом
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	632 547,06	528 695,84	
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс. руб.	632 547,06	528 695,84	По индивидуальным тарифам
9.	Итого НВВ	тыс. руб.	1 961 368,14	1 754 351,49	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс. руб.	1 507 131,18	1 310 506,47	

Приложение № 33 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019

Расчёт необходимой валовой выручки ООО "Электросетьсервис" методом долгосрочной индексации (на 5 лет - 2019-2023)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложен ие предприят ия	Предложени е экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов
1	2	3	4	5	6
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	3,80%	3,00%	применен установленный Минэкономразвития
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э
3	Количество активов	у.е.	1 237,38	736,10	рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2
4	Индекс изменения количества активов	%	75,21%	4,23%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,6073	1,0520	
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс.ру б.	20 336,34	13 388,06	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.ру б.	1 249,91	822,86	2019 год с индексом 1,052
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.ру б.	19 086,43	12 565,20	2019 год с индексом 1,052
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.ру б.	10 369,53	6 826,59	2019 год с индексом 1,052
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.ру б.	7 180,81	4 727,36	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.ру б.	5 940,93	3 911,10	2019 год с индексом 1,052
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.ру б.	936,38	616,46	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.ру б.			
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.ру б.			
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.ру б.			
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.ру б.			
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.ру б.			
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.ру б.	936,38	616,46	2019 год с индексом 1,052
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.ру б.			
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.ру б.			
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.ру б.			
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.ру б.			
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.ру б.			
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.ру б.	303,50	199,80	2019 год с индексом 1,052
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.ру б.			
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.ру б.	0,00	0,00	

Протокол № 102 заседания Правления РЭК КО от 31.12.2019

ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.ру б.	37 886,68	24 942,01	2019 год с индексом 1,052
2. Расчёт неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.ру б.	0,00	0,00	
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.ру б.	0,00	0,00	
2.3.	Теплоэнергия	тыс.ру б.	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.ру б.	8 758,94	7 162,39	Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования. согласно расчёта, по п. 27 МУ 1178
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.ру б.	182,62	169,10	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.ру б.	0,00	0,00	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.ру б.	182,62	169,10	Порядок исчисления и уплаты налога на имущество устанавливается НК РФ. Согласно главе 30 НК РФ. Доп. материалы стр 606, расчёт.
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.ру б.	0,00	0,00	
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс.ру б.	3 152,34	2 075,28	Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона. т.9 стр.2216 -(3 класс- 0,4). Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.ру б.	49,80	49,81	доп матер. от 30.10.2019 . Сибирский ПАО Банк "ФК Открытие". Абонентская плата, комиссия ,согласно п.2.1.4. за межбанковские платежи и выдачу наличных. Принято на уровне 2018 года с индексом 4,7
2.8.	Налог на прибыль	тыс.ру б.	0,00	0,00	
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.ру б.	0,00	0,00	
2.10.	Амортизация ОС	тыс.ру б.	948,24	824,49	на основании подпункта 7) пункта 18 Основ ценообразования. Согласно пункту 27 Основ ценообразования. Доп. материалы стр. 573, пересчитано по максимальному сроку, инвентарные карточки в наличии
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.ру б.	5 056,70	0,00	
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.ру б.	10,21%	0,00%	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.ру б.	18 148,64	10 281,06	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.ру б.	7 298,18	3 123,21	
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества			0,018	
4.2.	НВВ 2018 года	тыс.ру б.		43 530,64	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.ру б.	0,00	783,55	Согласно расчёта
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.ру б.	63 333,50	39 129,83	
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.ру б.	63 333,50	39 129,83	
7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	4 647,11	3,98	
7.2.	Тариф потерь	руб./т ыс.кВт .ч.	2,05	2 241,93	

7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.ру б.	9 537,15	8 918,28	Согласно расчёта
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	23 018,47	30 284,41	Согласно расчёта
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.ру б.	23 018,47	30 284,41	
9.	Итого НВВ	тыс.ру б.	95 889,12	78 332,52	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.ру б.	95 889,12	78 332,52	

Приложение № 34 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019

Расчёт необходимой валовой выручки ООО "ЭнергоПаритет" методом долгосрочной
индексации (на 5 лет - 2018-2022)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание
			Предложение предприятия	Предложение РЭК	
1	2	3	4	5	6
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	6,00%	3,00%	применен установленный Минэкономразвития
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	
3	Количество активов	у.е.	5 653,96	5 361,11	рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2
4	Индекс изменения количества активов	%	0,00%	-5,18%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,0494	0,9801	
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	236 260,80	220 655,99	Принято с учетом Методики 98-Э, методом индексации формула (2)
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	637,50	595,43	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	235 623,30	220 060,55	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	21 680,80	20 248,82	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	54 189,30	50 610,05	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	45 521,70	42 514,99	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	8 145,40	7 607,37	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.			
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.			
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	8 145,40	7 607,37	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.			
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.			
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.			
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.			
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	522,20	487,68	
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.			
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	2 871,30	2 681,70	
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	315 002,20	294 196,55	
2. Расчёт неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00		
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00		
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	129 106,90	82 582,49	На основании п 28 Основ ценообразования
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	535,90	368,18	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	0,00		
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	535,90	368,18	Расчет на основании представленных документов п 28 Основ ценообразования
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.			

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание
			Предложение предприятия	Предложение РЭК	
1	2	3	4	5	6
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	6 590,96	6 155,64	Корректировка на основании принятого фонда оплаты труда* 30,4% процент ЕСН
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб.	564 403,40	340 124,00	
2.7.1.	Расходы на развитие инфраструктуры, предусмотренные постановлениями РЭК КО №64,65,66,67 от 16.04.2018 на основании приказа ФАС России №422/18 от 03.04.2018		564 010,60	340 000,00	
2.7.2.	Прочие расходы		392,80	124,00	
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	6 250,00	6 250,00	Принят на основании налоговой декларации
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00		
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	3 288,10	1 534,07	Расчет на основании представленных документов п 27 Основ ценообразования
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	710 175,26	437 014,38	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	158 654,76	37 870,87	Принято на основании методики 98-э
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,013	0,02	
4.2.	НВВ 2018 года	тыс.руб.	759 004,28	340 170,96	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	9 867,06	5 102,56	на основании методики от 29.11.2016 №1256
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	1 193 699,28	774 184,37	
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	1 193 699,28	774 184,36	
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	25,08	26,79	
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 045,76	2 242,53	
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	51 308,68	60 077,29	Принято на основании следующих документов: 1. приказ ФАС России от 19.12.2019 №1702/19; 2. приказ ФАС России от 19.12.2019 №1701/19; 3. прогноз Минэкономразвития на 2020 год (письмо от 01.10.2019 №33198-ПБ/Д03и)
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	14 290,07	2 224,14	
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	14 290,07	2 224,14	
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	1 259 298,03	836 485,80	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	1 259 298,03	836 485,80	

Приложение № 35 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019

**Расчёт необходимой валовой выручки ООО "Энергосервис" методом долгосрочной
индексации (на 3 года - 2019-2021)**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов
1	2	3	10	11	12
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	4,00%	3,00%	применен установленный Минэкономразвития
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	7,0%	
3	Количество активов	у.е.	607,12	607,13	рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2
4	Индекс изменения количества активов	%	-1,98%	-1,98%	рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,0143	0,9437	
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	22 119,98	20 580,38	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	153,08	142,42	Так как 2020 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2019-2021 гг. к учету приняты плановые расходы 2019 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2020 год согласно Методических указаний 98-э.
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	21 966,90	20 437,95	Так как 2020 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2019-2021 гг. к учету приняты плановые расходы 2019 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2020 год согласно Методических указаний 98-э.
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 357,40	1 262,92	Так как 2020 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2019-2021 гг. к учету приняты плановые расходы 2019 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2020 год согласно Методических указаний 98-э.
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	9 806,76	9 124,19	Так как 2020 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2019-2021 гг. к учету приняты плановые расходы 2019 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2020 год согласно Методических указаний 98-э.
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	9 625,41	8 955,46	Так как 2020 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2019-2021 гг. к учету приняты плановые расходы 2019 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2020 год согласно Методических указаний 98-э.
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	181,35	168,72	Так как 2020 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2019-2021 гг. к учету приняты плановые расходы 2019 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2020 год согласно Методических указаний 98-э.
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	38,85	36,14	Так как 2020 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2019-2021 гг. к учету приняты плановые расходы 2019 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2020 год согласно Методических указаний 98-э.
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	127,38	118,51	Так как 2020 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2019-2021 гг. к учету приняты плановые расходы 2019 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2020 год согласно Методических указаний 98-э.
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	

1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	15,12	14,07	Так как 2020 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2019-2021 гг. к учету приняты плановые расходы 2019 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2020 год согласно Методических указаний 98-э.
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	33 284,13	30 967,48	
2. Расчёт неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 407,77	249,71	Рассчитано в соответствии с пп.5 п.28 Основ ценообразования, а также материалов, представленных для подтверждения величины амортизации и налогов, участвующих в расчёте арендной платы.
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	309,77	309,77	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	193,30	193,30	Рассчитано в соответствии с НК РФ и Земельным кодексом РФ по ставке 1,5% от кадастровой стоимости земельных участков, находящихся во владении Общества.
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	109,13	109,13	Рассчитано в соответствии с НК РФ по ставке 2,2% от остаточной стоимости недвижимого имущества Общества.
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	7,34	7,34	Рассчитано в соответствии с НК РФ, а также с учетом ставок транспортного налога утвержденных для субъекта Кемеровская область. Значение мощности - 163,00 л.с. Ставка налога для легкового автомобиля мощностью от 150 до 200 л.с. - 45.
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс.руб.	412,65	383,93	Рассчитано в размере 30,4% от ФОТ принятого к учету на 2020 год.
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	6 732,93	4 836,90	Величина амортизации рассчитано в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 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. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	0,00%	0,00%	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	8 863,12	5 780,31	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					

3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	21 098,52	630,72	Корректировка в соответствии с п.9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом №98-э от 17.02.2012 и п. 39 Основ ценообразования.
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,00	0,00	На 2018 год отсутствуют утвержденные для Общества значения уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).
4.2.	НВВ 2018 года	тыс.руб.	37 474,28	37 474,28	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	0,00	0,00	
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	63 245,77	37 378,51	
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	63 245,77	37 378,51	
7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	10,32	7,72	
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 127,00	2 241,43	
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	21 940,15	17 305,83	Расчитано в соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования.
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	0,00	8 084,93	
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	0,00	8 084,93	
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	85 185,93	62 769,27	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	85 185,93	62 769,27	

Приложение № 36 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019

**Расчёт необходимой валовой выручки ООО "Ресурсоснабжающая компания" методом
экономически обоснованных расходов на период 2020 год.**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания, выводы экспертов
1	2	3	5	6	7
Расчёт активов					
1	Количество активов	у.е.	539,64	409,19	рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	8 543,30	779,02	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3 724,70	275,33	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	4 818,60	503,69	Расходы скорректированы в связи с тем, что Общество ошибочно повторно учитывало продолжительность выполнения работы.
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	9 334,40	3 592,67	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 175,80	549,01	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.			
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	347,80	263,60	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	127,30	132,75	Расходы скорректированы с учетом численности, рассчитанной экспертами для Общества на 2020 год, а также обоснованной необходимости расходов для осуществления деятельности по передаче э/э. Эксперты руководствовались действующим законодательством, нормами, информацией с официальных сайтов (источников).
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	220,50	130,85	Расходы скорректированы с учетом численности, рассчитанной экспертами для Общества на 2020 год, а также обоснованной необходимости расходов для осуществления деятельности по передаче э/э. Эксперты руководствовались действующим законодательством, нормами, информацией с официальных сайтов (источников).
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	224,50	116,56	Расходы скорректированы с учетом численности ППП, рассчитанной экспертами для Общества на 2020 год.
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	219,80	61,34	Расходы на электрическую энергию приняты к учету согласно расчету, который выполнен с учетом данных ПАО "Кузбассэнерго" за 9 месяцев 2019 года и количества офисного оборудования, которое, по предложению эксперта, определено исходя из численности АУП рассчитанной экспертами для Общества на 2020 год.
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	266,30	67,67	Расходы рассчитаны с учетом тарифов на тепловую энергию, утвержденных РЭК КО на 2020 и размера арендуемой площади, рассчитанной на 2020 год исходя из численности, утвержденной для Общества на 2020 год и норм СПИП и СНиП.
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	117,30	39,84	Расходы скорректированы с учетом численности, рассчитанной экспертами для Общества на 2020 год.
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	

ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	19 053,50	4 920,70	
2. Расчёт неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	8 851,90	106,04	Рассчитано в соответствии с пп.5 п.28 Основ ценообразования, а также материалов, представленных для подтверждения величины амортизации и налогов, участвующих в расчёте арендной платы и размера арендуемой площади, рассчитанной на 2020 год исходя из численности, определенной для Общества на 2020 год и норм СПИП и СНИП.
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.			
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.			
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	2 819,00	1 084,99	К учету приняты расходы в размере 30,2% от ФОТ, утвержденного на 2020 год.
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.			
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	2 187,30	0,00	Не представлено обосновывающих материалов.
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	10,00%	0,00%	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	13 858,20	1 191,03	
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,00	0,00	
4.2.	НВВ 2016 года	тыс.руб.	0,00	0,00	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	0,00	0,00	
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	32 911,70	6 111,73	
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	32 911,70	6 111,73	
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	1,35	2,08	
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	1 498,10	2 241,97	
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	2 023,90	4 665,38	Рассчитано в соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования.
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	0,00	0,00	
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	34 935,60	10 777,11	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	34 935,60	10 777,11	

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций**

Таблица 1

№ п/п	Наименование сетевой организации Кемеровской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			млн. руб.	%	%	ВН	СН I	СН II	НН		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	2016	14.464	0	75	0.00	0.00	7.84	7.27	0.0800	1.0000	0.8975
		2017	x	1	75	0.00	0.00	7.06	6.54	0.0788	1.0000	0.8975
		2018	x	1	75	0.00	0.00	6.35	5.89	0.0776	1.0000	0.8975
		2019	x	1	75	0.00	0.00	5.72	5.30	0.0764	1.0000	0.8975
		2020	x	1	75	0.00	0.00	5.14	4.77	0.0753	1.0000	0.8975
2.	АО «Сибирская Промышленная Сетевая Компания» (ИНН 4205234208)	2017	164.813	0	75	0.05	1.23	4.00	8.08	0.6441	1.0000	0.8975
		2018	x	1	75	0.05	1.23	4.00	8.08	0.6344	1.0000	0.8975
		2019	x	1	75	0.05	1.23	4.00	8.08	0.6249	1.0000	0.8975
		2020	x	1	75	0.05	1.23	4.00	8.08	0.6155	1.0000	0.8975
		2021	x	1	75	0.05	1.23	4.00	8.08	0.6063	1.0000	0.8975
3.	МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462)	2016	37.921	0	75	0.00	0.00	7.88	20.12	0.1879	1.0000	0.8975
		2017	x	1	75	0.00	0.00	7.87	20.11	0.1851	1.0000	0.8975
		2018	x	1	75	0.00	0.00	7.86	20.10	0.1823	1.0000	0.8975
		2019	x	1	75	0.00	0.00	7.85	20.09	0.1795	1.0000	0.8975
		2020	x	1	75	0.00	0.00	7.84	20.08	0.1769	1.0000	0.8975
4.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	2016	273.393 ¹	0	75	4.00	3.22	4.85	12.76	0.0283	1.0000	0.8975
		2017	x	1	75	3.97	3.19	4.82	12.73	0.0279	1.0000	0.8975
		2018	x	1	75	3.95	3.17	4.80	12.71	0.0274	1.0000	0.8975
		2019	x	1	75	3.93	3.15	4.78	12.68	0.0270	1.0000	0.8975
		2020	x	1	75	3.91	3.13	4.76	12.66	0.0266	1.0000	0.8975

¹ Исполнение решения Кемеровского областного суда от 15.02.2019 по делу № За-41/2019, апелляционного определения Верховного Суда Российской Федерации от 13.06.2019 по делу № 81-АПА19-12

Таблица 2

№ п/п	Наименование сетевой организации Кемеровской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуем ых товаров (услуг)
			млн. руб.	%	%	ВН	СН I	СН II	НН	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки P_{saidi}	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки P_{saifi}	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети $P_{тлр}$
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	ООО «Регионэнергосеть» (ИНН 4205271471)	2018	6,585	0	75	0,00	0,00	7,84	12,76	3,62655172	0,344827586	1,000
		2019	х	1	75	0,00	0,00	7,84	12,76	3,57215345	0,339655172	0,985
		2020	х	1	75	0,00	0,00	7,84	12,76	3,51857115	0,334560345	0,970225

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2.	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	2018	29,399	0	75	2,07	3,22	6,48	12,76	0,173	0,017	1,000
		2019	х	1	75	2,07	3,22	6,48	12,76	0,170405	0,016745	0,985
		2020	х	1	75	2,07	3,22	6,48	12,76	0,16784893	0,016493825	0,970225
		2021	х	1	75	2,07	3,22	6,48	12,76	0,16533119	0,016246418	0,95567163
		2022	х	1	75	2,07	3,22	6,48	12,76	0,16285122	0,016002721	0,94133655
3.	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	2018	207,519	0	75	2,72	2,58	3,72	0,00	0,000	0,000	1,000
		2019	х	1	75	2,72	2,58	3,72	0,00	0,000	0,000	0,985
		2020	х	1	75	2,72	2,58	3,72	0,00	0,000	0,000	0,970225
		2021	х	1	75	2,72	2,58	3,72	0,00	0,000	0,000	0,95567163
		2022	х	1	75	2,72	2,58	3,72	0,00	0,000	0,000	0,94133655

Таблица 3

№ п/п	Наименование сетевой организации Кемеровской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	2019	2 613, 642	2	75	4,29	3,779175	2,508600	1,108000
		2020	x	2	75	x	3,722488	2,351800	1,091400
		2021	x	2	75	x	3,666650	2,204900	1,075000
		2022	x	2	75	x	3,611651	2,067100	1,058900
		2023	x	2	75	x	3,557476	1,937900	1,043000

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	2019	50,831	7	75	5,37	2,128205	0,359000	1,000000
		2020	x	7	75	x	2,096282	0,353600	1,000000
		2021	x	7	75	x	2,064838	0,348300	1,000000
		2022	x	7	75	x	2,033865	0,343100	1,000000
		2023	x	7	75	x	2,003357	0,337900	1,000000
3.	ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893)	2019	21,473	7	75	5,47	0,681220	0,128478	1,000000
		2020	x	7	75	x	0,671002	0,126551	1,000000
		2021	x	7	75	x	0,660937	0,124653	1,000000
4.	ООО «Энергосервис» (ИНН 4212038927)	2019	32,815	7	75	5,98	2,763730	0,713520	1,000000
		2020	x	7	75	x	2,722274	0,702817	1,000000
		2021	x	7	75	x	2,681440	0,692275	1,000000

Таблица 4

№ п/п	Наименование сетевой организации Кемеровской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	2020	536,002	4	75	13,11	0,734664	0,672406	1,000000
		2021	x	4	75	x	0,723644	0,647304	1,000000
		2022	x	4	75	x	0,712789	0,623140	1,000000
		2023	x	4	75	x	0,702097	0,599877	1,000000
		2024	x	4	75	x	0,691566	0,577482	1,000000

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	2020	492,321	5	75	1,48	0,041555	0,062034	1,000000
		2021	х	5	75	х	0,040932	0,061104	1,000000
		2022	х	5	75	х	0,040318	0,060187	1,000000
		2023	х	5	75	х	0,039713	0,059285	1,000000
		2024	х	5	75	х	0,039118	0,058395	1,000000
3.	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	2020	119,895	6	75	2,10	0,151708	0,180196	1,000000
		2021	х	6	75	х	0,149432	0,177493	1,000000
		2022	х	6	75	х	0,147191	0,174830	1,000000
		2023	х	6	75	х	0,144983	0,172208	1,000000
		2024	х	6	75	х	0,142808	0,169625	1,000000
4.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	2020	3 067,695	5	75	7,56	1,689098	1,697397	1,000000
		2021	х	5	75	х	1,663762	1,587615	1,000000
		2022	х	5	75	х	1,638805	1,484934	1,000000
		2023	х	5	75	х	1,614223	1,388894	1,000000
		2024	х	5	75	х	1,590010	1,299066	1,000000
5.	ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» (ИНН 7709806795)	2020	3,515	1	75	3,33	0,000000	0,000000	1,000000
		2021	х	1	75	х	0,000000	0,000000	1,000000
		2022	х	1	75	х	0,000000	0,000000	1,000000
		2023	х	1	75	х	0,000000	0,000000	1,000000
		2024	х	1	75	х	0,000000	0,000000	1,000000

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6.	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	2020	159,316	5	75	2,22	0,000409	0,000743	1,000000
		2021	x	5	75	x	0,000403	0,000732	1,000000
		2022	x	5	75	x	0,000397	0,000721	1,000000
		2023	x	5	75	x	0,000391	0,000711	1,000000
		2024	x	5	75	x	0,000385	0,000700	1,000000
7.	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	2020	50,617	10	75	3,14	0,009718	0,024305	1,057756
		2021	x	10	75	x	0,009572	0,023941	1,041889
		2022	x	10	75	x	0,009429	0,023581	1,026261
		2023	x	10	75	x	0,009287	0,023228	1,010867
		2024	x	10	75	x	0,009148	0,022879	1,000000
8.	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	2020	10,392	1	75	1,56	0,715731	0,425314	1,000000
		2021	x	1	75	x	0,704995	0,418934	1,000000
		2022	x	1	75	x	0,694420	0,412650	1,000000
		2023	x	1	75	x	0,684004	0,406460	1,000000
		2024	x	1	75	x	0,673744	0,400363	1,000000
9.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	2020	359,709	7	75	1,55	0,044040	0,026907	1,000000
		2021	x	7	75	x	0,043379	0,026503	1,000000
		2022	x	7	75	x	0,042728	0,026106	1,000000
		2023	x	7	75	x	0,042087	0,025714	1,000000
		2024	x	7	75	x	0,041456	0,025328	1,000000

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
10.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	2020	1 572,050	6	75	9,08	0,598531	0,346795	1,000000
						9,95*			
		2021	х	6	75	х	0,589553	0,341593	1,000000
		2022	х	6	75	х	0,580710	0,336469	1,000000
		2023	х	6	75	х	0,571999	0,331422	1,000000
		2024	х	6	75	х	0,563419	0,326450	1,000000
11.	ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707)	2020	22,615	10	75	1,35	0,292045	0,079545	1,000000
		2021	х	10	75	х	0,287665	0,078352	1,000000
		2022	х	10	75	х	0,283350	0,077177	1,000000
		2023	х	10	75	х	0,279100	0,076019	1,000000
		2024	х	10	75	х	0,274913	0,074879	1,000000
12.	АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» ИНН 4208003209)	2020	35,256	6	75	3,34	1,350919	0,459559	1,000000
		2021	х	6	75	х	1,330655	0,452665	1,000000
		2022	х	6	75	х	1,310696	0,445875	1,000000
		2023	х	6	75	х	1,291035	0,439187	1,000000
		2024	х	6	75	х	1,271670	0,432600	1,000000

* При вводе собственной генерации КАО «АЗОТ»

».

**Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций
Кемеровской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации Кемеровской области	Год	НВВ сетевых организаций (без учета оплаты потерь)
			тыс. руб.
1	2	3	4
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	2020	777 567,00
		2021	864 212,21
		2022	862 426,04
		2023	864 400,82
		2024	861 921,03

1	2	3	4
2.	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	2020	1 169 678,00
		2021	1 052 582,63
		2022	1 033 790,88
		2023	1 021 385,39
		2024	1 009 128,76
3.	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	2020	265 811,82
		2021	255 604,18
		2022	253 080,51
		2023	250 659,41
		2024	248 343,77
4.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	2020	5 203 100,78
		2021	5 759 766,31
		2022	5 694 045,69
		2023	5 629 113,72
		2024	5 564 960,93
5.		2019	7 087 538,01

1	2	3	4
	ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	2020	7 650 712,43
		2021	7 812 389,36
		2022	8 045 653,98
		2023	8 283 889, 18
6.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	2016	30 706,20
		2017	29 434,30
		2018	23 271,07
		2019	22 582,80
		2020	8 680,46
7.	ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» (ИНН 7709806795)	2020	5 113,77
		2021	4 723,69
		2022	4 797,45
		2023	4 872,66
		2024	4 949,35
8.	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	2020	183 817,29

1	2	3	4
		2021	268 961,71
		2022	263 176,18
		2023	264 001,00
		2024	257 152,76
9.	ООО «Регионэнергосеть» (ИНН 4205271471)	2018	7 268,06
		2019	13 153,59
		2020	13 804,70
10.	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	2020	82 918,40
		2021	93 561,30
		2022	84 380,68
		2023	83 432,59
		2024	87 866,30
11.	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	2020	18 778,85
		2021	25 055,64
		2022	23 276,19
		2023	23 169,79
		2024	22 586,81
12.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	2020	800 023,65

1	2	3	4
		2021	774 063,81
		2022	687 740,92
		2023	665 183,02
		2024	643 365,02
13.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	2020	2 353 589,73
		2021	2 468 239,80
		2022	2 253 127,59
		2023	2 158 258,95
		2024	2 095 626,72
14.	АО «Сибирская Промышленная Сетевая Компания» (ИНН 4205234208)	2017	130 942,98
		2018	152 413,30
		2019	153 047,27
		2020	124 128,62
		2021	103 096,09
15.	ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707)	2020	32 831,76

1	2	3	4
		2021	32 831,76
		2022	32 831,76
		2023	32 831,76
		2024	32 831,76
16.	АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209)	2020	51 378,49
		2021	51 299,67
		2022	51 226,65
		2023	50 096,94
		2024	49 738,06
17.	МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462)	2016	47 750,68
		2017	49 940,66
		2018	46 047,52
		2019	44 477,30
		2020	45 367,00
18.	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь»	2019	48 234,23

1	2	3	4
	(ИНН 4205282579)	2020	51 369,28
		2021	90 689,12
		2022	88 169,44
		2023	94 892,76
19.	ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893)	2019	25 525,17
		2020	37 007,05
		2021	36 790,63
20.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	2016	508 813,79
		2017	544 688,03
		2018	566 338,75
		2019	467 205,71
		2020	967 668,57
21.	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	2018	43 530,64
		2019	38 362,67

1	2	3	4
		2020	39 129,83
		2021	41 112,96
		2022	46 624,52
22.	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	2018	340 170,96
		2019	759 004,28
		2020	774 184,37
		2021	1 247 503,37
		2022	465 764,98
23.	ООО «Энергосервис» (ИНН 4212038927)	2019	39 085,07
		2020	37 378,51
		2021	35 200,22

».

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Кемеровской области, поставляемой прочим потребителям на 2020 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	x	x	866 333,77	1 010 392,53	885 204,96	995 371,79
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	74,11	110,17	221,60	566,66
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,45082	1,81205	1,95051	3,70475
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	4 041 298,00	x	3 810 871,99	1 084 065,76	-421 059,65	-432 580,10
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	368 533,58	x	664 787,14	589 943,33	-154 246,45	-649 463,44

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	х	875 819,04	1 030 600,38	908 094,69	1 015 278,60
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	х	78,26	117,33	218,11	573,82
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	1,47984	1,84829	1,98952	3,70475
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 973 996,91	х	3 850 127,22	1 082 709,20	-509 574,20	-449 265,31
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	367 035,62	х	658 519,18	590 209,03	-201 085,95	-734 006,39

Примечания:

1. Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области приведен в таблице 1.

2. НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области приведена в таблице 2.

3. Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области приведены в таблице 3.

Таблица 1

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области на 2020 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	201 546,63	420 449,20	1 039 451,41	1 644 835,23
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	74,11	110,17	221,60	566,66
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,38945	0,77015	2,09525	3,51422
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	217 299,86	440 391,35	1 109 180,64	1 749 284,99
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	78,26	117,33	218,11	573,82
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,43154	0,80633	2,20043	3,60364

Таблица 2

НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области на 2020 год

№ 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 в Кемеровской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	2	3	4	5
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	777 567,00	10 362,27	134,6407
2.	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	1 169 678,00	21,90	62,8735
3.	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	265 811,82	0,00	14,3472
4.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	5 203 100,78	389 359,61	212,9266
5.	ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	7 650 712,43	101 744,21	728,1109

1	2	3	4	5
6.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	8 680,46	9,70	1,4571
7.	ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» (ИНН 7709806795)	5 113,77	0,00	0,2405
8.	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	183 817,29	1 913,45	8,3342
9.	ООО «Регионэнергосеть» (ИНН 4205271471)	13 804,70	0,00	0,6018
10.	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	82 918,40	912,86	15,5981
11.	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	18 778,85	112,42	3,6425
12.	ООО «Ресурсоснабжающая компания» (ИНН 4205372624)	6 111,73	0,00	2,0809
13.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	800 023,65	7 504,09	16,1563
14.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	2 353 589,73	60 480,46	188,3816
15.	АО «Сибирская Промышленная Сетевая Компания» (ИНН 4205234208)	124 128,62	0,00	7,2094
16.	ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707)	32 831,76	4 703,71	1,6104
17.	АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209)	51 378,49	0,00	6,9398

1	2	3	4	5
18.	МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462)	45 367,00	1 076,48	12,5980
19.	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	51 369,28	5 114,78	5,1563
20.	ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893)	37 007,05	0,00	9,5053
21.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	967 668,57	4 167,01	115,1214
22.	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	39 129,83	0,00	3,9779
23.	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	774 184,37	0,00	26,7900
24.	ООО «Энергосервис» (ИНН 4212038927)	37 378,51	0,00	7,7209
ВСЕГО		20 700 152,06	587 482,95	1 586,0215

Таблица 3

**Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги
по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области на 2020 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица изме- рения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН- 1	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области:											
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВтч	х	3856,8635	1172,4218	1576,4880	1836,8741	х	3788,6964	1174,2800	1478,9080	1784,2835

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:											
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного 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 двум и по трем зонам суток)	млн. кВтч	x	0,0803	0,0978	1,5632	92,9308	x	0,0896	0,0420	1,8950	96,3652
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;											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	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 двум и по трем зонам суток)	млн. кВтч	х	1,5497	1,2039	49,5762	1142,6175	х	1,6950	1,4396	48,5756	1071,2288
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;											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	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 двум и по трем зонам суток)	млн. кВтч	х	0,2092	0,2548	4,0707	242,0029	х	0,2034	0,0954	4,3020	218,7698
1.1.4	Приравненные к населению категории 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. кВтч	х	0,0252	0,0307	0,4909	29,1819	х	0,0334	0,0157	0,7065	35,9270
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом	млн. кВтч	х	0,0029	0,0036	0,0569	3,3816	х	0,0028	0,0013	0,0602	3,0629

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	дифференциации по двум и по трем зонам суток)											
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВтч	х	3,2583				х	2,3585			
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 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											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВтч	х	0,0000				х	0,0000			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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. кВтч	х	23,4355				х	22,3524			
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВтч	х	3 853,7469	¹ 170,8034	1 515,9023	300,5566	х	3 785,5959	¹ 172,6754	1 419,0846	334,7280

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	х	1 000,917	306,725	473,553	548,616	х	1 018,805	306,199	440,631	515,073
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	х	0,542	0,462	17,331	437,606	х	0,587	0,457	17,030	413,060
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	х	1 000,375	306,263	456,222	111,010	х	1 018,218	305,742	423,601	102,012

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области, 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 указанных 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	2	3	4	5

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,56267	1,40030
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему: 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			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,75252	0,82702
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 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			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,75252	0,82702
1.4	Приравненные к населению категории 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 приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,75252	0,82702
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 приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,56267	1,40030
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,56267	1,40030
1.4.4	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,56267	1,40030

Примечание:

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.

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области на 2020 год**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Однosta- вочный тариф	Двухставочный тариф		Однosta- вочный тариф	Двухставочный тариф	
			ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологиче- ского расхода (потерь)		ставка за содержание электричес- ких сетей	ставка на оплату технологиче- ского расхода (потерь)
		руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
1	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) - «Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	1,37043	346 368,395832	386,333254	1,43122	376 451,059025	396,916615
2	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) - «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	0,44816	168 367,497302	49,455553	0,43896	175 626,718313	45,949909
3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) - «Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	0,55107	181 677,847708	238,352764	0,57796	189 960,052912	250,406397
4	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) - «КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	0,50529	243 662,855327	52,622349	0,47806	233 547,709896	53,440363

1	2	3	4	5	6	7	8
5	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) - «МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	0,19372	85 494,865866	58,115418	0,18350	81 070,418869	55,049216
6	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) - «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	0,00296	1 152,250000	0,444000	0,00305	1 187,083000	0,457000
7	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) - «Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	0,00296	1 830,519000	0,444000	0,00305	1 885,379000	0,457000
8	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) - «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	0,00296	1 141,606000	0,443700	0,00264	1 035,388000	0,396000
9	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) - «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	1,66487	442 769,000633	885,391000	1,74725	445 894,471000	977,608000
10	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) - «СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	0,52134	255 104,513282	78,200388	0,81575	405 909,930866	122,362667
11	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) - «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	0,00296	1 410,691964	0,443700	0,00305	1 611,962538	0,457011
12	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) - «СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	0,00296	1 401,912727	0,443700	0,00264	1 294,975000	0,396000

1	2	3	4	5	6	7	8
13	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) - «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	0,76342	209 721,378137	303,719435	0,83708	254 703,432973	308,539644
14	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) - «Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	0,00296	1 497,799037	0,591600	0,00305	1 544,472699	0,609348
15	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) - «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	1,03590	517 374,074219	51,795208	0,72301	370 604,383159	36,150722
16	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) - «Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	0,00296	1 384,062648	0,443700	0,00305	1 407,378321	0,457011
17	«МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527) - «Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	0,55107	181 909,593340	238,352764	0,57796	192 744,493901	250,406397
18	«МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527) - «Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,72756	264 585,493147	205,326589	0,80404	301 034,013106	212,491184
19	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795) - «МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	0,60801	439 961,035000	0,000000	0,51428	378 399,450000	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
20	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779) - «МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	0,67806	384 434,701000	37,150000	0,72013	412 662,073000	42,732000
21	«МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527) - «Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	0,34799	247 584,725000	7,900614	0,69264	496 270,459000	10,952376
22	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471) - «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	0,00296	1 830,197000	0,444000	0,00305	1 885,636000	0,457000
23	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471) - «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	0,00296	1 830,191000	0,444000	0,00305	1 885,456000	0,457000
24	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) - «МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	0,02730	13 279,285000	4,095000	0,02434	12 766,076000	3,650000
25	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) - «Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	0,00296	1 850,285000	0,443700	0,00264	1 546,677000	0,396000

1	2	3	4	5	6	7	8
26	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) - «МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	0,00296	1 442,267000	0,444000	0,00264	1 290,399000	0,396000
27	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450) - «Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	0,55107	179 748,903616	238,352764	0,57796	191 257,410784	250,406397
28	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450) - «МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	0,00296	1 747,487472	0,444000	0,00305	1 841,009577	0,457000
29	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450) - «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	1,11961	565 160,700126	335,882079	1,06616	537 253,926584	319,848355
30	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450) - «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	0,00296	1 486,313000	0,444000	0,00305	1 534,945000	0,457000
31	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) - «Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	0,55107	181 873,326589	238,352764	0,57796	187 941,802553	250,406397
32	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) - «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	0,00296	1 753,861517	0,443700	0,00264	1 434,434941	0,396000

1	2	3	4	5	6	7	8
33	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) - «МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	0,00296	1 641,007021	0,147900	0,00264	1 453,654684	0,132000
34	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) - «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	0,00296	1 141,061000	0,443700	0,00264	1 035,669000	0,396000
35	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) - «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	0,00296	1 360,379439	0,444000	0,00305	1 388,566000	0,457320
36	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) - «Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	0,00296	1 453,492302	0,443700	0,00305	1 500,954045	0,457011
37	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) - «Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	0,55107	181 811,401142	238,352764	0,57796	192 804,922423	250,406397
38	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) - «МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	0,32342	162 770,012043	21,362687	0,29826	153 956,801124	21,362687
39	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) - «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	0,00296	1 496,887000	0,444000	0,00305	1 572,127000	0,457000

1	2	3	4	5	6	7	8
40	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) - «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	0,00296	1 816,907281	0,443700	0,00305	1 905,257132	0,457011
41	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) - «СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	0,00296	1 494,232241	0,443700	0,00264	1 358,701024	0,396000
42	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) - «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	0,00296	1 647,672598	0,147900	0,00305	1 722,874314	0,152337
43	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707) - «МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	0,72318	419 005,598777	4,886888	0,61606	358 804,127750	0,967885
44	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707) - «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	0,00296	1 372,847000	0,444000	0,00305	1 411,884000	0,457000
45	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707) - «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	0,00296	1 142,072000	0,443700	0,00264	1 033,377000	0,396000
46	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707) - «СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	0,00296	1 301,574008	0,443700	0,00264	1 159,950465	0,396000
47	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209) - «МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	1,41902	822 344,952588	9,283796	1,45966	843 537,723175	13,599072

1	2	3	4	5	6	7	8
48	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) - «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	1,07331	645 734,033511	85,789309	1,09378	673 942,799230	77,636361
49	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) - «МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	1,07331	570 203,769107	85,789309	1,09378	593 238,142787	77,636361
50	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) - «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	0,60801	354 553,671000	33,682000	0,51428	317 231,839000	26,627000
51	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) - «СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	1,07331	532 295,563212	85,789309	1,09378	557 842,397840	77,636361
52	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) - «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	1,07331	557 720,436449	85,789309	1,09378	580 161,464834	77,636361
53	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) - «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	1,07331	695 661,720111	85,789309	1,09378	723 700,712881	77,636361
54	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893) - «МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	0,92718	637 630,652000	5,328000	0,93645	646 967,401000	4,767000

1	2	3	4	5	6	7	8
55	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225) - «МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	3,67961	1 619 248,271480	551,940999	3,38336	1 605 850,008762	568,499229
56	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225) - «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	0,00296	1 353,412000	0,444000	0,00264	1 206,871000	0,396000
57	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) - «Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	0,55107	179 414,445346	238,352764	0,57796	183 222,991749	250,406397
58	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) - «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	0,69640	319 443,310242	0,249906	0,72384	332 053,226794	0,398844
59	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) - «МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	0,69640	319 957,275817	0,249906	0,72384	331 150,022936	0,398844
60	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) - «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	0,00296	1 262,831000	0,444000	0,00305	1 321,303000	0,457000
61	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) - «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	0,00296	1 140,879000	0,443700	0,00264	1 037,026000	0,396000
62	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) - «СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	0,69640	403 379,518533	0,249906	0,72384	387 382,924004	0,398844
63	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) - «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	0,69640	319 050,730082	0,249906	0,72384	331 660,889142	0,398844

1	2	3	4	5	6	7	8
64	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) - «МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	0,00296	1 204,358335	1,035300	0,00305	1 240,920944	1,066359
65	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) - «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	0,60801	414 832,341000	33,682000	0,51428	358 429,644000	26,627000
66	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) - «Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	0,00296	1 479,865029	0,591600	0,00305	1 541,050806	0,609348
67	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927) - «МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	0,08660	46 939,543884	8,659793	0,03753	20 387,558172	3,752725

Примечания:

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями по Кемеровской области установлены для пары сетевых организаций, при этом сетевая организация, указанная в паре первой, является плательщиком, вторая - получателем платы.

2. Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации. Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями. Оплата услуг осуществляется за фактический объем сальдированного перетока.



« 30 » 12 2019г. № 2018

Д.В. Малюте
Председателю Региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области

**О РАЗНОГЛАСИЯХ К МАТЕРИАЛАМ ДЕЛА
ООО «ЕВРАЗЭНЕРГОТРАНС»**

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

Рассмотрев предложение РЭК Кемеровской области по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2020-2024гг, сообщая, что Общество имеет неучтенные разногласия.

Согласно отчету экспертов в рамках договора на оказание услуг от 27.11.2018г. №ЕЭТ18/6-11 между ООО «ЕвразЭнергоТранс» и ОАО «Агентство энергетических экспертиз», представленному письмом от 15.10.2019г. №650, просим учесть размер выпадающих доходов подлежащих учету в составе необходимой валовой выручке на 2020г. в размере 112,547 млн. руб.

В соответствии с постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019г. №389 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на период 2020-2024гг.», а также с письмами от 31.10.2019г. №1674 «О рассмотрении инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» и от 13.12.2019г. №1932 «Об источниках финансирования инвестиционной программы на 2020г.» просим учесть прибыль на капитальные вложения в размере 94,963 млн. руб.

Кроме того, просим учесть объем мощности в размере 531,697 МВт в мес. и объем передаваемой электрической энергии - 2 837,456 млн. кВтч. (из расчета: поступление электрической энергии в размере 4 131,066 за минусом сальдо перетока в смежные сетевые организации в размере 1 293,610) согласно объемам, учтенным при утверждении Приказа Федеральной антимонопольной службы от 31.10.2019 № 1452/19-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации» и в соответствии с письмом ООО «ЕвразЭнергоТранс» от 23.12.2019г. №1976.



■ Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразЭнергоТранс»
■ Россия, 654006, г.Новокузнецк, Кемеровская область, ул. Рудоконная, д. 4 ■ тел. (3843) 357-600 ■ www.estrans.ru
■ ОГРН 1064217062018, ОКПО 95374200, ИНН/КПП 4217084532 / 421701001 ■ e-mail: energotrans@evraz.com

В связи с вышеизложенным, прошу учесть наши разногласия при установлении тарифов на 2020 год и установить НВВ на содержание (без учета оплаты потерь) в размере 1 281,288 млн. руб.

В случае непринятия разногласий прошу отразить данные разногласия в протоколе Правления Региональной энергетической комиссии, назначенного на 10-00 31.12.2019г.

Также в соответствии с п.30 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных Постановлением Правительства РФ №1178 от 29.12.2011г., прошу «в течение 7 дней со дня принятия решения об установлении тарифов» направить в адрес Общества протокол заседания правления.

Генеральный директор



И.Н. Беспалов

Приложение № 43 к протоколу № 102
заседания Правления региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019



Филиал публичного акционерного общества
«Межрегиональная распределительная
сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС»

650991, Российская Федерация,
Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 11
тел.: 8 (3842) 45-45-25, факс: 8 (3842) 45-49-34
e-mail: Keinfo@ke.mrsk.ru

24.12.2019

№ 14/01/12614-УСХ

На

от

Председателю Региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
Д.В. Малюте

ул. Н. Островского, д. 32,
г. Кемерово, 650993

О замечаниях к формированию баланса
электрической энергии на 2020 год

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

Сообщаем, что у филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» (далее - Кузбасский филиал «Россети Сибири») имеются существенные замечания к сформированному по нашей организации балансу электрической энергии на 2020 год.

В плановом полезном отпуске от сетей Кузбасского филиала «Россети Сибири» на 2020 год учтено потребление электрической энергии от ПС 110 кВ Юбилейная и ПС 35 кВ Вентиляторная, общим объемом 205,4 млн кВт*ч. В случае передачи данных подстанций на баланс какой-либо ТСО, у нашей компании возникнут существенные выпадающие доходы.

На сети Кузбасского филиала «Россети Сибири» также отнесены объемы полезного отпуска 29,2 млн кВт*ч, по объектам ООО «Сибэнерго». Ввиду неясности статуса данной компании как ТСО на 2020 год, также видим риски возникновения выпадающих доходов у нашей организации.

Считаем, что полезный отпуск по вышеприведенным объектам может быть отнесен на сети Кузбасского филиала «Россети Сибири» только в случае, если питающее их электросетевое оборудование не будет зарегулировано на 2020 год ни одной из ТСО. В противном случае, в обязательном порядке необходимо исключить данные объемы из планового полезного отпуска нашей компании.

По ряду сетевых компаний принимаются к расчету заниженные плановые объемы приема электрической энергии из сетей Кузбасского филиала «Россети Сибири», что в свою очередь может привести к необоснованному переполнению НВВ данных ТСО в 2020 году. В частности, по ООО «Энергосервис» переток электрической энергии по факту 2019 года



ожидается на уровне 140,9 млн кВт*ч, однако РЭК КО принимает к расчету 129,1 млн кВт*ч (ниже на 8,5%). Аналогично, по ООО «Регионэнергосеть» при ожидаемом перетоке в 2019 году 8,3 млн кВт*ч, в балансе РЭК КО принята величина 7,0 млн кВт*ч (ниже на 16 %). Кузбасский филиал «Россети Сибирь» не согласовал данным компаниям снижение планового перетока на 2020 год, ввиду отсутствия существенных факторов, подтверждающих данное снижение.

Заместитель генерального
директора - директор филиала



И.П. Клейменов

Кузьмин С.О.
(3842) 45-45-25, внутр. 37-327



Курнатовского ул., д. 10
Чита, 672000

П/а: а/я 623, Чита, 672002

Тел.: +7(3022) 32-18-21

E-mail: info@zb.oen.su

<http://www.oboronenergo.su>

ОКПО 61702070, ОГРН 1097746264230,
ИНН 7704726225, КПП 753643001

27.12.19 № ЗБК/030/ 4888

На № _____ от _____

Председателю Региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
Д.В. МАЛЮТА

ул. Н. Островского, 32,
г. Кемерово, 650993



ОСОБОЕ МНЕНИЕ

филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»
по проекту корректировки необходимой валовой выручки
в части содержания объектов электросетевого хозяйства и осуществления
деятельности по передаче электрической энергии на 2020 год в рамках
долгосрочного периода регулирования 2016-2020 годы

Рассмотрев представленный экспертами Региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее по тексту – РЭК) проект расчета необходимой валовой выручки филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» (далее по тексту – Филиал) в части содержания объектов электросетевого хозяйства на 2020 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2016-2020 годы, Филиал выражает свое несогласие по следующим статьям:

1. Неподконтрольные расходы

1.1. Статья «Налог на прибыль»

РЭКом налог на прибыль на 2020 год принят в размере 916,15 тыс. рублей, что значительно ниже, предложенного Филиалом в тарифной заявке 1 757,86 тыс. рублей.

Филиал не согласен с решением РЭК по следующим причинам:

В соответствии с п.20 Основ ценообразования (Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178

«О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике») в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль 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.

Налог на прибыль в АО «Оборонэнерго», рассчитывается по данным налогового учета, показатель текущего налога на прибыль соответствует данным налоговой декларации по налогу на прибыль.

Статьей 288 НК РФ определяются особенности исчисления и уплаты налога налогоплательщиком, имеющим обособленные подразделения. Пунктом 2 статьи 288 НК РФ определено, что налогоплательщики уплачивают авансовые платежи, а также суммы налога, подлежащие зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, по месту нахождения организации, а также по месту нахождения каждого из ее обособленных подразделений исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения. Указанная доля определяется как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной согласно пункту 1 статьи 257 Кодекса, в целом по налогоплательщику.

Согласно изложенному, налог на прибыль рассчитывается в целом по организации, действующим законодательством не определена возможность расчета налога на прибыль, а также как постоянных и временных разниц, по видам деятельности. НК РФ регламентируется только порядок распределения налога на прибыль по обособленным подразделениям (субъектам Российской Федерации).

АО «Оборонэнерго» осуществляет операционную деятельность по передаче электрической энергии на территории восьмидесяти четырех субъектов Российской Федерации, в том числе в Кемеровской области.

Формат декларации по налогу на прибыль не предусматривает раздельного учета по видам деятельности.

Приказом Минэнерго Российской Федерации от 13 декабря 2011 г. № 585 утвержден Порядок ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению.

Учетной политикой Общества, закреплён Порядок ведения раздельного учета доходов и расходов АО «Оборонэнерго» в разрезе видов деятельности (в том числе регулируемых), а также порядок исчисления налога на прибыль прямым счетом, исходя из результатов деятельности каждого филиала АО «Оборонэнерго».

На основе данных управленческого учета Обществом ежегодно формируется отчетность в соответствии с требованиями приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13 декабря 2011 г. № 585. Указанная отчетность своевременно представляется АО «Оборонэнерго» в регулирующий орган, а также размещается на официальном интернет-сайте.

Согласно решению ФАС России от 20 февраля 2017 г. № 25320/17:

организации, в состав которых входят обособленные подразделения (филиалы), исчисляют и уплачивают налог на прибыль с учетом положений ст. 288 НК РФ, в соответствии с которой уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, производится налогоплательщиками - российскими организациями по месту нахождения организации, а также по месту нахождения каждого из ее обособленных подразделений исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников (расходах на оплату труда) и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной в соответствии с пунктом 1 статьи 257 настоящего Кодекса, в целом по налогоплательщику.

организация, в состав которой входят обособленные подразделения, по окончании каждого отчетного и налогового периода представляет в налоговые органы по месту своего нахождения налоговую декларацию в целом по организации с распределением по обособленным подразделениям. (п. 5 ст. 289 НК РФ).

В орган регулирования Филиалом были представлены формы отчетов о финансовых результатах АО «Оборонэнерго» за 2018 год, а также налоговая декларация по налогу на прибыль АО «Оборонэнерго» за 2018 год с отметкой налогового органа, подробный расчет налога на прибыль, с указанием распределения на виды деятельности, пояснительная записка по налогу на прибыль, платежные поручения.

В Обществе расчет и распределение налога на прибыль по видам деятельности и субъектам Российской Федерации для учета при формировании необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии полностью соответствует порядку, установленному действующим законодательством.

Следовательно, не учёт данного налога при формировании НВВ нарушает правила, установленные действующим законодательством.

В соответствии с расчетом налог на прибыль по регулируемым видам деятельности за 2018 год составил 1 757,86 тыс. рублей, в том числе по виду деятельности «услуги по передаче электрической энергии» 1 284,58 тыс. рублей, по «технологическому присоединению» 473,28 тыс. рублей

Учитывая вышеизложенное, а также основываясь на Решении ФАС от 20 февраля 2017 г. № 25320/17, на Определении Верховного суда Российской Федерации от 25 октября 2018 г. № 18-АПГ18-30, на Определении Верховного суда Российской Федерации от 03 августа 2017 г. № 8-АПГ17-8, необходимо учесть в необходимой валовой выручке на 2020 год налог на прибыль, заявленный Филиалом в размере 1 757,86 тыс. рублей.

Также необходимо отметить, что при оценке фактических затрат за 2018 год, регулятор в неподконтрольных расходах принимает факт по налогу на прибыль принимает в размере 916,15 тыс. рублей, что противоречит действующему законодательству, так как фактические затраты по налогу на прибыль за 2018 году сложились в размере 1 255,06 тыс. рублей (сумма оплаченная в федеральный бюджет и бюджет Кемеровской области).

1.2. Статья «Услуги по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства»

По данной статье запланированы расходы на установление границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства в границах Кемеровской области в размере 1 007,31 тыс. рублей, в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон». В случае невыполнения данного Постановления организация несет риски по предъявлению предписаний со стороны контролирующих органов субъекта Российской Федерации.

РЭКом полностью исключены из состава необходимой валовой выручки данные расходы.

В соответствии с пунктом 6 Порядка установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160, для согласования охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон с федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор и для принятия решения Федеральной службой государственной

регистрации, кадастра и картографии о внесении в государственный кадастр недвижимости сведений о границах охранной зоны сетевая организация должна представить в виде электронного документа и в бумажном виде сведения о границах охранной зоны, которые должны содержать текстовое и графическое описание местоположения границ такой зоны, а также перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения государственного кадастра недвижимости (далее по тексту – документ). Данный документ необходим для внесения сведений об охранных зонах в государственный кадастр недвижимости.

Согласно статье 1 Федерального закона «О кадастровой деятельности» от 24.07.2007 № 221-ФЗ «работы, проводимые для формирования документа, содержащего сведения, необходимые для осуществления государственного кадастрового учета, являются кадастровыми работами и выполняются кадастровым инженером (требования к кадастровому инженеру статья 29 Федерального закона «О кадастровой деятельности» от 24.07.2007 № 221-ФЗ).

Ввиду отсутствия в нормативах численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТ-энерго» 03 декабря 2004 г. должности кадастрового инженера возникает необходимость в привлечении сторонних организаций для оказания услуг по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства.

Считаем, что данные затраты экономически обоснованы, и должны быть учтены в составе необходимой валовой выручки на 2020 год в размере 1 007,31 тыс. рублей.

1.3. Статья «Расходы на финансирование капитальных вложений»

В соответствии с Постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31 октября 2019 г. № 384 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1054 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» на период 2016 - 2020 гг.» на 2020 год утверждена инвестиционная программа. Основные источники финансирования для реализации инвестиционной программы утверждены следующие: собственные средства (амортизационные отчисления) 1 804 тыс. рублей и привлеченные средства (суммы долгосрочных заемных средств) 2 140 тыс. рублей.

Мероприятия, утвержденные в инвестиционной программе, за счет привлеченных средств это мероприятия по реконструкции существующих электрических сетей, числящихся на балансе филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго».

РЭК не учитываются в составе необходимой валовой выручки расходы по привлеченным средствам (суммы долгосрочных заемных средств), направленных на финансирование капитальных вложений, что

противоречит пункту 32 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее по тексту – Основы ценообразования), согласно которому, расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. При этом регулирующие органы обязаны учитывать расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта, а также обязаны учитывать на последующие периоды регулирования расходы, связанные с возвратом (в размере, соответствующем финансовому плану инвестиционной программы субъекта электроэнергетики) и обслуживанием долгосрочных заемных средств (на уровне фактической ставки, но не выше ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 2 процентных пункта).

Исключение из состава необходимой валовой выручки расходов на финансирование инвестиционной программы в размере 2 140 тыс. рублей, не позволит Филиалу выполнить в полном объеме, мероприятия, утвержденные в инвестиционной программе на 2020 год.

Учитывая тот факт, что в мероприятиях по инвестиционной программе на 2020 годы запланированы приоритетные направления, такие как замена оборудования в трансформаторных подстанциях, в которых в процессе эксплуатации высоковольтные ячейки КСО подверглись коррозии, а коммутационные аппараты выработали срок эксплуатации и имеют ряд дефектов (износ рабочей поверхности ножей, износ шарнирного соединения тяг, износ пружинного привода), срок использования оборудования ТП превышает 30-35 лет, на основное установленное оборудование не выпускаются запасные части, в связи, с чем оно не подлежит капитальному ремонту в плане полного восстановления свойств.

Необходимость реконструкции обусловлена в первую очередь для предотвращения аварийных ситуаций, связанных с длительными перерывами электроснабжения потребителей.

Стоит, отметить, что в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования к источникам финансирования инвестиционной программы также относятся расходы капитальных вложений из прибыли. При рассмотрении неподконтрольных расходов данные затраты регулирующим органом тоже не учтены.

Немаловажным фактом является то, что размер НВВ филиала «Забайкальский» составляет менее 10 % от суммарной НВВ территориальных сетевых организаций Кемеровской области, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов. Соответственно,

незначительный рост НВВ филиала «Забайкальский» за счет инвестиционной составляющей не приведет к существенному росту тарифа на услуги по передаче электрической энергии для конечного потребителя.

На основании изложенного, считаем, что необходимо пересмотреть размер неподконтрольных расходов на 2020 год в части инвестиционной составляющей и включить в размере 2 140 тыс. рублей.

2. Корректировка необходимой валовой выручки за 2018 год

При корректировке неподконтрольных расходов экспертами приняты затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» (страховые взносы) значительно ниже, сложившегося факта за 2018 год по данным Филиала.

Экспертами РЭК расходы за 2018 год по статье «Оплата труда» экономически обоснованными приняты существенно ниже, сложившегося факта за 2018 год по Филиалу, так как приняты затраты без учета заработной платы Аппарата управления Филиала в доли, приходящейся на Кемеровскую область.

Считаем, данное решение не обосновано, поскольку Филиалом, в качестве подтверждения расходов по статье «Оплата труда Аппарата управления» за 2018 год к тарифной заявке был представлен полный пакет обосновывающих документов, а именно:

- свод начислений по заработной плате за 2018 год с разбивкой по видам выплат и указанием их сумм;
- расчет расходов на оплату труда в формате таблицы П 1.16, с расшифровкой процентов выплат по видам начислений;
- выписка из штатного расписания Аппарата управления Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»;
- форма государственной статистической отчетности № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за январь-декабрь 2018 года по Аппарату управления Филиала.

Считаем, что необходимо пересмотреть расходы по статье «Оплата труда» за 2018 год и принять в размере, заявленном Филиалом.

Соответственно скорректировать затраты по статье «Отчисления на социальные нужды».

Прошу приложить к Протоколу заседания правления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области по вопросу о корректировке необходимой валовой выручки на 2020 год изложенное Особое мнение филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» и сделать в протоколе соответствующую запись.

Директор филиала

Исп. Зырянова Татьяна Владимировна
8 (3022) 32-18-21 * 409



Р.В. Красильников

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«ОЭСК»

(ООО «ОЭСК»)

ул. Гайдара, 43, помещение 1п,

Кемеровская обл.

г. Прокопьевск, 653047

Тел/факс: (3846)69-35-00,

E-mail: elektroseti@elektroseti.com

ОКПО 89915364, ОГРН 1094223000519,

ИНН/КПП 4223052779/ 422301001

Председателю
региональной энергетической
комиссии Кемеровской области
Д.В. Малюте

г. Кемерово, 650000, Николая Островского,
32 тел.: (3842) 36-28-28; факс.: (3842) 36-28-28

09.01.2020 № 17/01

На № -

Особое мнение ООО «ОЭСК»

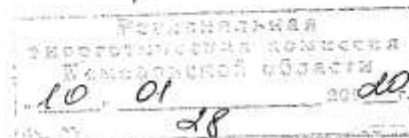
к Протоколу заседания Правления Региональной энергетической комиссии
Кемеровской области от 31.12.2019г.

ООО «ОЭСК» считает, что при расчете необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2020 год, региональной энергетической комиссией Кемеровской области необоснованно не учтены затраты в размере **56 390,20 млн. руб.**, согласно Приложению №5 к выписке из Протокола №88 от 31.12.2018 заседания Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области. Данные затраты должны быть включены для ООО «ОЭСК» на 2020г в разделе «Выпадающие доходы (экономия средств), за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования)», как отражено в вышеуказанном Приложении № 5. Не включение указанных затрат при расчете необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «ОЭСК» приводит к некорректному расчету индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020г. Следовательно, общество не собирает необходимую валовую выручку для содержания электрических сетей.

Генеральный директор

Исп. Сбытова Л.А.
Тел. 69-35-00

А.А. Фомичев





ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»
ТРАНСЭНЕРГО

ЗАПАДНО-СИБИРСКАЯ ДИРЕКЦИЯ
ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ

Владимирская ул., д. 21,
г. Новосибирск, 630003,
тел./факс: (383) 248-09-61, ee_secr@wsr.rzd

«31» декабря 2019 г. № 6491 /З-СИБ НТЗ

На № _____ от _____

О тарифном регулировании на 2020 год

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» - (далее - Дирекция) ознакомилась с представленным расчетом необходимой валовой выручки на содержание сетей на 2020 год в размере - 82 918,4 тыс.руб.

Выражаем свое несогласие по следующим позициям:

1. Средняя номинальной заработная плата по Кемеровской области при производстве, передаче и распределении электрической энергии (по данным Росстата) за 2019 год – 47 957,05 руб., тогда как РЭК принимается на уровне – 35 908,51 руб. Также Дирекцией был произведен расчет (направлен в РЭК Кемеровской области письмом №4398 от 5.09.2019г.) нормативной численности в соответствии с приказом Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу №68 от 3 апреля 2000 года «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Таким образом, расходы по статье – «Фонд оплаты труда» должны быть учтены в тарифе в размере – 64 454 тыс.руб. (Предложено РЭК – 37 057,58 тыс.руб.).

2. РЭК не учтены расходы на капитальный ремонт основных фондов заявленных в размере – 14 276,02 тыс.руб. Данная сумма обоснована титульными списками капитальных ремонтов (акты осмотра, дефектные ведомости, проектно-сметный расчет), основания об исключении данных расходов представителями РЭК не представлены (Предложено РЭК 4 932,17 тыс.руб., в том числе материалы – 2 716,76 тыс.руб.).

3. РЭК исключены в полном объеме расходы на социальные выплаты. Заявлено – 950,75 тыс.руб. В обоснование данных расходов в составе пакета

31 18 18

документов представлены – расчет на социальных выплат, корреспонденция основных контрольных счетов, оборотно - сальдовая ведомость по счету 91.

4. РЭК перенесены выпадающие доходы по п.37 Основ ценообразования. На текущий момент сумма составляет – 30 302 тыс.руб. (2017 год – 13 033,61 тыс.руб., 2018 – 17 268,55 тыс.руб.). В замен этого в смете присутствует сумма - -10,5 млн.руб. Комментарии по расчету и обоснованности данной корректировки от РЭК не получены.

5. В соответствии с письмом Дирекции №4730 от 23.09.2019г. о включении выпадающих доходов, в РЭК были направлены обосновывающие документы о включении выпадающих доходов связанных с задолженностью ООО «РЭС» перед Дирекцией в размере – 6 957,1 тыс.руб. за 2015,2016 и 2017 годы. Данные расходы также не учтены в составе сметы направленной РЭК. Стоит отметить, что Дирекцией проведен полный комплекс работ по взысканию дебиторской задолженности и формированию резерва по сомнительным долгам.

На основании выше изложенного при утверждении необходимой валовой выручки на 2020 год, прошу Вас Дмитрий Владимирович, рассмотреть вопрос о возможности корректировки направленной сметы в части указанных Дирекцией позиций.

Заместитель
начальника дирекции



П.А.Кузнецов

Исп. Базавод И.А., НТД
383) 248-09-66



ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»
ТРАНСЭНЕРГО

КРАСНОЯРСКАЯ ДИРЕКЦИЯ
ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ

Толстого ул., 20, г. Красноярск, 660018,
тел. (391) 229-23-49; тел./факс: (391) 229-27-03,
e-mail: mti@krs.ru

Председателю РЭК
Кемеровской области

Д.В. Малюте

31.12.2019 г. № 445-6957/2020 ИТО

На № _____ от _____

Особое мнение

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

По результатам ознакомления с карточкой предприятия «Структура полезного отпуска и тарифной выручки по единым котловым и индивидуальным тарифам», полученной по электронной почте 31 декабря 2019 года в 6:23 местного времени сообщая следующее: получение платы от ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (далее ООО «КЭК») в размере 37 931,21 тыс. руб. и оплата в адрес ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго» в сумме 31 505,95 тыс. руб. считаю нецелесообразным, так как это повлечет за собой негативные последствия следующего характера.

1. ОАО «РЖД» до марта 2020 года не сможет выполнить платежные обязательства перед ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго» в связи с существенными договорными изменениями, которые не были предусмотрены ранее, что потребует от ОАО «РЖД» корректировки «плана закупок» и опубликование информации на сайте предприятия, в соответствии с действующим законодательством.

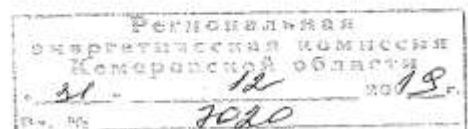
2. Оплата в адрес ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго» не обеспечена «котловой выручкой», в связи с этим поставлена в прямую зависимость от платежеспособности со стороны ООО «КЭК». В случае неисполнения ООО «КЭК» договорных обязательств по оплате, у ОАО «РЖД» отсутствует финансовое обеспечение осуществлять оплату за услуги по передаче электрической энергии в адрес ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго».

Прошу Вас в 2020 году рассмотреть возможность для Красноярской дирекции по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» оставить тарифную схему в соответствии с 2019 годом.

С уважением,
заместитель начальника дирекции

И.В. Чумасова

Нен Елизавета С.Г., ИТОпр,
(391)2292730



Возражения ОАО «СКЭК» по структуре полезного отпуска и к проектам постановлений об установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, индивидуальных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на 2020 год

1. Структура полезного отпуска, принимаемая для установления тарифов на передачу электрической энергии, не соответствует заявленной ОАО «СКЭК» и подтвержденной заявками Гарантирующего поставщика, ЭСО и потребителей. Полезный отпуск одноставочным потребителям на уровне напряжения СН2 завышен на 18,5 млн. кВтч., соответственно выручка завышена на 36 449,8 тыс.руб. и по факту не будет получена ОАО «СКЭК» в 2020 году.

2. При установлении уровня потерь электрической энергии в сетях ОАО «СКЭК», регулирующий орган не исполнил обязанность предусмотренную пунктом 64 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 – не учел переход потребителя электрической энергии (мощности) на собственные источники электроснабжения (КАО «Азот»), и вызванное этим изменение структуры потребления по группам потребителей и уровням напряжения относительно базового периода 2018 года.

Уровень потерь, принимаемый при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2020 год, составляет 9,08% в объеме 188, 626 млн. кВт ч. С учетом перехода потребителя электрической энергии (мощности) на собственные источники электроснабжения (КАО «Азот»), и вызванное этим изменение структуры потребления по группам потребителей и уровням напряжения, уровень потерь должен составить 9,95% в объеме 206 365,678 тыс. кВтч. Соответственно на приобретение потерь по данной фактору не заложены средства в объеме 32, 705 млн. руб.

3. Выручка ОАО «СКЭК», определенная на основе данных, принимаемых для тарифного регулирования на 2020 год и уменьшенная на сумму оплаты в смежные ТСО, составляет 2 775 769,77 тыс.руб.

Выручка на оплату потерь, определенная на основании предлагаемых к утверждению котловых тарифов и объемов отпуска одноставочным и двуставочным потребителям на 2020 год, составляет 236 768,22 тыс.руб. Затраты на потери, принятые в сметных расчетах, составляют 422 180,04 тыс. руб. Недостаток средств составляет 185 411,82 тыс. руб. Данный недостаток не будет покрыт при корректировке фактического НВВ 2020 года.

Выручка на содержание сетей, определенная на основании предлагаемых к утверждению котловых тарифов на 2020 год, составляет 2 539 001,55 тыс. руб. В сметных расчетах выручка на содержание определена в сумме 2 353 589,73 тыс. руб.

Избыток средств составляет 185 411,82 тыс. руб. Данный избыток будет подлежать исключению из НВВ по факту 2020 года. **Таким образом, в связи с изначально запланированным перекосом «котлового тарифа» ОАО «СКЭК» получит убыток в размере 185 411,82 тыс. руб.**

4. Индивидуальные тарифы.

На листе расшифровки сальдо-перетоков и взаиморасчетов со ССК тарифы содержат до 16 скрытых знаков после запятой. Для корректного расчета, тарифы должны быть округлены до того количества знаков, которое будет опубликовано в постановлении, расчеты должны быть выполнены по округленным тарифам.

Отсутствуют объемы и не установлены тарифы для взаиморасчетов между ОАО «СКЭК» и АО «Оборонэнерго».

При установлении индивидуального тарифа для расчетов с ООО «Регионэнергосеть» допущена ошибка. За 62 тысячи киловатт часов Регионэнергосеть должна заплатить 33 миллиона рублей, более чем по полмиллиона за каждую тысячу киловатт часов. При этом НВВ Регионэнергосети составляет ~ 8 миллионов рублей.

Объемы второго квартала АО «СибПСК» отклоняются от согласованных, соответственно отклоняется сумма оплаты на 5 тыс. руб.

Объемы второго квартала ООО «Ресурсоснабжающая компания» отклоняются от согласованных, соответственно отклоняется сумма оплаты на 19 тыс. руб.

Объемы ПАО «МРСК Сибири» отклоняются от согласованных, соответственно отклоняется сумма оплаты на 4 195 тыс. руб.

Объемы ОАО «РЖД» отклоняются от согласованных, соответственно отклоняется сумма оплаты на 48 тыс. руб.

Таким образом не согласны с предлагаемыми котловыми и индивидуальными тарифами на услуги по передаче электрической энергии.

Первый заместитель
генерального директора ОАО «СКЭК»

 А.Г. Кучеев



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Сибирская Промышленная Сетевая Компания»**

юр. адрес: 650991, г. Кемерово
ул. Н. Островского, 12, этаж 2
почтовый адрес: 650991, г. Кемерово
ул. Н. Островского, 12, этаж 2
тел.: (384-2) 77-09-87 факс: (384-2) 77-09-88

14.01.2020 № 029-20

На № _____ от _____

**Председателю
Региональной Энергетической
комиссии
Кемеровской области
Д.В. Малюте**

**650991, г. Кемерово,
ул. Н. Островского, 32**

Об индивидуальных тарифах на 2020 год

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

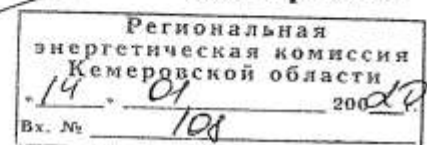
Настоящим направляем Вам возражение на установление индивидуальных тарифов между ООО «КЭНК» и АО «СибПСК», а также между АО «СибПСК» и ООО «Энергопаритет».

Возражение заключается в следующем: исходя из предложения для установления индивидуальных тарифов по указанным парам мы видим серьезный риск неполучения плановой выручки от ООО «КЭНК» при даже небольшом отклонении сальдо-перетока от плановых значений на 2020 год, так как плановая выручка от ООО «КЭНК» составляет порядка 180 млн.руб. без учета НДС, а плановые затраты на ООО «Энергопаритет» порядка 210 млн.руб. без учета НДС и НВВ АО «СибПСК» на содержание сетей составляет 124 млн. руб. без учета НДС. Данная ситуация может привести к банкротству предприятия и соответственно не получению плановой выручки вышестоящей ТСО (ООО «Энергопаритет»). Кроме того не видим смысловой нагрузки в перегоне денежных средств другой компании через АО «СибПСК».

На основании изложенного просим Вас пересмотреть индивидуальные тарифы по указанным парам и исключить указанный риск для АО «СибПСК» и других ТСО при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности в 2020 году.

Генеральный директор

И.А. Борисенко



ООО «ТрансХимЭнерго»

650000, Кемеровская область, г. Кемерово, проспект Советский дом 6, офис 29
тел. (384-2) 90-03-66, 8-903-944-33-66 <http://transhimenergo.ru/> e-mail: tranchimenergo@mail.ru
ОГРН: 1114205015220 ИНН 4205220893 КПП 420501001

31.12.2019 № 475/19

Председателю Региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
Д.В. Малоте

ул. Н. Островского д. 32, г. Кемерово,
650993

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

ООО «ТрансХимЭнерго» выражает свое несогласие в отношении предоставленной 31.12.2019 года информации регулирующим органом (РЭК Кемеровской области) показателей структуры полезного отпуска и тарифной выручки по единым котловым и индивидуальным тарифам, в части затрат ТСО (ООО «ТрансХимЭнерго») на содержание на 2020 год – 26 036,05 тысяч рублей, и соответственно индивидуальных тарифов со смежными сетевыми организациями, а также величины оплаты в другие ТСО.

Прошу РЭК Кемеровской области в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ № 1178 от 29.12.2011 года предоставить нашей организации протокол, включающий в себя основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных ООО «ТрансХимЭнерго» на 2020 год, а также фактических за 2018 год для принятия соответствующего решения об оспаривании.

Директор
ООО «ТрансХимЭнерго»



С.В. Газов





Общество с ограниченной ответственностью
«Электросетьсервис»
ООО «ЭЛЕКТРОСЕТЬСЕРВИС»

650000, Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Космонавта Водьнова, д. 15
ОГРН 1124223001440, ИНН 4223057103, КПП 422301001, www.elsetservice.ru
e-mail: elsetservis@inbox.ru, тел. 8-3846-61-33-34

16.01.2020 № 21
На № _____ от _____

Председателю Региональной
Энергетической комиссии
Кемеровской области 650099, РФ,
Кемеровская область, г. Кемерово,
ул. Н. Островского

Д.В.Малюте

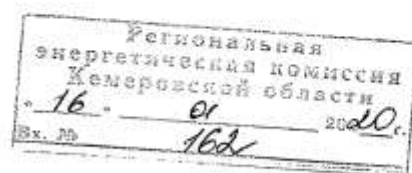
Уважаемый Дмитрий Владимирович!

В ответ на представленную в наш адрес расшифровку сальдо-перетоков и взаиморасчетов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам РЭК КО, направленную с электронного адреса rec42ee@mail.ru – 16.01.2020г. считаем необходимым учесть следующее.

ООО «Электросетьсервис» имеет отрицательный финансовый результат более 2 периодов регулирования и при установлении на 2020 год таких индивидуальных тарифов между смежными сетевыми организациями Общество «не соберет» НВВ, заявленную при тарифном регулировании (69 016,32 тыс.руб.) Приложение №1, что приведет к неплатежам контрагентам (банкротство), в связи с тем, что РЭК КО не учтены следующие факты:

- У.Е. в размере 775,6, заявленные Обществом на 2020 год;
- Выпадающие +доходы (-экономия) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования в размере 30 125,44 тыс.руб., в том числе за 2017 год выпадающие +доходы (-экономия) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования учтены не в полном объеме 7 298,18 тыс.руб. (Протокол 88 заседания правления РЭК КО от 31.12.2018г.), и не учтены за 2018 год выпадающие +доходы (-экономия) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования в размере 22 827,26 тыс. руб.;

Для получения в полном объеме НВВ предприятие предлагает установить следующие межсетевые тарифы согласно Приложению № 2. «Расшифровка сальдо-перетоков и



взаиморасчётов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам».

Приложение:

1. Расчет необходимой валовой выручки ООО «Электросетьсервис» методом долгосрочной индексации на 2020 год.
2. Расшифровка сальдо-перетоков и взаиморасчётов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам.

Генеральный директор



Шейко И.В.

Исп. Рудева Т.С. 8 (3846) 61-33-34

Расчет необходимой валовой выручки ООО "Электросетьсервис" методом долгосрочной индексации (на 5 лет - 2018-2022гг)

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		2019 год	2020 год
			Утверждено РЭК КО	Факт	Утверждено РЭК КО	Принятая смета предприятия
1	2	3	4	5	6	7
Расчет коэффициентов индексации						
1	ППП	%	4,00%	2,70%	4,00%	3,00%
2	Индекс инфляции на операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
3	Коэффициент активов	у.е.	1 001,75	1 133,86	706,23	775,64
4	Индекс изменения количества активов	%	42,01%	48,77%	-29,50%	9,82%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициенты индексации		1,3540	1,3886	0,8064	1,0948
1. Расчет по контрольным расходам						
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	15 776,97	13 779,68	12 723,73	13 452,39
1.1.1	Сметы, материалы, запасные части, инструменты, топливо	тыс.руб.	968,64	811,33	782,15	856,31
1.1.2	Работы и услуги прикладного характера в т.ч. из деятельности организаций по содержанию сетей и электроснабжению потребителей	тыс.руб.	14 808,33	12 968,35	11 943,58	13 076,08
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	8 046,48	8 774,00	6 488,87	7 106,15
	Среднесписочная численность	чел.	20,00	20,00	15,40	16,86
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	33 527,00	36 558,33	35 112,93	39 213,00
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 575,64	5 396,98	4 493,45	5 006,40
1.3.1	Расходы на аренду помещений	тыс.руб.	4 610,00	4 603,26	3 717,63	4 070,12
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	730,13	611,69	585,96	641,52
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.				
1.3.2.2	Расходы на услуги инженерной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.				
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.				
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.				
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.				
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	730,13	611,69	585,96	641,52
1.3.3	Расходы на амортизацию и представительские	тыс.руб.				
1.3.4	Расходы на амортизацию машин	тыс.руб.				
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и охрану техники безопасности	тыс.руб.				
1.3.6	Земельный налог на доп. земли	тыс.руб.				
1.3.7	Теплоэнергия	тыс.руб.				
1.3.8	Расходы на содержание	тыс.руб.	235,51	182,04	189,92	207,93
1.3.9	Прочие прочие расходы	тыс.руб.				
1.4	Потребительские расходы из прибыли	тыс.руб.			0,00	0,00
	ИТОГО по контрольным расходам	тыс.руб.	29 399,09	29 530,71	23 708,09	26 043,04
2. Расчет нематериальных расходов						
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.				0,00
2.2	Административные расходы	тыс.руб.				
2.3	Теплоэнергия	тыс.руб.				
2.4	Плата за аренду помещений и земли	тыс.руб.	6 568,05	17 253,35	8 174,00	8 514,84
2.5	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	308,05	239,04	364,08	182,62
2.5.1	Налог на землю	тыс.руб.	20,58	6,60	0,00	0,00
2.5.2	Налоги на имущество	тыс.руб.	256,41	231,66	364,08	182,62
2.5.2.1	ИИ	тыс.руб.				
2.5.2.2	СИ	тыс.руб.				
2.5.2.3	СИ2	тыс.руб.				
2.5.2.4	ИИ	тыс.руб.			364,08	182,62
2.5.2.5	прочие	тыс.руб.	256,41	231,66	0,00	0,00

Наименование ТСО	1 полугодие 2020										2 полугодие 2020				
	Счета-перечисления		Индивидуальный тариф			Отказы/Поступле- ние	Счета-перечисления		Индивидуальный тариф			Отказы/Поступле- ние			
	Энергия, тыс. кВт*ч	Максимум, МВт	Одноставочный, руб./кВт*ч	Сложный содержание, тыс.руб./МВт*ч с/с	Сложный материал, тыс.руб./МВт г/г		Энергия, тыс. кВт*ч	Максимум, МВт	Одноставочный, руб./кВт*ч	Сложный содержание, тыс.руб./МВт*ч с/с	Сложный материал, тыс.руб./МВт г/г				
«Гидроэнергетика» ООО (ИНН 4217127144)															
«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)															
ООО "Ресурсоснабжающая компания" (ИНН 4205372624)	17,21	0,01	0,008187												
«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	-8 145,88	-2,96	0,008187			-4,14	30,21	0,01	0,008506			-9,26			
«Кузбасс-Электрон» ОАО (ИНН 4202002174)						-66,69	-7 686,84	-2,79	0,008506			-65,39			
«МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Мосэнерго-национал» распределительная сетевая компания Сибири - «Кузбассэнерго – региональные энергетические сети») (ИНН 2460069527)	-1 765,14	-0,64	0,008187			-14,45	-1 829,14	-0,67	0,008506			-15,56			
«Образэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Образэнерго») (ИНН 7704726225)															
«Объединенная компания РУСАИ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)															
«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	-858,01	0,29	0,008187			-7,11	-728,50	0,24	0,008506			-6,70			
«Ресурсэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)															
«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	-1 796,88	-0,66	0,008187			-14,71	-1 647,04	-0,59	0,008506			-14,01			
«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)															
«СДС-Энергия» ХК ООО (ИНН 4250003450)	-7 151,48	-2,06	0,008187			-58,56	-6 785,50	-2,13	0,008506			-57,72			
«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	-4 086,27	-1,49	0,008187			-33,45	-5 132,79	-1,87	0,008506			-43,66			
«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234708)															
«СибЭнергоГринс - 42» ООО (ИНН 4223086707)															
«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)															
«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252001462)															
«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)															
«Трансэнерго» ООО (ИНН 4205220893)															
«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)															
«Электросетевые» ООО (ИНН 4223057123)															
«ЭнергоПартнёр» ООО (ИНН 4205262491)															
«Энергосервис» ООО (ИНН 4217089977)															
Итого поступления от ТСО	17,21	0,01		0,00		0,03	30,21	0,01	-202,18	0,00		0,00			
Итого оплата в ТСО	23 811,66	8,09				195,16	-23 809,81	-8,77				-202,79			
Глобальный экономический															

Главный бухгалтер

Руководитель



Общество с ограниченной ответственностью
«Электросетьсервис»
ООО «ЭЛЕКТРОСЕТЬСЕРВИС»

653000, Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Космонавта Волинова, д. 15
ОГРН 1124223001440, ИНН 4223057103, КПП 422301001, www.elsetservice.ru,
e-mail: elsetservis@inbox.ru, тел. 8-3846-61-33-34

30.12.2019 № 551
На № _____ от _____

Председателю Региональной
Энергетической комиссии
Кемеровской области 650099, РФ,
Кемеровская область, г. Кемерово,
ул. Н. Островского

Д.В.Малюте

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

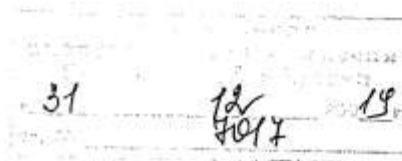
Просим наше требование, указанное в письме № 542 от 26.12.2019г. (о включении выпадающих +доходы (-экономия) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования) в размере 30 125,44 тыс. руб. учесть в протоколе заседания правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019г.

Также ООО «Электросетьсервис» просит учесть в протоколе разногласия по статье «арендная плата». Регулятор пересматривает расходы по данной статье, необоснованно их снижая. В материалах дела представлены фактически заключенные договора на электросетевое имущество, транспорт и по аренде складских, офисных и производственных помещений. По непонятным причинам регулятор применяет сроки амортизации превышающие макс.сроки использования данного имущества, что противоречит Общероссийскому классификатору основных фондов (ОКОФ) ОК 013-2014.

Руководитель

И.В.Шейко

исп.Рулева Т.С.
8-3846- 61-33-34





Общество с ограниченной ответственностью
«Электросетьсервис»
ООО «ЭЛЕКТРОСЕТЬСЕРВИС»

152100, Кемеровская область, г. Новокузнецк, Промышленный ул., Капитальное д/м № 100, стр. 1
Тел: 8-38439-44611, 8-38439-57103, 8-38439-42230 (факс), www.elsetservice.ru
e-mail: elsetservis@inbox.ru, тел. 8-38439-61-33-34

26.12.2019 № 542
На № _____ от _____

Председателю Региональной
Энергетической комиссии
Кемеровской области 650099, РФ,
Кемеровская область, г. Кемерово,
ул. Н. Островского

Д.В.Малюте

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

В связи с приобретением объектов основных средств направляем дополнительные материалы в рамках открытого тарифного дела №ОЦО/2020-22 от 13.05.2019г.

Приложение на 31 листе:

Договор купли-продажи № 9КП/2019 от 20.12.2019г. на 5 листах;

Инвентарная карточка учета объекта основных средств на 8 листах;

Однолинейная схема ТП № 430 на 1 листе;

Однолинейная схема ТП № 471 на 1 листе;

Паспорта кабельных линий на напряжение до 35 кВ на 12 листах;

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор Таблица П 2.1, на 2 листе;

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах. Таблица П2.2, на 2 листе.

Руководитель

И.В.Шейко

ИОТ/Р/ОМ/ТС

8-38439-61-33-34

*Принято в эк. биде
также принят РЭК
26.12.19*

26	12	19
6945		



Общество с ограниченной ответственностью
«Электросетьсервис»
ООО «ЭЛЕКТРОСЕТЬСЕРВИС»

650010 Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Коммуналы Водопровода, д. 114
т./ф. (38452) 61-44-44, факс 4223057103, КПП 422301001, www.elsetservice.ru
e-mail: elsetservis@inbox.ru, тел. 8-3845-61-33-34

26.12.2019 № 541
На № _____ от _____

Председателю Региональной
Энергетической комиссии
Кемеровской области 650099, РФ,
Кемеровская область, г. Кемерово,
ул. Н. Островского

Д.В.Малюте

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

В настоящее время ООО «Электросетьсервис» далее (Общество) находится в стадии ликвидации, она была введена для снятия арестов со счетов и расписки платежей с кредиторами (смежными сетевыми компаниями). За период 2017-2018гг. Общество неоднократно подвергалось введению процедуры банкротства, из – за образования долгов по недобору выручки по услугам по передаче электрической энергии. Только за 2018 год Общество понесло убытки более 28 млн.руб. Ситуация в Обществе катастрофическая и в 2019 году, в связи с этим, просим РЭК КО учесть при утверждении тарифов на 2020 год следующие факты, полученные по результатам работы за 2017-2018гг. в размере 30 125,44 тыс. руб.

1. За 2017 год выпадающие +доходы (-экономия) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования составили 7 298,18 тыс.руб. (Протокол 88 заседания правления РЭК КО от 31.12.2018г.).
2. За 2018 год выпадающие +доходы (-экономия) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования составили 22 827,26 тыс. руб. (Приложение № 1 прилагается).

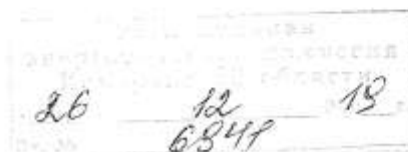
Без участия РЭК КО в сложившейся ситуации Общество не сможет выйти из этой тупиковой ситуации, так как Общество имеет отрицательный финансовый результат (убыток) (бухгалтерская отчетность имеется в материалах открытого тарифного дела) и привлечение кредитных ресурсов не возможно.

Считаем, что для восстановления платежеспособности Общества необходимо в ИВВ на 2020 год в полном объеме учесть все выше перечисленные факты, в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 1178 от 29.11.2011г. (п.7).

Ликвидатор

Шейко И.И.

Исп. Рулева Т.С.
8(3845) 61-33-34



Выпадающие +доходы (-экономия) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования: по работе ООО «Электросетьсервис» за 2018 год

1. Расчет корректировки подконтрольных расходов в соответствии с п. 11 методических указаний 98-Э за 2018 год

$$\Delta PR_i = PR_{i-3}^{act} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^{\phi}) \times (1 + K_{\phi} \cdot ИКА_{i-2}^{\phi}) - PR_{i-2}^{план} \quad (5),$$

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = \frac{YE_{i-2}^{\phi} - YE_{i-3}^{\phi}}{YE_{i-3}^{\phi}} \quad (6),$$

ΔPR_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;

YE_{i-2}^{ϕ} , YE_{i-3}^{ϕ} - фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-2)-ом и (i-3)-ем году долгосрочного периода регулирования;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах;

$ИПЦ_{i-2}$ - фактические значения индекса потребительских цен в году i-2;

$ИКА_i$ - индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год i при расчете долгосрочных тарифов;

K_{ϕ} - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$$\Delta ИКА_{i-2}^{\phi} = \frac{1131,86 - 1180,98}{1180,98} = 0,952$$

$$\Delta PR_i = 17544,86 \cdot (1 - 1\%) \cdot (1 + 2,7\%) \cdot (1 + 0,75 \cdot 0,952) - 29499,17 = 1072,34$$

2. Расчет корректировки не подконтрольных расходов в соответствии с п. 11 Методических указаний 98-Э за 2018 год

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{расх.факт} - NP_{i-2}^{расч.план} \quad (7),$$

$$\Delta NP_i = 23\,354,17 - 19034,17 = 4320,10 \text{ тыс.руб.}$$

3. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности определяется по формуле (7.1) Методических указаний 98-Э за 2018 год

$$\Delta \text{HBB}_i^{\text{net}} = \text{HBB}_{i-2}^{\text{net}} - \text{HBB}_{i-2}^{\phi}, (7.1)$$

где:

$\text{HBB}_{i-2}^{\text{net}}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии на год i-2 в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недопущенной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета скидки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг;

$$\Delta \text{HBB}_i^{\text{net}} = 106726.03 - 89820.95 = 16905.18 \text{ тыс. руб.}$$

4. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2018 год рассчитывается по следующей формуле:

$$\text{ПО}_i = (\mathcal{E}_{i-2}^{\text{net}, \phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{net}}) \times \text{ЦП}_{i-2}^{\phi} * \alpha_{i-2} + \mathcal{E}_{i-2}^{\text{net}} * (\text{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \text{ЦП}_{i-2}) * \alpha_{i-2} (8),$$

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{net}}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулируемыми органами на (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{net}, \phi}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулируемыми органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

α_{i-2} - уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии

ЦП_{i-2} - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

ЦП_{i-2}^{ϕ} - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2.

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Прогнозный отпуск в сеть млн.кВтч	89,91661
-----------------------------------	----------

Фактический отпуск в сеть млн.кВтч	78,06647
Прогнозная цена потерь, руб./тыс.кВтч	1694,24
Фактическая цена потерь, руб./тыс.кВтч	2052,23
Норматив потерь, %	6,73
Показатель $\Pi_{\text{от}}$, тыс. руб.	529,64

$$\Pi_{\text{от}} = (78,06647 - 89,91661) \times 2052,23 \times 6,73\% + 89,91661 \times (2052,23 - 1694,24) \times 6,73\% = 529,64$$

$$B_i^{\text{от}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{от}} + \text{ПО}_i, (4)$$

$$B_i^{\text{от}2} = 1072,34 + 4320,10 + 16905,18 + 529,64 = 22827,26$$

Ликвидатор



Шейко И.В.



**Общество с ограниченной ответственностью
«ЭнергоПаритет»**

ИНН 4205262491 КПП 420501001 ОГРН 1134205006320
Юридический адрес: 650036, РФ, г. Кемерово, пр-т Ленина, 90/2, оф. 808;
Почтовый адрес: 650036, РФ, г. Кемерово, пр-т Ленина, 90/2, оф. 801;
тел. 8(3842) 45-30-60; E-mail: info@eparitet.ru

«31» декабря 2019 года № 1905
на № _____ от «__» _____ 2019г.

Региональная энергетическая
комиссия Кемеровской области
Н. Островского ул., д. 32
Кемерово г., 650000

ОСОБОЕ МНЕНИЕ

**ООО «ЭнергоПаритет» на решение (постановление)
Региональной энергетической комиссии Кемеровской области по вопросу установления
тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям
Кемеровской области на 2020 г.**

31.12.2019

_____ час. _____ мин.

ООО «ЭнергоПаритет» выражает несогласие с постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № _____ «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2020 год», в связи с тем, что оно принято с нарушением требований действующего законодательства РФ.

I. При определении величины НВВ ООО «ЭнергоПаритет» на 2020 г. регулятором необоснованно отказано в возмещении выпадающих доходов (экономии расходов) в сумме 139 910,47 тыс. руб.: за 2017 год 120 907,67 тыс. руб. и за 2018 год 19 002,8 тыс. руб. Таким образом, НВВ ООО «ЭнергоПаритет» на 2020 год сформирован некорректно.

Решение РЭК Кемеровской области в указанной части противоречит решению Правления Региональной Энергетической комиссии Кемеровской области (протокол №88 от 31.12.2018г.) и Приложению №1 к выписке из протокола №88 заседания Правления региональной энергетической комиссии - Экспертному заключению по материалам, представленным ООО «ЭнергоПаритет» (г.Кемерово) для определения величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии, реализуемой на потребительский рынок на 2019 год. Как следует из указанного заключения, «в результате анализа представленных материалов экономически обоснованная, документально подтвержденная величина выпадающих доходов за 2017 год составила 120 907,67 тыс. руб.». В необходимой валовой выручке ООО «ЭнергоПаритет» 2019 года данный обоснованный размер выпадающих доходов регулятором не был учтен. Аналогично в НВВ ООО «ЭнергоПаритет» 2020 г. данный размер выпадающих доходов регулятором также не был учтен.

Согласно Методическим указаниям 98-э произведен расчет выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования. В результате размер обоснованных выпадающих доходов ООО «ЭнергоПаритет» за 2018 год составил 56 873,67 тыс. руб. и не был включен в НВВ ООО «ЭнергоПаритет» 2020 года в сумме 19002,8 тыс. руб.

В результате некорректного формирования НВВ ООО «ЭнергоПаритет» не может в полной мере осуществлять финансово-хозяйственную деятельность.

81 12 19
2008

II. По вопросу учета в НВВ ООО «ЭнергоПаритет» на 2020 год расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенных в плату за технологическое присоединение.

1) ООО «ЭнергоПаритет» выражает несогласие с постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № _____ «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2020 год», в части неполного включения в НВВ ООО «ЭнергоПаритет» на 2020 год расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенных в плату за технологическое присоединение (реконструкция ПС 35/6 кВ Спутник со строительством ОРУ 110 кВ, установкой трансформаторов 2х40 МВА и расширением РУ 6 кВ с преобразованием в ПС 110 кВ Угольная, строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ от ОРУ 110 кВ Беловской ГРЭС до ПС 110 кВ Угольная, строительство одной двухцепной отпайки ВЛ 110 кВ от проектируемой ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС - Угольная до ПС 110 кВ КеНоТЭК) по следующим основаниям.

Приказом от 03.04.2018 № 422/18 «Об отмене постановлений Региональной энергетической комиссии Кемеровской области об установлении цен (тарифов) в сфере электроэнергетики» ФАС России признало РЭК Кемеровской области нарушившей положения статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, и пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее – Правила ТП), утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, отменило постановления РЭК Кемеровской области от № 760, № 761, № 762, № 763 и предписало органу регулирования в срок до 16.04.2018 включительно установить платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, а в срок до 01.07.2018 включительно, при условии заключения заявителями и ООО «ЭнергоПаритет» договоров об осуществлении технологического присоединения после утверждения РЭК Кемеровской области соответствующей платы за технологическое присоединение по индивидуальным проектам, пересмотреть индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ЭнергоПаритет» и сетевыми организациями Кемеровской области на 2018 год с учетом включения в НВВ ООО «ЭнергоПаритет» расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенных в плату за технологическое присоединение (реконструкция ПС 35/6 кВ Спутник со строительством ОРУ 110 кВ, установкой трансформаторов 2х40 МВА и расширением РУ 6 кВ с преобразованием в ПС 110 кВ Угольная, строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ от ОРУ 110 кВ Беловской ГРЭС до ПС 110 кВ ПС Угольная, строительство одной двухцепной отпайки ВЛ 110 кВ от проектируемой ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная до ПС 110кВ КеНоТЭК) в течение 4-х лет (2018-2021 гг.), а также с учетом исполнения вышеуказанного приказа пересмотреть единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Кемеровской области.

ООО «ЭнергоПаритет» выполнены требования по заключению с заявителями (ОАО «Шахта «Заречная», ООО «Шахта Сибирская», ПАО «Кузбасская топливная компания») договоров об осуществлении технологического присоединения (№ 5-2017 от 23.04.2018, № 6-2017 от 23.04.2018, № 7-2017 от 15.03.2018 и № 8-2017 от 28.04.2018).

Во исполнение указанного приказа органом регулирования были утверждены платы за технологическое присоединение по индивидуальным проектам (постановления РЭК Кемеровской области от 16.04.2018 №№ 64, 65, 66, 67), а также на 2019 год пересмотрены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ЭнергоПаритет» и сетевыми организациями Кемеровской области с учетом частичного (неполного) включения в НВВ ООО «ЭнергоПаритет» расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенных в плату за технологическое присоединение, а также единые котловые тарифы на услуги по передаче

электрической энергии на территории Кемеровской области (постановления РЭК Кемеровской области от 31.12.2018 №№ 780, 781, 782, 783).

Постановлением РЭК Кемеровской области № 64 установлен размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение (строительство одной двухцепной отпайки ВЛ 110 кВ от проектируемой ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС - Угольная до ПС 110 кВ КеНоТЭК) в сумме 262 536,13 тыс. руб.

Постановлениями РЭК Кемеровской области №№ 65, 66, 67 (каждым в отдельности) установлен размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение (реконструкция ПС 35/6 кВ Спутник со строительством ОРУ 110 кВ, установкой трансформаторов 2х40 МВА и расширением РУ 6 кВ с преобразованием в ПС 110 кВ Угольная, строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ от ОРУ 110 кВ Беловской ГРЭС до ПС 110 кВ ПС Угольная) в размере 1 093 479,03 тыс. руб.

Решением Правления РЭК КО от 30.06.2018 по вопросу № 2 (Протокол № 35) предусмотрено включение в НБВ ООО «ЭнергоПаритет» расходов на развитие существующей инфраструктуры, указанных в Приказе ФАС России от 03.04.2018 № 422/18, в размере, установленном в постановлениях РЭК КО от 16.04.2018 №№ 64, № 65, № 66, № 67 со следующим распределением по годам:

- 2018 год - 0,004 тыс. руб.;
- 2019 год – 452 005,05 тыс. руб.;
- 2020 год – 452 005,05 тыс. руб.;
- 2021 год – 452 005,05 тыс. руб.

Однако, в нарушение требований Приказа ФАС России от 03.04.2018 № 422/2018, а также решения Правления РЭК КО 30.06.2018 по вопросу № 2 (Протокол № 35) регулятором на 2019 г. в составе НБВ ООО «ЭнергоПаритет» учтена величина расходов на развитие существующей инфраструктуры в размере 340 000,05 тыс. руб., что повлекло необоснованное занижение учтенных расходов на 112 005,00 тыс. руб. (452 005,05 тыс. руб. - 340 000,05 тыс. руб. = 112 005,00 тыс. руб.)

Аналогично на 2020 г. в составе НБВ ООО «ЭнергоПаритет» учтена величина расходов на развитие существующей инфраструктуры в размере 340 000,05 тыс. руб., что также повлекло необоснованное занижение учтенных расходов на 112 005,00 тыс. руб.

Таким образом, общая сумма недоучтенных РЭК Кемеровской области в составе НБВ ООО «ЭнергоПаритет» расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, за два года (2019-2020) составила 224 010,00 тыс. руб.

При этом доводы регулятора об отказе ООО «Шахта «Сибирская» от исполнения договора технологического присоединения № 6-2017 от 23.04.2018 (уведомление от 09.01.2019 исх. № 431/с) и снижении максимальной мощности по всем вышеуказанным договорам технологического присоединения с 31 000 кВт до 15 000 кВт, не имеют правового значения для принятия решения об уменьшении величины учтенных расходов, поскольку мероприятия, указанные в технических условиях к договорам об осуществлении технологического присоединения (№ 5-2017 от 23.04.2018, № 6-2017 от 23.04.2018 и № 7-2017 от 15.03.2018), являются идентичными, поэтому при расторжении одного из договоров объем расходов ООО «ЭнергоПаритет» по технологическому присоединению остальных заявителей изменению не подлежит.

При таких обстоятельствах перерасчет регулятором стоимости технологического присоединения и, как следствие, неполное включение в НБВ предприятия расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенных в плату за технологическое присоединение, является неправомерным.

Отказ РЭК КО от учета в НБВ ООО «ЭнергоПаритет» на 2020 год (неполное включение в НБВ) расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенных в плату за технологическое присоединение, отраженных в постановлениях РЭК КО от 16.04.2018 № 64, № 65, № 66, № 67, (реконструкция ПС 35/6 кВ Спутник со строительством ОРУ 110 кВ, установкой трансформаторов 2х40 МВА и расширением РУ 6 кВ с преобразованием в ПС 110 кВ Угольная, строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ от ОРУ 110 кВ Беловской ГРЭС до ПС 110 кВ Угольная, строительство одной двухцепной отпайки ВЛ 110 кВ от проектируемой ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС - Угольная до ПС 110 кВ КеНоТЭК):

- указывает на явное неисполнение РЭК КО пункта 5 резолютивной части Приказа ФАС России от 03.04.2018 № 422/18 «Об отмене постановлений Региональной энергетической комиссии Кемеровской области об установлении цен (тарифов) в сфере электроэнергетики»;
- противоречит решению Правления РЭК КО 30.06.2018 по вопросу № 2 (Протокол № 35);
- приводит к невозможности исполнения ООО «ЭнергоПаритет» в 2020 году части мероприятий капитального характера (строительство и реконструкция электросетевых объектов, необходимых для осуществления технологического присоединения) по причине отсутствия источника финансирования;
- создает препятствия для осуществления ООО «ЭнергоПаритет» финансово-хозяйственной деятельности в качестве субъекта естественной монополии;
- ущемляет права и законные интересы заявителей (потребителей), в интересах которых проводится процедура технологического присоединения, в связи с затягиванием сроков финансирования мероприятий, выполняемых с целью осуществления технологического присоединения.

2) ООО «ЭнергоПаритет» выражает несогласие с постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № ____ «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2020 год», в части отказа от учета в НВВ ООО «ЭнергоПаритет» на 2020 год расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенных в плату за технологическое присоединение (оснащение оборудования 6,6 кВ и 6,3 кВ на ПС 110 кВ Таежная устройствами дистанционного управления с возможностью реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС») по следующим основаниям.

Заявитель – ООО «УК Анжерская-Южная» обратился в ООО «ЭнергоПаритет» с заявкой № 463 от 20.03.2019 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ЛЭП 6 кВ, расположенных по адресу: Кемеровская обл., Кемеровский р-н, п. Арсентьевка, земельный участок с кадастровым номером 42:04:0102002:33.

ООО «ЭнергоПаритет» направил соответствующую заявку № 11000424202 от 21.03.2019 в вышестоящую сетевую организацию - филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», которая подготовила и выдала Технические условия № 8000377749, согласованные 27.06.2019 с Филиалом АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ (далее – Технические условия).

Пунктом 2.1. указанных Технических условий предусмотрены мероприятия по оборудованию систем технологического управления, а именно, оснащение оборудования 6,6 кВ и 6,3 кВ на ПС 110 кВ Таежная устройствами дистанционного управления с возможностью реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС». В связи с чем, ООО «ЭнергоПаритет» обратился в РЭК Кемеровской области с заявлением на установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

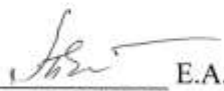
Постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.10.2019 № 291 установлена плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» энергопринимающих устройств ООО «УК Анжерская-Южная» (увеличение максимальной мощности на 7 298 кВт), ЛЭП 6кВ (Кемеровская обл., Кемеровский р-н, п. Арсентьевка, кадастровый номер 42:04:0102002:33) по индивидуальному проекту. Из Приложения к Постановлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.10.2019 № 291 следует, что расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют **9 784,95 тыс. руб.** В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», данные расходы подлежат учету при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии».

В соответствии с п. 1.3. Договора № 20.4200.1780.19 от 03.10.2019 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, заключенного в соответствии с указанным Постановлением между ПАО «МРСК Сибири» (Сетевая организация) и ООО «ЭнергоПаритет» (Заявитель), срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению

со стороны Заявителя и Сетевой организации составляет не более 1 года с даты заключения договора. Таким образом, все мероприятия по технологическому присоединению, указанные в Технических условиях, должны быть завершены не позднее 03.10.2020 г.

При таких обстоятельствах, невключение регулятором в НВВ ООО «ЭнергоПаритет» на 2020 г. расходов в размере **9 784,95 тыс. руб.**, подлежащих учету при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на основании Постановления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.10.2019 № 291, повлечет за собой невозможность технологического присоединения в установленные сроки, ущемляет права и законные интересы конечного потребителя.

Приложения: 1. Доверенность № 51/2019 от «16» декабря 2019г. на Тимченко Е.А. на 1л. в 1экз.;
2. Доверенность № 52/2019 от «16» декабря 2019г. на Шевченко Д.С. на 1л. в 1экз.


Е.А. Тимченко
(доверенность № 51/2019 от «16» декабря 2019г.)


Д.С. Шевченко
(доверенность № 52/2019 от «16» декабря 2019г.)



«Желдорэнерго» – филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ»
105062, Россия, г. Москва, ул. Покровка, д.28, стр.2
тел.: (495) 995-92-26, (495) 995-92-27
e-mail: info@zdenergo.ru, www: www.energopromsbyt.ru

№ 2976 и-ЖДЭ от 30.12.2019
На № _____ от _____

О заседании Правления

Председателю Региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
Д.В. Мальота

650000, г. Кемерово
ул. Н. Островского, д. 32
тел: 8 (384-2) 36-28-28

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

В адрес «Желдорэнерго» - филиала ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» (далее – «Желдорэнерго») в рабочем порядке поступили материалы к заседанию правления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – заседание Правления) по вопросу утверждения стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Кемеровской области на 2020 год.

Рассмотрев полученные материалы к заседанию Правления, направляю Особое мнение к расчету размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Кемеровской области, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, и прошу учесть его при утверждении величины выпадающих доходов, подлежащих учету в тарифах на передачу электрической энергии.

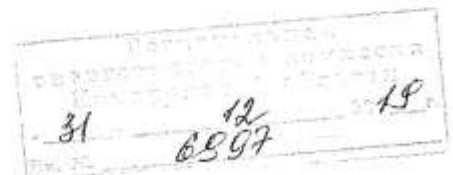
Также прошу провести заседание Правления без участия представителей «Желдорэнерго».

Приложение: на 4 л. в 1 экз.

Заместитель директора филиала
по тарифной политике и контролю
технологических присоединений

И.С. Рафальская

Исп.: Маркелова Анастасия Юрьевна
тел. (495) 995-92-26 доб. 1422



Особое мнение

ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» - филиал «Желдорэнерго» на основании Агентского договора, заключенного с ОАО «РЖД» от 28.02.2018 г. № 2803955 (далее - Агентский договор), и на основании доверенности от 28.03.2018 г. №321-ДП осуществляет функции по технологическому присоединению сторонних потребителей к электрическим сетям ОАО «РЖД».

В соответствии с п. 4.1.3 Регламента взаимодействия структурных подразделений ОАО «РЖД» по формированию и подтверждению экономической обоснованности тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», утвержденного распоряжением ОАО «РЖД» от 29.05.2014 г. № 1322р, «Желдорэнерго» осуществляет расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» (расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение), которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, регулирующий орган учитывает расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на следующий период регулирования.

По итогам 2018 года «Желдорэнерго» в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 г. № 215-э/1 (в ред. приказа ФАС России от 11.01.2018 г. № 26/18) (далее – Методические указания), был подготовлен и направлен пакет документов, обосновывающих величину выпадающих доходов.

Расчеты размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, к электрическим сетям Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» (далее – Западно-Сибирская дирекция) составили:

— фактические данные за предыдущий период регулирования 2018 г. в размере 1 293,29 тыс. руб.;

— расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования 2018 г. в размере 1 347,92 тыс. руб.;

— плановые показатели на 2020 г. в размере 2 330,11 тыс. руб.

Расчеты размера расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств Западно-Сибирской дирекции максимальной мощностью до 150 кВт включительно, составили:

— фактические данные за предыдущий период регулирования 2018 г. в размере 0,00 тыс. руб.;

— расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования 2018 г. в размере 0,00 тыс. руб.;

— плановые показатели на 2020 г. в размере 89,28 тыс. руб.

Расчеты размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, к электрическим сетям Красноярской дирекции составили:

— фактические данные за предыдущий период регулирования 2018 г. в размере 302,90 тыс. руб.;

— расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования 2018 г. в размере 74,53 тыс. руб.;

— плановые показатели на 2020 г. в размере 81,95 тыс. руб.

Расчеты размера расхода по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям Красноярской дирекции максимальной мощностью до 150 кВт включительно, составили:

— фактические данные за предыдущий период регулирования 2018 г. в размере 909,69 тыс. руб.;

— расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования 2018 г. в размере 61,21 тыс. руб.;

— плановые показатели на 2020 г. в размере 284,59 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов были направлены договоры и акты об осуществлении технологического присоединения.

Обращаю Ваше внимание, что за предыдущий период регулирования (2018 год) к электрическим сетям Западно-Сибирской дирекции было осуществлено 30 технологических присоединений по договорам об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт

включительно, в том числе 1 технологическое присоединение, включающее выполнение мероприятий «последней мили» со стороны ОАО «РЖД». При этом, расчетные (фактические) показатели за предыдущий период регулирования по данным договорам составили 1 347,92 тыс. руб.

К электрическим сетям Красноярской дирекции было осуществлено 8 технологических присоединений, в том числе 1 технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт, мероприятия «последней мили» по которому были выполнены ОАО «РЖД» на сумму 909,688 тыс. руб. При этом, расчетные (фактические) показатели за 2018 год составили 135,74 тыс. руб.

Таким образом, расчетные (фактические) выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств на территории Кемеровской области за предыдущий период регулирования (2018 год) составили 1 483,66 тыс. руб.

Однако, как следует из предоставленной Региональной энергетической комиссией Кемеровской области (далее – Комиссия) информации, фактический размер расходов ОАО «РЖД» на осуществление технологического присоединения на 2020 год не был учтен экспертами Комиссии в полном объеме.

Кроме того, в соответствии с п. 3 и п. 5 примечаний к расчету размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (Приложение 1 к Методическим указаниям), «Желдорэнерго» было определено плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям на 2020 год, а также плановые значения объема максимальной мощности и длины линий. При этом, планируемый размер выпадающих доходов на 2020 год для Западно-Сибирской дирекции составил 2 419,39 тыс. руб., для Красноярской – 366,54 тыс. руб.

Однако, планируемый размер расходов ОАО «РЖД» на осуществление технологического присоединения на 2020 год также был учтен экспертами Комиссии при определении размера выпадающих доходов для ОАО «РЖД» на 2020 год не в полном объеме.

В связи с этим, выражаю несогласие с величиной выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение электроустановок заявителей на территории Кемеровской области, представленных Комиссией.

Дополнительно отмечаю, что расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, был выполнен «Желдорэнерго» в полном соответствии с Методическими указаниями. Документы, подтверждающие расходы на выполнение технологического присоединения энергопринимающих устройств, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, были представлены в Ваш адрес в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, повторно прошу Вас учесть в тарифе на передачу электрической энергии для Западно-Сибирской и Красноярской дирекций по энергообеспечению – структурных подразделений «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» выпадающие доходы в заявленном ранее размере.

Заместитель директора филиала
по тарифной политике и контролю
технологических присоединений



И.С. Рафальская

