

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

Экспертное заключение

по исполнению предписания ФАС России от 08.12.2023
(письмо исх. от 13.12.2023 № СП/105493/23) (в редакции решений ФАС России о
внесении изменений в предписание от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024
№СП/27834/24) в отношении АО «Специализированная шахтная
энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) на 2023 год в
дополнение к экспертному заключению по материалам, представленным
АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» для
определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на
услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2024 год

КЕМЕРОВО

2024 год

Оглавление

ОБЩАЯ ЧАСТЬ.....	3
<u>1.</u> Раздельный учет доходов и расходов АО «СШЭМК».....	4
<u>2.</u> Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования АО «СШЭМК» на 2020 год.....	5
<u>3.</u> Расходы на оплату труда на 2020 год.....	25
<u>4.</u> Отчисления на социальные нужды.....	29
<u>5.</u> Расходы на ремонт основных фондов.....	29
<u>6.</u> Расходы на страхование.....	32
7. ВЫВОДЫ.....	33
Приложение 1, 2.....	35

ОБЩАЯ ЧАСТЬ

Во исполнение предписаний Федеральной антимонопольной службы от 08.12.2023 (рег. номер от 13.12.2023 №СП/105493/23) произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» на основании мотивировочной части настоящего предписания и отобразить соответствующий анализ в Экспертном заключении (с указанием документов и материалов, на основании которых принималось решение, причин учета (неучета) представленных регулируемой организацией документов и расчетов) в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, исключив выявленные экономически необоснованные расходы, по следующим статьям затрат:

- «Расходы на оплату труда» на 2020 год;
- «Расходы на ремонт основных фондов» на 2020 год;
- «Расходы на страхование» на 2020 год;
- «Отчисления на социальные нужды» на 2020 гг.;
- «Расчет количества условных единиц» на 2023 годы.

Также предоставить информацию о порядке определения долей отнесения расходов на вид деятельности «Передача электрической энергии»

По результатам исполнения пункта 2 настоящего предписания органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике при необходимости пересмотреть базовый уровень подконтрольных расходов АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания», а также величину необходимой валовой выручки в соответствии с положениями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

По результатам настоящего предписания органу исполнительной власти Кемеровской области-Кузбасса в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике исключить, выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из необходимой валовой выручки АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания», установленной на 2024 год и пересмотреть установленные индивидуальные и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в срок до 01.07.2024.

В целях исполнения вышеуказанного приказа Региональной энергетической комиссией Кузбасса проведен дополнительный анализ и расчет расходов, включенных в необходимую валовую выручку АО «Специализированная шахтная

энергомеханическая компания» на 2020, 2023 годы на основании материалов тарифных дел.

1. Раздельный учет доходов и расходов АО «СШЭМК»

РЭК Кузбасса при расчете НВВ АО «СШЭМК» не представлена информация о порядке определения долей отнесения расходов на вид деятельности «Передача электрической энергии».

АО «СШЭМК» в тарифном деле т.3.1 стр. 82 предоставили учётную политику, утверждённую приказом от 29.12.2017г. №193.

Согласно учетной политики п. 2.5.1 затраты по видам деятельности включаются в полной сумме по первичным бухгалтерским документам независимо от установленных норм и нормативов.

Согласно учетной политики п. 2.5.2 учёт затрат ведётся по конкретным подразделениям (участкам). Затраты, которые непосредственно не относятся на конкретное подразделение в конце месяца подлежит распределению. Расходы вспомогательных производств и общепроизводственные расходы, связанные с производством нескольких видов продукции, включаются в себестоимость продукции путём их распределения. Фактическая себестоимость продукции (услуг) по итогу месяца исчисляется на основании данных бухгалтерского учёта о фактических затратах на производство.

Согласно учетной политики п. 2.5.3 на счёте «Общехозяйственные расходы» учитываются амортизационные отчисления и расходы на ремонт основных средств управленческого назначения, ФОТ и налоги аппарата управления, расходы по оплате информационных, аудиторских, консультационных услуг и прочие управленческие услуги. В конце месяца счёт 26 полностью списывается на себестоимость продаж по подразделениям (участкам) пропорционально ФОТ.

В соответствии учётной политики предприятие на 2020 год в т. 3.3 стр. 229 предоставило расчёт распределения общехозяйственных расходов по вспомогательным производствам на основании ОСВ по сч. 26 за 2018 год, где доля на передачу электрической энергии составила 24,86%. Данная доля отражается только на статью «Прочие расходы».

Направление	тыс. руб.	Удельный вес направления в ФОТ общества для распределения <u>общехозяйственных расходов</u> между структурными подразделениями
Техническое обслуживание ГШО	42 516,97	59,6
Ревизия, наладка и испытание ГШО	11 089,30	15,54
Передача электрической энергии	17 736,19	24,86
Итого		100,00

Выручка предприятия по передаче электрической энергии за 2018 год определена согласно договорам, выставленным счетам фактур и оборотно-сальдовым ведомостям за 2020 год и отражена в табличном виде по месяцам (том 3.1. стр. 153).

Свод по доходам АО «СШЭМК» за 2018 год

Предприятие	Ед.изм.	Январь-декабрь 2018 г.
АО "Сиситема"	тыс. руб.	200808,09

ОАО "СКЭК"		1,95
ООО "Регионэнергосеть"		35,32
ПАО "Кузбассэнергосбыт"		1094,47
Итого		201939,83

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года №24, на официальном сайте <https://shemk.kuzcoal.ru> размещено предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2020 год <https://shemk.kuzcoal.ru/raskrytie-informatsii/raskrytie-informatsii-setevoj-organizatsiej/9-g>. В соответствии с Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 №585 отражены данные раздельного учета организации, объема продукции (услуг), доходов и расходов по видам деятельности, в том числе в сфере передачи электрической энергии, представленные АО "Специализированная шахтная энергомеханическая компания" в рамках подачи заявки на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2020 год (Приложение 1).

2. Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования АО «СШЭМК» на 2020 год

В соответствии с п. 2 предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. от 13.12.2023 № СП/105493/23):

«Расчет условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения необходимо проводить в соответствии с таблицами № П2.1 и № П2.2 приложения 2 Методических указаний № 20-э/2, таблицами № 1, 2 Методических указаний по учету степени загрузки объектов электросетевого хозяйства при формировании тарифов и (или) их предельных минимальных и (или) максимальных уровней на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 24.12.2014 № 2390-э (далее - Методические указания № 2390-э). Кроме того, при определении значений условных единиц органу регулирования необходимо руководствоваться примечаниями к указанным таблицам.

ФАС России отмечает, что в материалах тарифного дела АО «СШЭМК» не представлен полный перечень документов, в соответствии с которым органом регулирования определено плановое количество условных единиц на 2023 год. Также не представлены схемы подстанции, ТП, КТП, МТП и РП, поопорные схемы ВЛ и схемы КЛ.

В связи с этим не представляется возможным определить экономическую обоснованность принятого и фактического количества условных единиц на 2021, 2023 годы.

Также ФАС России отмечает, что обоснование заявленного количества электросетевого оборудования, состава и типов выключателей в соответствии с представленными договорами аренды электросетевого имущества (дополнительными соглашениями, актами приема-передачи) в экспертном заключении в нарушение пункта 23 Правил № 1178 отсутствует;

Также органом регулирования не проведен анализ на предмет соответствия учета электросетевого оборудования номенклатуре, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-э/2, Методических указаний 2390-э, а также на предмет наличия двойного учета/дублирования оборудования, в том числе масляных выключателей 1-20 кВ, выключателей нагрузки 1-20 кВ, наличия электросетевого оборудования, не участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии.

Таким образом, органу регулирования необходимо представить обоснование принятых и фактических условных единиц АО «СШЭМК» в соответствии с номенклатурой, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-э/2 и Методических указаний № 2390-э, а также провести дополнительный анализ документов, отразив результаты в экспертном заключении и исключив выявленные экономически необоснованные расходы.»

РЭК Кузбасса для устранения вышеуказанных замечаний ФАС России в соответствии с п. 1.2 предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. от 13.12.2023 № СП/105493/23) провела дополнительный анализ расчета условных единиц.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, территориальные сетевые организации, для которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе размер активов, определяемый на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию объектах электросетевого хозяйства.

На тарифное регулирование на 2023 год организация заявила объем условных единиц в размере 1 282,20, в т. ч. по ВЛ и КЛ - 137,87, по ПС и ТП - 1 144,33, который не изменился по сравнению с 2022 годом.

В качестве подтверждения заявленного объема условных единиц организацией были направлены следующие документы (на бумажном носителе, кроме шаблонов PASSPORT.EE.STATIONS, PASSPORT.EE.NET):

1. Договоры аренды, том 4.2, стр.124-179 тарифной заявки;
2. Инвентарные карточки учета основных средств ОС-6, том 4.2, стр. 100-124 тарифной заявки;
3. Нормальные схемы ПС, РП и ТП и поопорные схемы ВЛ и КЛ:
 - 3.1. Поопорные схемы ВЛ и КЛ от ПС 35/6 кВ Первомайская том 3.5, стр. 72-102 тарифной заявки;
 - 3.2. Поопорные схемы ВЛ и КЛ от ПС 35/6 кВ Березовская-Новая том 3.5, стр. 142-161 тарифной заявки;
 - 3.3. Поопорные схемы ВЛ и КЛ от ПС 35/6 кВ ВПС том 3.5, стр. 176-179 тарифной заявки;

3.4. Поопорные схемы ВЛ КЛ от ПС 35/6 кВ Бутовская том 3.5, стр. 212-213 тарифной заявки;

3.5. Поопорные схемы ПС 35/6 кВ Первомайская, РП и ТП том 3.5, стр. 242-249 тарифной заявки;

3.6. Нормальная схема ПС 35/6 кВ Березовская-Новая том 3.5, стр. 278-287 тарифной заявки;

3.7. Нормальная схема ПС 35/6 кВ ВПС и РП ВПС том 3.5, стр. 310-312 тарифной заявки;

3.8. Нормальная схема ТП, КТП том 4.2 стр. 24-30, 66-71 тарифной заявки.

Таблица 1

Перечень договоров аренды объектов электросетевого хозяйства

п/п	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Тип аренды	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Объект аренды	Адрес объектов аренды
1	Договор аренды недвижимого имущества № СК-107/15	01.04.2015	АО "УК" Северный Кузбасс	Акционерное общество "Угольная компания" Северный Кузбасс	аренда частной собственности	31.12.2024	Недвижимое имущество ПС 35/6 "ВПС", "Первомайская", "Березовская-Новая", здание гаража	г. Березовский
2	Договор №12/15 СК-120/15	01.04.2015	АО "УК" Северный Кузбасс	Акционерное общество "Угольная компания" Северный Кузбасс	аренда частной собственности	31.12.2024	Движимое имущество ПС 35/6 "ВПС", "Первомайская", "Березовская-Новая"	г. Березовский
3	Договор аренды недвижимого имущества № б/н	22.09.2017	АО "УК" Северный Кузбасс	Акционерное общество "Угольная компания" Северный Кузбасс	аренда частной собственности	31.12.2025	ВЛ 35кВ-А36, А-37 до подстанции ВПС (отпайка от ВЛ Крохалевская до ПС ВПС)	г. Березовский
4	Договор №92/2021-А аренды объектов электросетевого оборудования	16.09.2021	ООО ЦОФ "Краснокаменская"	Общество с ограниченной ответственностью Центральная обогатительная фабрика "Краснокаменская"	аренда частной собственности	01.01.2027	Движимое имущество ООО "ЦОФ Краснокаменская"	г. Киселевск
5	Договор №90/2021-А аренды объектов электросетевого оборудования	16.09.2021	АО "Луговое"	Акционерное общество "Луговое"	аренда частной собственности	01.01.2027	Движимое имущество АО "Луговое"	г. Киселевск
6	Договор №88/2021-А аренды объектов электросетевого оборудования	16.09.2021	АО "Поляны"	Акционерное общество "Поляны"	аренда частной собственности	01.01.2027	Движимое имущество АО "Поляны"	г. Киселевск
7	Договор аренды недвижимого имущества № СК-195/09	30.12.2009	АО "УК" Северный Кузбасс	Акционерное общество "Угольная компания" Северный Кузбасс	аренда частной собственности		Нежилые помещения, общей площадью 482,2 кв.м., расположенные по адресу: г. Кемерово, Рудничный район, проспект Шахтеров, дом № 50-В	г. Кемерово, пр. Шахтеров 50 В
8	Договор аренды электросетевого оборудования № б/н	01.01.2017	ООО "Шахта Бутовская"	Общество с ограниченной ответственностью "Шахта Бутовская"	аренда частной собственности	04.08.2022	ПС-35/6/6,3 "Бутовская", ВЛ-35 кВ	г. Кемерово

Расчеты у.е. на 2023 год выполнены регулируемой организацией с использованием шаблонов PASSPORT.EE.NET (ВЛ и КЛ) и PASSPORT.EE.STATIONS (подстанции, РП, ТП, КТП).

В дальнейшем организация письмом от 10.08.2022 № 510 направила в РЭК Кузбасса документы о расторжении договора аренды электросетевого оборудования с ООО «Шахта Бутовская» по уменьшению объема условных единиц в размере 232,49, в том числе по ВЛ и КЛ – 30,75, а по ПС и ТП – 201,74, а письмом от 17.11.2022 № 698 направила в РЭК Кузбасса документы о заключении договора аренды ВЛ-6 кВ с АО «Луговое» по увеличению объема условных единиц по ВЛ и КЛ на 1,39 у.е.

Орган регулирования при тарифном регулировании ТСО на 2023 год определил величину условных единиц всего электросетевого хозяйства ТСО прямым счетом исходя из представленной информации. Рассматривались документы: договоры аренды, свидетельства на право собственности, приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств, акты приемки-передачи основных средств, шаблоны PASSPORT.EE.NET (см. табл. 2 и табл. 3) и PASSPORT.EE.STATIONS, схемы электрических сетей.

Обоснование заявленного количества электросетевого оборудования, состава и типов выключателей в соответствии с представленными договорами аренды электросетевого имущества (дополнительными соглашениями, актами приема-передачи), свидетельствами о праве собственности осуществляется в шаблонах PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET следующим образом: в указанные шаблоны включены все электросетевые объекты организации, которые с помощью встроенного в шаблоны алгоритма пересчитываются в условные единицы. Результаты расчета условных единиц отражены в таблицах №№ 5, 6, анализ обоснованности расчетных значений которых произведен с учетом требований пункта 23 Правил № 1178: указанные в таблицах №№ 5, 6 размеры условных единиц линейных объектов и электрооборудования полностью соответствуют положениям Методических указаний № 20-э/2, виды объектов электросетевого хозяйства, указанные в расчетах, соответствуют приложению №2 к Методическим указаниям № 20-э/2 и подтверждаются договорами аренды, свидетельствами о праве собственности, инвентарными карточками (ОС-6). Физические показатели объектов электросетевого хозяйства, указанные в расчетах, подтверждаются договорами аренды, свидетельствами о праве собственности, инвентарными карточками (ОС-6) и нормальными схемами этих объектов электросетевого хозяйства.

Ссылки на электронный адрес размещения в Хранилище документов регионального сегмента ЕИАС всех вышеуказанных документов также содержатся в шаблонах PASSPORT.EE.NET и PASSPORT.EE.STATIONS.

Лист «Фидеры» шаблона PASSPORT.EE.NET на 2023 год

№	Диспетчерское наименование	Номинальное напряжение, кВ	Основание эксплуатации	Дата начала управления	Дата окончания управления	Подтверждающий документ основания эксплуатации	Дата ввода в эксплуатацию	Нормальная схема	Заключение эксперта
						Ссылка на адрес размещения в Хранилище ЕИАС		Ссылка на адрес размещения в Хранилище ЕИАС	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ВЛ-35кВ А-36 от ПС "Крохалевская" до ПС "ВПС"	35	Аренда	01.04.15	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=5ac49081-07fe-4fed-86d6-6ad51a9fbc0f	27.07.1987	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=ac6faf14-0fd3-4d7c-a05c-ddc59f1efdd7	У.е. подтверждены документально
2	ВЛ-35кВ А-37 от ПС "Крохалевская" до ПС "ВПС"	35	Аренда	01.04.15	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=5ac49081-07fe-4fed-86d6-6ad51a9fbc0f	27.07.1987	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=ac6faf14-0fd3-4d7c-a05c-ddc59f1efdd7	У.е. подтверждены документально
3	ЛЭП-6кВ ф6-5 от РП Бремсберг №73 до ТП 119 (ПС "Первомайская")	6	Собственность	31.03.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=1de4800b-f504-4203-9986-e019f371ec66	31.10.2007	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=14d18970-30b1-4626-b367-d28605750d1d	У.е. подтверждены документально
4	ЛЭП-6кВ ф6-20 РП ВПС (ПС Березовская-Новая)	6	Собственность	31.03.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=1de4800b-f504-4203-9986-e019f371ec66	30.04.1987	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=822d7dcb-2bfa-4534-bf6d-6e3e43a1678d	У.е. подтверждены документально
5	ЛЭП-6кВ ф6-4 РП Тех. компл. (ПС Березовская-Новая)	6	Собственность	31.03.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=1de4800b-f504-4203-9986-e019f371ec66	11.04.2003	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=b0e0b358-fbfe-44bc-90c0-da5dac49e4c7	У.е. подтверждены документально
6	ЛЭП-6кВ ф6-105 ПС Березовская-Новая до РП Тех.компл.	6	Аренда	31.03.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74e36350efb6	04.06.2006	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a63dd5a8-8267-4c74-b6f5-a23ecc7eb3e5	У.е. подтверждены документально
7	ЛЭП-6кВ ф6-11 от ПС ВПС до РП ВПС	6	Собственность	31.03.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=1de4800b-f504-4203-9986-e019f371ec66	31.03.1989	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=95988a29-8113-4ef9-8375-22b7619f28c9	У.е. подтверждены документально
8	ЛЭП-6кВ ф6-110 ПС Березовская-Новая до РП БКРУ	6	Собственность	31.03.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=1de4800b-f504-4203-9986-e019f371ec66	04.03.2009	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=8a88fcb5-fcd3-4a85-9e12-7aef914e9436	У.е. подтверждены документально
9	ЛЭП-6кВ ф6-114 ПС Березовская-Новая	6	Собственность	31.03.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=1de4800b-f504-4203-9986-e019f371ec66	31.05.2007	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=cdcae28f-2754-46b8-a4dc-bcad55e23573	У.е. подтверждены документально
10	ЛЭП-6кВ ф6-116 ПС Березовская-Новая	6	Собственность	31.03.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=1de4800b-f504-4203-9986-e019f371ec66	07.02.1979	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=09eade78-7508-42ee-9ff3-51a5a8cad94c	У.е. подтверждены документально
11	ЛЭП-6кВ ф6-13 ПС Первомайская до ТП 102	6	Собственность	31.03.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=1de4800b-f504-4203-9986-e019f371ec66	30.04.2007	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=baadda1c-fa63-4a27-b588-a64b0fb88c9d	У.е. подтверждены документально
12	ЛЭП-6кВ ф6-13 от РП ВПС (ПС "ВПС")	6	Собственность	31.03.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=1de4800b-f504-4203-9986-e019f371ec66	13.02.1987	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=822d7dcb-2bfa-4534-bf6d-6e3e43a1678d	У.е. подтверждены документально
13	ЛЭП-6кВ ф6-14 от ПС ВПС до РП ВПС	6	Собственность	31.03.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=1de4800b-f504-4203-9986-e019f371ec66	30.04.1987	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=95988a29-8113-4ef9-8375-22b7619f28c9	У.е. подтверждены документально
14	ЛЭП-6кВ ф6-18 ПС	6	Аренда	31.03.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid7	30.04.2007	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid7	У.е. подтверждены

№	Диспетчерское наименование	Номинальное напряжение, кВ	Основание эксплуатации	Дата начала управления	Дата окончания управления	Подтверждающий документ основания эксплуатации	Дата ввода в эксплуатацию	Нормальная схема	Заключение эксперта
						Ссылка на адрес размещения в Хранилище ЕИАС		Ссылка на адрес размещения в Хранилище ЕИАС	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Первомайская до ТП 106					=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74e36350efb6		id=ec32665e-a960-4438-bdfa-2a1cec087b4b	документально
15	ЛЭП-6кВ ф6-20 ПС Первомайская до ТП 102	6	Собственность	31.03.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=1de4800b-f504-4203-9986-e019f371ec66	30.04.2007	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=baadda1c-fa63-4a27-b588-a64b0fb88c9d	У.е. подтверждены документально
16	ЛЭП-6кВ ф6-204 ПС Березовская-Новая до РП Тех.компл	6	Аренда	31.03.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74e36350efb6	04.06.2006	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a63dd5a8-8267-4c74-b6f5-a23ecc7eb3e5	У.е. подтверждены документально
17	ЛЭП-6кВ ф6-218 ПС Березовская-Новая	6	Собственность	31.03.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=1de4800b-f504-4203-9986-e019f371ec66	18.10.1979	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=158effc0-2dcd-4e1d-a3b6-6f1bfd13f2fe	У.е. подтверждены документально
18	ЛЭП-6кВ ф6-22 ПС Первомайская	6	Аренда	31.03.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74e36350efb6	30.04.2007	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=39b656e6-35d1-4824-843b-2bd4d6ef5a55	У.е. подтверждены документально
19	ЛЭП-6кВ ф6-26 ПС Первомайская до ТП 101	6	Аренда	31.03.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74e36350efb6	30.04.2007	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=80503f1c-eee1-4aa5-a26c-ead8b81c2e7f	У.е. подтверждены документально
20	ЛЭП-6кВ ф6-27 ПС Первомайская до ТП 101	6	Аренда	31.03.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74e36350efb6	30.04.2007	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=80503f1c-eee1-4aa5-a26c-ead8b81c2e7f	У.е. подтверждены документально
21	ЛЭП-6кВ ф6-28 ПС Первомайская до ТП 103	6	Аренда	31.03.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74e36350efb6	30.04.2007	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=39c7d30a-b538-49c8-94cc-59e80291dafb	У.е. подтверждены документально
22	ЛЭП-6кВ ф6-3 ПС Первомайская	6	Аренда	31.03.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74e36350efb6	31.03.2008	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=8a611928-a05c-4949-a4d2-deabffd4959b	У.е. подтверждены документально
23	ЛЭП-6кВ ф6-33 ПС Первомайская до ТП 103	6	Аренда	31.03.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74e36350efb6	30.04.2007	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=39c7d30a-b538-49c8-94cc-59e80291dafb	У.е. подтверждены документально
24	ЛЭП-6кВ ф6-34 ПС Первомайская	6	Аренда	31.03.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74e36350efb6	31.05.1996	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=8a611928-a05c-4949-a4d2-deabffd4959b	У.е. подтверждены документально
25	ЛЭП-6кВ ф6-37 ПС Первомайская до ТП-105	6	Аренда	31.08.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74e36350efb6	30.04.2007	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=23894699-8799-4962-a289-e6e43c9d0ea1	У.е. подтверждены документально
26	ЛЭП-6кВ ф6-8 ПС Первомайская до ТП-108	6	Аренда	31.03.06	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74e36350efb6	30.09.1974	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=08c0f160-c45c-44f8-b726-ced6e0dc24f5	У.е. подтверждены документально
27	ЛЭП-6кВ ф6-19 от ПС 35/6 №13 "Краснокаменская" до ПС Котельная	6	Аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=6c794a54-3db2-46de-802a-ae403e9eeccc	31.12.2019	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=45d1bcd3-7be9-4936-b2fa-ed9d0e1b20ca	У.е. подтверждены документально
28	ЛЭП-6кВ ф6-34 от ПС 35/6 №13 "Краснокамен-	6	Аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=6c794a54-3db2-46de-802a-ae403e9eeccc	31.12.2019	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=45d1bcd3-7be9-4936-b2fa-ed9d0e1b20ca	У.е. подтверждены документально

№	Диспетчерское наименование	Номинальное напряжение, кВ	Основание эксплуатации	Дата начала управления	Дата окончания управления	Подтверждающий документ основания эксплуатации	Дата ввода в эксплуатацию	Нормальная схема	Заключение эксперта
						Ссылка на адрес размещения в Хранилище ЕИАС		Ссылка на адрес размещения в Хранилище ЕИАС	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ская"до ПС Котельная								
29	ЛЭП-6кВ ф6-7 от ПС 35/6 №13 "Краснокаменская" до погружных насосов	6	Аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=6c794a54-3db2-46de-802a-ae403e9eeccc	31.12.2019	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=45d1bcd3-7be9-4936-b2fa-ed9d0e1b20ca	У.е. подтверждены документально
30	ЛЭП-6кВ ф6-30 от ПС 35/6 №13 "Краснокаменская" до погружных насосов	6	Аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=6c794a54-3db2-46de-802a-ae403e9eeccc	31.12.2019	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=45d1bcd3-7be9-4936-b2fa-ed9d0e1b20ca	У.е. подтверждены документально
31	ЛЭП-6кВ ф6-11 от ПС 35/6 №13 "Краснокаменская" до ТП Тех. комплекса	6	Аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=6c794a54-3db2-46de-802a-ae403e9eeccc	31.12.2019	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=45d1bcd3-7be9-4936-b2fa-ed9d0e1b20ca	У.е. подтверждены документально
32	ЛЭП-6кВ ф6-27 от ПС 35/6 №13 "Краснокаменская" до ТП Тех. комплекса	6	Аренда	01.01.2022	01.01.2027	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=6c794a54-3db2-46de-802a-ae403e9eeccc	31.12.2019	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=45d1bcd3-7be9-4936-b2fa-ed9d0e1b20ca	У.е. подтверждены документально
33	ЛЭП-6кВ ф6-35 от ПС 35/6 №13 "Краснокаменская" до ПС станции перекачки	6	Аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=6c794a54-3db2-46de-802a-ae403e9eeccc	31.12.2019	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=45d1bcd3-7be9-4936-b2fa-ed9d0e1b20ca	У.е. подтверждены документально
34	ЛЭП-6кВ ф6-21 от ПС 35/6 №13 "Краснокаменская" до ПС станции перекачки	6	Аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=6c794a54-3db2-46de-802a-ae403e9eeccc	31.12.2019	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=45d1bcd3-7be9-4936-b2fa-ed9d0e1b20ca	У.е. подтверждены документально
35	ЛЭП 6кВ ф6-10-Р от ПС 35/6 №24 "Дальние горы"	6	Аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=a29e9290-8897-4e01-8293-5ff7a9cff526	30.04.2020	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=3a22c7d9-cd30-4033-9562-88017c93b0f5	У.е. подтверждены документально
36	ЛЭП-6кВ ф6-20 от ПС 35/6 №13 "Краснокаменская"	6	Аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=6c794a54-3db2-46de-802a-ae403e9eeccc	26.05.2006	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=36284d8c-67ea-49b0-bf0e-8f771cfda89d	У.е. подтверждены документально
37	ЛЭП-6кВ ф6-22 от ПС 35/6 №13 "Краснокаменская" до ТП Насосная канализации	6	Аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=6c794a54-3db2-46de-802a-ae403e9eeccc	16.05.2006	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=45d1bcd3-7be9-4936-b2fa-ed9d0e1b20ca	У.е. подтверждены документально
38	ЛЭП-6кВ ф6-16 от ПС 35/6 №13 "Краснокаменская" до КТПН-6 ЦОФ "Краснокаменская"	6	Аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=ed55e187-f13d-4430-9f2b-6670d2d9869a	31.12.2019	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=0fe78322-e0c1-4aa5-afb5-5608f936253e	У.е. подтверждены документально
39	ЛЭП-6кВ ф6-29 от ПС 35/6 №13 "Краснокаменская" до КТПН-6 ЦОФ	6	Аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=ed55e187-f13d-4430-9f2b-6670d2d9869a	31.12.2019	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=0fe78322-e0c1-4aa5-afb5-5608f936253e	У.е. подтверждены документально

№	Диспетчерское наименование	Номинальное напряжение, кВ	Основание эксплуатации	Дата начала управления	Дата окончания управления	Подтверждающий документ основания эксплуатации	Дата ввода в эксплуатацию	Нормальная схема	Заключение эксперта
						Ссылка на адрес размещения в Хранилище ЕИАС		Ссылка на адрес размещения в Хранилище ЕИАС	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	"Краснокаменская"								

Проверка расчета условных единиц посредством шаблона PASSPORT.EE.NET показала, что расчет выполнен корректно. Исходя из данных, указанных в таблицах №№ 2, 3 следует, что повторный учет линий электропередачи отсутствует.

Таблица 3

Лист «Линии» шаблона PASSPORT.EE.NET на 2023 год

№	Воздушная / Кабельная	Марка провода/кабеля	Номинальное сечение, мм ²	Напряжение, кВ	Характеристики опор	Общая длина участков, км	Количество условных единиц	Нормальная схема, Ссылка на адрес размещения схемы в Хранилище ЕИАС	Год ввода в эксплуатацию
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ВЛ-35кВ А-36 от ПС "Крохалевская" до ПС "ВПС"									
1	воздушная	АПС-120	120	35	Металлические опоры, 1 цепь	0,15	0,21	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=acf6af14-0fd3-4d7c-a05c-ddc59f1efdd7	1987
	воздушная	АПС-120	120	35	Ж/бетон опоры, 1 цепь	2,88	3,46	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=acf6af14-0fd3-4d7c-a05c-ddc59f1efdd7	1987
	воздушная	АПС-120	120	35	Металлические опоры, 1 цепь	0,17	0,24	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=acf6af14-0fd3-4d7c-a05c-ddc59f1efdd7	1987
ВЛ-35кВ А-37 от ПС "Крохалевская" до ПС "ВПС"									
2	воздушная	АПС-120	120	35	Ж/бетон опоры, 1 цепь	2,78	3,33	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=acf6af14-0fd3-4d7c-a05c-ddc59f1efdd7	1987
	воздушная	АПС-120	120	35	Металлические опоры, 1 цепь	0,30	0,42	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=acf6af14-0fd3-4d7c-a05c-ddc59f1efdd7	1987
	воздушная	АПС-120	120	35	Металлические опоры, 1 цепь	0,16	0,22	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=acf6af14-0fd3-4d7c-a05c-ddc59f1efdd7	1987
ЛЭП-6кВ ф6-5 от РП Бреmsберг №73 до ТП 119 (ПС "Первомайская")									
3	воздушная	АС-70	70	1 - 20	Деревянные опоры на ж/б паянках	1,20	1,68	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=14d18970-30b1-4626-b367-d28605750d1d	2007
	кабельная	СБГ 3*50	50	3 - 10		0,09	0,32	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=14d18970-30b1-4626-b367-d28605750d1d	2007
ЛЭП-6кВ ф6-20 РП ВПС (ПС Березовская-Новая)									
4	воздушная	АС-70	70	1 - 20	Деревянные опоры на ж/б паянках	0,50	0,70	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=822d7dcb-2bfa-4534-bf6d-6e3e43a1678d	1987
	кабельная	СБШВ 3*95	95	3 - 10		0,18	0,63	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=822d7dcb-2bfa-4534-bf6d-6e3e43a1678d	1987
ЛЭП-6кВ ф6-4 РП Тех. компл. (ПС Березовская-Новая)									
5	воздушная	АС-70	70	1 - 20	Деревянные опоры на ж/б паянках	2,50	3,50	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=b0e0b358-fbfe-44bc-90c0-da5dac49e4c7	2003
	кабельная	ААШВ 3*70	70	3 - 10		0,60	2,10	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=b0e0b358-fbfe-44bc-90c0-da5dac49e4c7	2003
ЛЭП-6кВ ф6-105 ПС Березовская-Новая до РП Тех.компл.									
6	кабельная	ЦСКН 3*120	120	3 - 10		0,74	2,59	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=a63dd5a8-8267-4c74-b6f5-a23ecc7eb3e5	2006
	кабельная	ЦСКН 3*120	120	3 - 10		0,74	2,59	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=a63dd5a8-8267-4c74-b6f5-a23ecc7eb3e5	2006
ЛЭП-6кВ ф6-11 от ПС ВПС до РП ВПС									
7	кабельная	ЦСПН 3*120	120	3 - 10		0,45	1,58	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=95988a29-8113-4ef9-8375-22b7619f28c9	1989

№	Воздушная / Кабельная	Марка провода/кабеля	Номинальное сечение, мм2	Напряжение, кВ	Характеристики опор	Общая длина участков, км	Количество условных единиц	Нормальная схема, Ссылка на адрес размещения схемы в Хранилище ЕИАС	Год ввода в эксплуатацию
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
8	ЛЭП-6кВ ф6-110 ПС Березовская-Новая до РП БКРУ								
	воздушная	АС-70	70	1 - 20	Деревянные опоры на ж\б пасынках	0,40	0,56	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=8a88fcb5-fcd3-4a85-9e12-7aef914e9436	2009
	кабельная	СБГ 3*120	120	3 - 10		0,10	0,35	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=8a88fcb5-fcd3-4a85-9e12-7aef914e9436	2009
9	ЛЭП-6кВ ф6-114 ПС Березовская-Новая								
	воздушная	АС-70	70	1 - 20	Деревянные опоры на ж\б пасынках	0,35	0,49	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=cdcae28f-2754-46b8-a4dc-bcad55e23573	2007
	кабельная	СБГ 3*50	50	3 - 10		0,20	0,70	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=cdcae28f-2754-46b8-a4dc-bcad55e23573	2007
10	ЛЭП-6кВ ф6-116 ПС Березовская-Новая								
	воздушная	АС-70	70	1 - 20	Деревянные опоры на ж\б пасынках	0,60	0,84	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=09eae278-7508-42ee-9ff3-51a5a8cad94c	1979
	воздушная	АС-120	120	1 - 20	Деревянные опоры на ж\б пасынках	1,50	2,10	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=09eae278-7508-42ee-9ff3-51a5a8cad94c	1979
	кабельная	2СБГ 3*70	70	3 - 10		0,15	0,53	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=09eae278-7508-42ee-9ff3-51a5a8cad94c	1979
11	ЛЭП-6кВ ф6-13 ПС Первомайская до ТП 102								
	кабельная	СБГ 3*50	50	3 - 10		0,25	0,88	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=baadda1c-fa63-4a27-b588-a64b0fb88c9d	2007
12	ЛЭП-6кВ ф6-13 от РП ВПС (ПС "ВПС")								
	воздушная	АС-95	95	1 - 20	Деревянные опоры на ж\б пасынках	0,60	0,84	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=822d7dcb-2bfa-4534-bf6d-6c3e43a1678d	1987
	кабельная	СБШВ 3*95	95	3 - 10		0,10	0,35	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=822d7dcb-2bfa-4534-bf6d-6c3e43a1678d	1987
13	ЛЭП-6кВ ф6-14 от ПС ВПС до РП ВПС								
	кабельная	ЦСПН 3*120	120	3 - 10		0,45	1,58	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=95988a29-8113-4ef9-8375-22b7619f28c9	1987
14	ЛЭП-6кВ ф6-18 ПС Первомайская до ТП 106								
	кабельная	АСБ 3*50	50	3 - 10		0,40	1,40	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=ec32665e-a960-4438-bdfa-2a1cec087b4b	2007
15	ЛЭП-6кВ ф6-20 ПС Первомайская до ТП 102								
	кабельная	СБГ 3*50	50	3 - 10		0,25	0,88	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=baadda1c-fa63-4a27-b588-a64b0fb88c9d	2007
16	ЛЭП-6кВ ф6-204 ПС Березовская-Новая до РП Тех.компл.								
	кабельная	ЦСКН 3*120	120	3 - 10		0,74	2,59	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=a63dd5a8-8267-4c74-b6f5-a23ecc7eb3e5	2006
	кабельная	ЦСКН 3*120	120	3 - 10		0,74	2,59	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=a63dd5a8-8267-4c74-b6f5-a23ecc7eb3e5	2006
17	ЛЭП-6кВ ф6-218 ПС Березовская-Новая								
	воздушная	АС-70	70	1 - 20	Деревянные опоры на ж\б пасынках	2,20	3,08	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=158effc0-2dcd-4e1d-a3b6-6f1bfd13f2fe	1979
	воздушная	АС-120/19	120	1 - 20	Ж/бетон, металлические опоры	3,60	3,96	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=158effc0-2dcd-4e1d-a3b6-6f1bfd13f2fe	1979
	кабельная	ААБЛГ 3*95	95	3 - 10		0,15	0,53	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=158effc0-2dcd-4e1d-a3b6-6f1bfd13f2fe	1979
18	ЛЭП-6кВ ф6-22 ПС Первомайская								
	кабельная	АВБШВ 3*70	70	3 - 10		0,18	0,63	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=39b656e6-35d1-4824-843b-2bd4d6ef5a55	1974
	воздушная	АС-120	120	1 - 20	Ж/бетон, металлические опоры	2,80	3,08	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=39b656e6-35d1-4824-843b-2bd4d6ef5a55	1974
19	ЛЭП-6кВ ф6-26 ПС Первомайская до ТП 101								

№	Воздушная / Кабельная	Марка провода/кабеля	Номинальное сечение, мм ²	Напряжение, кВ	Характеристики опор	Общая длина участков, км	Количество условных единиц	Нормальная схема, Ссылка на адрес размещения схемы в Хранилище ЕИАС	Год ввода в эксплуатацию
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	кабельная	СБГ 3*70	70	3 - 10		0,25	0,88	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=80503f1c-eee1-4aa5-a26c-ead8b81c2e7f	2007
	ЛЭП-6кВ ф6-27 ПС Первомайская до ТП 101								
20	кабельная	СБГ 3*70	70	3 - 10		0,25	0,88	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=80503f1c-eee1-4aa5-a26c-ead8b81c2e7f	2007
	ЛЭП-6кВ ф6-28 ПС Первомайская до ТП 103								
21	кабельная	СБГ 3*70	70	3 - 10		1,40	4,90	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=39c7d30a-b538-49c8-94cc-59e80291dafb	2007
	ЛЭП-6кВ ф6-3 ПС Первомайская								
	воздушная	АС-70	70	1 - 20	Деревянные опоры на ж/б паянках	3,70	5,18	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=8a611928-a05c-4949-a4d2-deabffd4959b	1975
22	воздушная	АС-70	70	1 - 20	Деревянные опоры на ж/б паянках	0,60	0,84	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=8a611928-a05c-4949-a4d2-deabffd4959b	1975
	кабельная	АВБбШВ 3*70	70	3 - 10		0,18	0,63	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=8a611928-a05c-4949-a4d2-deabffd4959b	1975
	ЛЭП-6кВ ф6-33 ПС Первомайская до ТП 103								
23	кабельная	СБГ 3*70	70	3 - 10		1,40	4,90	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=39c7d30a-b538-49c8-94cc-59e80291dafb	2007
	ЛЭП-6кВ ф6-34 ПС Первомайская								
	воздушная	АС-95	95	1 - 20	Деревянные опоры на ж/б паянках	2,30	3,22	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=8a611928-a05c-4949-a4d2-deabffd4959b	1974
24	воздушная	АС-95	95	1 - 20	Деревянные опоры на ж/б паянках	0,65	0,91	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=8a611928-a05c-4949-a4d2-deabffd4959b	1974
	кабельная	АВБбШВ 3*70	70	3 - 10		0,20	0,70	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=8a611928-a05c-4949-a4d2-deabffd4959b	1974
	ЛЭП-6кВ ф6-37 ПС Первомайская до ТП-105								
	кабельная	АВБбШВ 3*70	70	3 - 10		0,04	0,14	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=23894699-8799-4962-a289-e6e43c9d0ea1	2007
25	кабельная	АСБ 3*70	70	3 - 10		0,45	1,58	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=23894699-8799-4962-a289-e6e43c9d0ea1	2007
	воздушная	АС-120	120	1 - 20	Деревянные опоры на ж/б паянках	0,35	0,49	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=23894699-8799-4962-a289-e6e43c9d0ea1	2007
	воздушная	АС-120	120	1 - 20	Деревянные опоры на ж/б паянках	1,25	1,75	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=23894699-8799-4962-a289-e6e43c9d0ea1	2007
	ЛЭП-6кВ ф6-8 ПС Первомайская до ТП-108								
26	воздушная	АС-95	95	1 - 20	Деревянные опоры на ж/б паянках	1,30	1,82	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=08c0f160-c45c-44f8-b726-ced6e0dc24f5	1974
	кабельная	АВБбШВ 3*70	70	3 - 10		0,20	0,70	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=08c0f160-c45c-44f8-b726-ced6e0dc24f5	1974
	ЛЭП-6кВ ф6-19 от ПС 35/6 №13 "Краснокаменская" до ПС Котельная								
27	кабельная	АВВГ 3*50	50	3 - 10		0,39	1,37	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=45d1bcd3-7be9-4936-b2fa-ed9d0e1b20ca	2020
	ЛЭП-6кВ ф6-34 от ПС 35/6 №13 "Краснокаменская" до ПС Котельная								
28	кабельная	АВВГ 3*50	50	3 - 10		0,39	1,37	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=45d1bcd3-7be9-4936-b2fa-ed9d0e1b20ca	2020
	ЛЭП-6кВ ф6-7 от ПС 35/6 №13 "Краснокаменская" до погружных насосов								
29	кабельная	АВВГ 3*50	50	3 - 10		0,45	1,58	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=45d1bcd3-7be9-4936-b2fa-ed9d0e1b20ca	2020
	ЛЭП-6кВ ф6-30 от ПС 35/6 №13 "Краснокаменская" до погружных насосов								
30	кабельная	АВВГ 3*50	50	3 - 10		0,45	1,58	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=45d1bcd3-7be9-4936-b2fa-ed9d0e1b20ca	2020
31	ЛЭП-6кВ ф6-11 от ПС 35/6 №13 "Краснокаменская" до ТП Тех. комплекса								

№	Воздушная / Кабельная	Марка провода/кабеля	Номинальное сечение, мм ²	Напряжение, кВ	Характеристики опор	Общая длина участков, км	Количество условных единиц	Нормальная схема, Ссылка на адрес размещения схемы в Хранилище ЕИАС	Год ввода в эксплуатацию
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	кабельная	СБН 3*50	50	3 - 10		0,55	1,93	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=45d1bcd3-7be9-4936-b2fa-ed9d0e1b20ca	2020
ЛЭП-6кВ ф6-27 от ПС 35/6 №13 "Краснокаменская" до ТП Тех. комплекса									
32	кабельная	СБН 3*50	50	3 - 10		0,55	1,93	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=45d1bcd3-7be9-4936-b2fa-ed9d0e1b20ca	2020
ЛЭП-6кВ ф6-35 от ПС 35/6 №13 "Краснокаменская" до ПС станции перекачки									
33	кабельная	СБНУ 3*50	50	3 - 10		0,25	0,88	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=45d1bcd3-7be9-4936-b2fa-ed9d0e1b20ca	2020
ЛЭП-6кВ ф6-21 от ПС 35/6 №13 "Краснокаменская" до ПС станции перекачки									
34	кабельная	СБНУ 3*50	50	3 - 10		0,25	0,88	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=45d1bcd3-7be9-4936-b2fa-ed9d0e1b20ca	2020
ЛЭП 6кВ ф6-10-Р от ПС 35/6 №24 "Дальние горы"									
35	кабельная	СБН 3*50	50	3 - 10		0,03	0,11	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=3a22c7d9-cd30-4033-9562-88017c93b0f5	2020
	воздушная	3*А50	50	1 - 20	Деревянные опоры на ж/б пятачках	0,65	0,91	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=3a22c7d9-cd30-4033-9562-88017c93b0f5	2020
	воздушная	3*А35	35	1 - 20	Деревянные опоры на ж/б пятачках	0,95	1,33	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=3a22c7d9-cd30-4033-9562-88017c93b0f5	2020
ЛЭП-6кВ ф6-20 от ПС 35/6 №13 "Краснокаменская"									
36	воздушная	3*А95	95	1 - 20	Деревянные опоры на ж/б пятачках	1,75	2,45	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=36284d8c-67ea-49b0-bf0e-f8771cfda89d	2006
	воздушная	3*А70	70	1 - 20	Деревянные опоры на ж/б пятачках	2,65	3,71	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=36284d8c-67ea-49b0-bf0e-f8771cfda89d	2006
ЛЭП-6кВ ф6-22 от ПС 35/6 №13 "Краснокаменская" до ТП Насосная канализации									
37	кабельная	ААБПУ 3*35	35	3 - 10		1,00	3,50	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=45d1bcd3-7be9-4936-b2fa-ed9d0e1b20ca	2020
ЛЭП-6кВ ф6-16 от ПС 35/6 №13 "Краснокаменская" до КТПн-6 ЦОФ "Краснокаменская"									
38	кабельная	АВБШв-6-3*120	120	3 - 10		0,10	0,35	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=0fe78322-e0c1-4aa5-afb5-5608f936253e	2019
	воздушная	СИП-3 6(1*120)	120	1 - 20	Ж/бетон, металлические опоры	0,88	0,97	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=0fe78322-e0c1-4aa5-afb5-5608f936253e	2019
ЛЭП-6кВ ф6-29 от ПС 35/6 №13 "Краснокаменская" до КТПн-6 ЦОФ "Краснокаменская"									
39	кабельная	АВБШв-6-3*120	120	3 - 10		0,10	0,35	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=0fe78322-e0c1-4aa5-afb5-5608f936253e	2019
	воздушная	СИП-3 6(1*120)	120	1 - 20	Ж/бетон, металлические опоры	0,88	0,97	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=0fe78322-e0c1-4aa5-afb5-5608f936253e	2019
*Всего у.е. по линиям электропередачи							107,22		

Примечание: в шаблоне не учтен заключенный договор аренды ВЛ-6 кВ с АО «Луговое» (1,39 у.е.), т.к. был заключен после отправки шаблона.

Задача Органа регулирования заключается также в проверке правильности внесения исходных данных: количество оборудования в штуках, длина линий, типы опор линий, наличие правоустанавливающих документов и т.д. Проверка исходных данных осуществляется с учетом всей полученной информации, в том числе из схем подстанций, ТП, КТП, МТП и РП, поопорных схем ВЛ и схем КЛ.

Экспертами был проведен анализ на предмет соответствия учета электросетевого оборудования номенклатуре, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-э/2, на предмет наличия двойного учета/дублирования оборудования, в том числе масляных выключателей 1-20 кВ, выключателей нагрузки 1-20 кВ, наличия электросетевого оборудования, не

участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии. Наличие двойного учета/дублирования или наличия электросетевого оборудования, не участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии при проведении анализа расчета условных единиц подстанций, РП, ТП и КТП, произведенного в шаблоне PASSPORT.EE.STATION на 2023 год не обнаружено.

Лист «Подстанции» шаблона PASSPORT.FE.STATION на 2023 год

№	Диспетчерское наименование подстанции	Номинальное напряжение, кВ	Эксплуатация				Расчет условных единиц					Нормальные схемы		Заключение эксперта
			Основание	Дата начала управления	Дата окончания управления	Подтверждающий документ основания эксплуатации	Дата ввода в эксплуатацию	у.е. подстанции	у.е. трансформаторов	у.е. по оборудованию подстанции	сумма у.е. по подстанции	Ссылка на электронный адрес размещения в Хранилище документов регионального сегмента ЕИАС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1	ПС 35/6кВ "Березовская-Новая" от ПС "Крохалеvская"	35	аренда	01.04.15	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74e36350efb6	06.06.06	75,00	6,20	128,15	209,35	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=bc716e40-592b-4d20-ba30-54cebec946cd	У.е. подтверждены документально	
2	ПС 35/6кВ "ВПС" от ПС "Крохалеvская"	35	аренда	01.04.15	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74e36350efb6	13.11.87	75,00	10,40	65,55	150,95	tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=53752f48-b241-4254-a9ae-959705a719e0	У.е. подтверждены документально	
3	ПС 35/6кВ "Первомайская" от ПС "Крохалеvская"	35	аренда	01.04.15	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74e36350efb6	09.05.75	75,00	6,20	115,35	196,55	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=6fd551f5-c482-45e0-965a-6d7240d8a99e	У.е. подтверждены документально	
4	РП 6 кВ Бремсберг №61 от ПС "Первомайская"	6	аренда	31.12.15	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74e36350efb6	25.06.04	2,30	0,00	2,30	4,60	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=c0db1dd7-3fea-4192-aa87-d5d2b68a89a5	У.е. подтверждены документально	
5	РП 6 кВ Бремсберг №71 от ПС "Первомайская"	6	аренда	31.12.15	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74e36350efb6	25.06.04	2,30	0,00	2,30	4,60	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a23838f3-cb15-463f-bdd6-a0f27c56b5f8	У.е. подтверждены документально	
6	РП 6 кВ ВДК от ПС "Березовская-Новая"	6	аренда	31.12.15	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74e36350efb6	25.06.04	3,00	0,00	49,65	52,65	tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f5a3c2fd-f929-4c84-b5ea-d63ef2cdbl39	У.е. подтверждены документально	
7	РП 6 кВ ВПС от ПС "ВПС"	6	аренда	31.12.15	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74e36350efb6	11.06.86	3,00	0,00	52,75	55,75	tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=2ac352d7-36b0-4ff0-bced-021c67cc0749	У.е. подтверждены документально	
8	РП 6 кВ ДТУ от ПС "Березовская-Новая"	6	аренда	31.12.15	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74e36350efb6	25.06.04	0,00	0,00	24,80	24,80	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=79f3deaf-4cee-473c-8661-10e5ed5863b6	У.е. подтверждены документально	
9	РП 6 кВ Зарядное от ПС "Березовская-Новая"	6	аренда	31.12.15	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74e36350efb6	25.06.04	3,00	0,00	21,70	24,70	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=03e9bfd3-c4e1-4c57-fa140-9a1a1843c732	У.е. подтверждены документально	
10	РП 6 кВ Очистные от ПС "Березовская-Новая"	6	аренда	31.12.15	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74e36350efb6	25.06.04	3,00	0,00	3,10	6,10	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=c86383e1-266a-4f73-90b7-502d1c2ebeb3	У.е. подтверждены документально	

№	Диспетчерское наименование подстанции	Номинальное напряжение, кВ	Эксплуатация				Расчет условных единиц					Нормальные схемы		Заключение эксперта
			Основание	Дата начала управления	Дата окончания управления	Подтверждающий документ основания эксплуатации	Дата ввода в эксплуатацию	у.е. подстанции	у.е. трансформаторов	у.е. по оборудованию подстанции	сумма у.е. по подстанции	Ссылка на электронный адрес размещения в Хранилище документов регионального сегмента ЕИАС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
11	РП 6 кВ Техкомплекс от ПС "Березовская-Новая"	6	аренда	31.12.15	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74c36350efb6	25.06.04	3,00	0,00	55,85	58,85	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=06825980-a98f-4ab9-a2ef-f61dde02bdf	У.е. подтверждены документально	
12	ТП 6 кВ 101 от ПС "Первомайская"	6	аренда	31.12.15	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74c36350efb6	25.06.04	3,00	0,00	4,60	7,60	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=8b7b3302-4c37-45ec-943f-891a13b27696	У.е. подтверждены документально	
13	ТП 6 кВ 102 от ПС "Первомайская"	6	аренда	31.12.15	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74c36350efb6	25.06.04	3,00	0,00	4,60	7,60	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=25c97350-c830-4379-a286-c8d6bab20ba3	У.е. подтверждены документально	
14	ТП 6 кВ 103 от ПС "Первомайская"	6	аренда	31.12.15	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74c36350efb6	25.06.04	3,00	0,00	4,60	7,60	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=6b038b1d-de2b-44b7-9953-de74dcd819a3	У.е. подтверждены документально	
15	ТП 6 кВ 104 от ПС "Первомайская"	6	аренда	31.12.15	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74c36350efb6	25.06.04	3,00	0,00	4,60	7,60	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=e6daee84-6f8d-4a59-9f30-6c16dbcc1743	У.е. подтверждены документально	
16	ТП 6 кВ 106 от ПС "Первомайская"	6	аренда	31.12.15	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74c36350efb6	25.06.04	2,30	0,00	2,30	4,60	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=bcf3bf7a-2416-4443-acd0-9fe57469c405	У.е. подтверждены документально	
17	ТП 6 кВ ВНУ от ПС "Березовская-Новая"	6	аренда	31.12.15	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74c36350efb6	25.06.04	3,00	0,00	4,60	7,60	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=12f662df-fca2-45cd-82b1-2f5cf097d8f7	У.е. подтверждены документально	
18	ТП 6 кВ Котельная от ПС "Березовская-Новая"	6	аренда	31.12.15	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74c36350efb6	25.06.04	3,00	0,00	4,60	7,60	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=8132b1e4-a0d2-4ebf-af91-1e93c8d46ae7	У.е. подтверждены документально	
19	ТП 6 кВ Противопожарные насосы от ПС "Березовская-Новая"	6	аренда	31.12.15	31.12.25	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=63376c64-a8ac-4980-9e7f-74c36350efb6	25.06.04	3,00	0,00	4,60	7,60	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=a2c53334-4a57-43d1-8a46-cf8002a954d1	У.е. подтверждены документально	
20	КТПН-6/0,4 от ПС 35/6 №13 "Шахта Краснокаменская"	6	аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=ed55e187-f3d1-4430-9f2b-6670d249869a	31.12.19	3,00	0,00	13,80	16,80	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=fb9b5441-8ceb-408d-8c51-ab8f9f3eab2b	У.е. подтверждены документально	
21	ПТКП-100-6/0,4 ОГР "Угли Кузбасса" от ПС 35/6 №13 "Шахта Краснокаменская"	6	аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=6c794a54-3db2-46de-802a-ac403e9eeccc	21.09.15	2,30	0,00	2,30	4,60	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=37e8d9c3-2ce2-4287-999c-c6377bfee57b	У.е. подтверждены документально	
22	ПТКП-400-6/0,4 Промплощадка от ПС 35/6 №13 "Шахта Краснокаменская"	6	аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=6c794a54-3db2-46de-802a-ac403e9eeccc	10.07.15	2,30	0,00	2,30	4,60	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=ce3060a3-e1ad-4691-8b28-64c4fca9f6d	У.е. подтверждены документально	
23	ПТКП-630-6/0,4 Заправка поливных машин от ПС 35/6 №13 "Шахта Краснокаменская"	6	аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=6c794a54-3db2-46de-802a-ac403e9eeccc	01.06.17	2,30	0,00	2,30	4,60	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=f512ee20-3f54-4aa0-9edc-680809c7b135	У.е. подтверждены документально	
24	ПТКП-630-6/0,4 №2 Тех. комплекс от ПС 35/6 №13 "Шахта Краснокаменская"	6	аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=6c794a54-3db2-46de-802a-ac403e9eeccc	30.06.21	2,30	0,00	2,30	4,60	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=00787752-fla5-4bd3-82f8-80884f008650	У.е. подтверждены документально	

№	Диспетчерское наименование подстанции	Номинальное напряжение, кВ	Эксплуатация				Расчет условных единиц					Нормальные схемы		Заключение эксперта
			Основание управления	Дата начала управления	Дата окончания управления	Подтверждающий документ основания эксплуатации	Дата ввода в эксплуатацию	у.е. подстанции	у.е. трансформаторов	у.е. по оборудованию подстанции	сумма у.е. по подстанции	Ссылка на электронный адрес размещения в Хранилище документов регионального сегмента ЕИАС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
25	ПТКП-630-6/0,4 №1 Тех. комплекс от ПС 35/6 №13 "Шахта Краснокаменская"	6	аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=6c794a54-3db2-46de-802a-ae403e9eeccc	30.06.21	2,30	0,00	2,30	4,60	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=0abf7e45-b4b4-4c84-aa25-f50c01e2171b	У.е. подтверждены документально	
26	ПТКП-40-6/0,4 Отвал №2 от ПС 35/6 №13 "Шахта Краснокаменская"	6	аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=6c794a54-3db2-46de-802a-ae403e9eeccc	03.11.16	2,30	0,00	2,30	4,60	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=79040aac-8f18-4172-ab64-bf0b8deb1ddd	У.е. подтверждены документально	
27	ПТКП-40-6/0,23 Отвал №1 от ПС 35/6 №13 "Шахта Краснокаменская"	6	аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=6c794a54-3db2-46de-802a-ae403e9eeccc	30.06.16	2,30	0,00	2,30	4,60	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=21f1580d-e056-4ef1-abcl-1834442fcfd0	У.е. подтверждены документально	
28	ПТКП-630-6/0,4 Угольный склад от ПС 35/6 №13 "Шахта Краснокаменская"	6	аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=6c794a54-3db2-46de-802a-ae403e9eeccc	02.06.19	2,30	0,00	2,30	4,60	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f3104ec1-b2ae-4105-8cb6-7f155f3c3927	У.е. подтверждены документально	
29	2КТП Котельная от ПС 35/6 №13 "Шахта Краснокаменская"	6	аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=6c794a54-3db2-46de-802a-ae403e9eeccc	19.06.97	3,00	0,00	11,50	14,50	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=2b03f7e8-ccc9-4163-b2dc-9f9aa66bd424	У.е. подтверждены документально	
30	ЯКНО-6(10)У1В-В №2 от ПС 35/6 №13 "Шахта Краснокаменская"	6	аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=6c794a54-3db2-46de-802a-ae403e9eeccc	18.07.07	0,00	0,00	3,10	3,10	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=ae01e5ec-01b5-41bc-903fb3114ae189b7	У.е. подтверждены документально	
31	ЯКНО-6(10)У1В-В №4 от ПС 35/6 №13 "Шахта Краснокаменская"	6	аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=6c794a54-3db2-46de-802a-ae403e9eeccc	30.10.20	0,00	0,00	3,10	3,10	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=7a0970a9-67ea-40b2-aba9-7e1e755d1898	У.е. подтверждены документально	
32	ЯКНО-6(10)У1В-В №1 Общий от ПС 35/6 №13 "Шахта Краснокаменская"	6	аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=6c794a54-3db2-46de-802a-ae403e9eeccc	18.07.07	0,00	0,00	3,10	3,10	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=195f6cd1-219a-4a4f-812a-06c7b2185ee3	У.е. подтверждены документально	
33	ЯКНО-6(10)У1В-В №5 от ПС 35/6 №13 "Шахта Краснокаменская"	6	аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=6c794a54-3db2-46de-802a-ae403e9eeccc	18.07.07	0,00	0,00	3,10	3,10	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=141dc23c-659c-4bb2-b985-6e57e67168be	У.е. подтверждены документально	
34	ПКТП-100-6/0,4 №1 от ПС 35/6 №24 "Дальние горы"	6	аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a29e9290-8897-4e01-8293-5ff7a9cff526	05.04.21	2,30	0,00	2,30	4,60	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=6b2ce25d-fa40-4813-b68d-add38add0ba3	У.е. подтверждены документально	
35	ПКТП-630-6/0,4 №2 от ПС 35/6 №24 "Дальние горы"	6	аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a29e9290-8897-4e01-8293-5ff7a9cff526	24.04.19	2,30	0,00	2,30	4,60	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=45bb8a0f-8934-427d-ab71-d66e0029892e	У.е. подтверждены документально	
36	ЯКНО-6(10) №1 от ПС 35/6 №24 "Дальние горы"	6	аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a29e9290-8897-4e01-8293-5ff7a9cff526	23.03.20	0,00	0,00	3,10	3,10	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=12f300d8-43e9-41b2-b808-11597b78b31c	У.е. подтверждены документально	
37	ЯКНО-6(10) №2 от ПС 35/6 №24 "Дальние горы"	6	аренда	01.01.22	01.01.27	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a29e9290-8897-4e01-8293-5ff7a9cff526	15.06.20	0,00	0,00	3,10	3,10	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=01790a47-7749-4ba0-8c65-753c02b54314	У.е. подтверждены документально	
Всего у.е. по подстанциям, РП и ТП							296,9	22,8	622,9	942,59				

Также экспертами проведен дополнительный анализ возможности расчета условных единиц с учетом Методического указания № 2390-э. Согласно пункту 10 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 установлено, что корректировка цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, связанная с учетом степени загрузки центров питания, осуществляется с даты начала оплаты резервируемой максимальной мощности потребителями электрической энергии, определенной в соответствии с актом Правительства Российской Федерации, устанавливающим особенности определения стоимости услуг по передаче электрической энергии с учетом оплаты резервируемой максимальной мощности. По имеющимся сведениям, указанный нормативный правовой акт находится в стадии разработки и, соответственно, Методическое указание № 2390-э не может быть использовано в работе.

Корректировка объема условных единиц на 2023 год относительно плана 2022 года в сторону уменьшения на 231 у.е. обусловлено расторжением договора аренды электросетевого оборудования с ООО «Шахта Бутовская» от 01.01.2017 №б/н (232,49 у.е.) и заключением договора аренды ВЛ-6 кВ с АО «Луговое» (1,39 у.е.).

Эксперты, рассмотрев вышеперечисленные материалы, считают документально обоснованными условные единицы на 2023 год в размере 1 051,20, в том числе для линий электропередачи - 108,61 (см. табл. 3), для подстанций, ТП и РП - 942,59 (см. табл. 4).

Результаты расчета размера у.е. по линиям электропередачи и подстанциям, РП и ТП на 2023 год приведен в таблицах №№ 5, 6, 7, 8:

Таблица 5

(Форма П2.1)

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2023 год

ЛЭП	Напряжение , кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2023 год		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	металл	400,00		0,00
			ж/бетон	300,00		0,00
	330	1	металл	230,00		0,00
			ж/бетон	170,00		0,00
		2	металл	290,00		0,00
			ж/бетон	210,00		0,00
	220	1	дерево	260,00		0,00
			металл	210,00		0,00
			ж/бетон	140,00		0,00
		2	металл	270,00		0,00
			ж/бетон	180,00		0,00
		1	дерево	180,00		0,00
			металл	160,00		0,00
			ж/бетон	130,00		0,00
			ж/бетон	130,00		0,00
	110-150	1	дерево	180,00		0,00
			металл	160,00		0,00
		2	металл	190,00		0,00
			ж/бетон	160,00		0,00

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2023 год		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
КЛЭП	220	-	-	3 000,00		0,00
	110	-	-	2 300,00		0,00
ВН, всего				7 180,00		0,00
ВЛЭП	35	1	дерево	170,00	0,000	0,00
			металл	140,00	0,779	1,09
		2	ж/бетон	120,00	5,66	6,79
			металл	180,00	0,00	0,00
	1 - 20	-	ж/бетон	150,00	0,00	0,00
			дерево	160,00	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	140,00	27,07	37,89
			ж/бетон, металл	110,00	8,16	8,98
КЛЭП	20 -35	-	-	470,00	0,00	0,00
	3 - 10	-	-	350,00	15,39	53,87
СН-1, всего				1 230,00	0,00	7,88
СН-2, всего				760,00	0,00	100,73
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260,00	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220,00	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	150,00		0,00
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00		0,00
НН, всего				900,00		0,00
Итого		Всего			0,00	108,61
		ВН			0,00	0,00
		СН1			0,00	7,88
		СН2			0,00	100,73
		НН			0,00	0,00

Таблица 6

(Форма П2.2)

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 2023 год

N п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	2023 год		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
1	Подстанции	п/ст	400-500	500,00	0,00	0,00
			330	250,00	0,00	0,00
			220	210,00	0,00	0,00
			110-150	105,00	0,00	0,00
			35	75,00	3	225,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150		0	0,00
			750		0	0,00
			400-500	28,00	0	0,00
			330	18,00	0	0,00
			220	14,00	0	0,00
			110-150	7,80	0	0,00
			35	2,10	8	16,80
			1-20	1,00	6	6,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150			0,00
			750			0,00
			400-500	88,00	0,00	0,00
			330	66,00	0,00	0,00
			220	43,00	0,00	0,00
			110-150	26,00	0,00	0,00
			35	11,00	0	0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	- " -	1-20	5,50	0	0,00
			220	23,00	0,00	0,00
			110-150	14,00	0,00	0,00
			35	6,40	10	64,00
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	1-20	3,10	152	471,20
			400-500	35,00	0,00	0,00
			330	24,00	0,00	0,00

N п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	2023 год		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
			220	19,00	0,00	0,00
			110-150	9,50	0,00	0,00
			35	4,70	0	0,00
6	Выключатель нагрузки	- " -	1-20	2,30	38	87,40
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20	26,00	0,00	0,00
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20	48,00	0,00	0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	110-150	2,40	0,00	0,00
			35	2,40	0,00	0,00
			1-20	2,40	0,12	0,29
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50	0	0,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	13,00	29,90
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	14,00	42,00
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	35	3,50	0,00	0,00
14	Итого		Всего		244,12	942,59
			ВН		0,00	0,00
			СН1		21,00	305,80
			СН2		223,12	636,79
			НН		0,00	0,00

Таблица 7

Перенос условных единиц за электрооборудование понизительных подстанций на уровень высшего напряжения подстанций

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения					Объем у.е. для переноса	Объем У.Е. с учетом переноса
		№	Наименование	Тип оборудования				
				Трансформаторы собственных нужд и реакторы, шт.	Выключатели (6-10 кВ), шт.	Бат. стат. конд. (6-10 кВ), шт.		
-	-		кол-во у.е. на ед. оборудования:	1	3,10	2,4 / 100	-	-
СН 1	305,80	1	ПС 35/6 кВ "Бутовская"	0	0	0	0,00	556,84
		2	ПС 35/6кВ "Березовская-Новая"	2	31	2	98,15	
		3	ПС 35/6кВ "ВПС"	2	17	2	54,75	
		4	ПС 35/6кВ "Первомайская"	2	31	2	98,15	
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по оборудованию								
СН-1	305,80							556,84
СН-2	636,79							385,74
НН	-							-
ИТОГО	942.59							942.59

Таблица 8

Итоговые значение объема у.е. АО «» на 2023 год

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	-
СН-1	556,84
СН-2	385,74
НН	-
ИТОГО	942,59
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	-
СН-1	7,88
СН-2	100,73
НН	-
ИТОГО	108,61
ИТОГО по компании	
ВН	-
СН-1	564,72
СН-2	486,48
НН	-
ИТОГО	1 051,20

Анализ фактического объема условных единиц за 2021 год

Результаты дополнительного анализа расчета условных единиц за 2021 год отражены в таблицах №№ 9, 10, анализ обоснованности расчетных значений которых произведен с учетом требований пункта 23 Правил № 1178: указанные в таблицах №№ 5, 6 размеры условных единиц линейных объектов и электрооборудования полностью соответствуют положениям Методических указаний № 20-э/2, виды объектов электросетевого хозяйства, указанные в расчетах, соответствуют приложению №2 к Методическим указаниям № 20-э/2 и подтверждаются договорами аренды, свидетельствами о праве собственности, инвентарными карточками (ОС-6). Физические показатели объектов электросетевого хозяйства, указанные в расчетах, подтверждаются договорами аренды, свидетельствами о праве собственности, инвентарными карточками (ОС-6) и нормальными схемами этих объектов электросетевого хозяйства.

Анализ документов (договоры аренды, инвентарные карточки учета основных средств ОС-6, акты приемки-передачи основных средств ОС-1, нормальные схемы ПС, РП и ТП и поопорные схемы ВЛ КЛ; шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET) показал, что фактический объем условных единиц за 2021 год составляет – 1 155,28 у.е., в т.ч. ВЛ и КЛ – 111,75 у.е., подстанции – 1 043,53 у.е., который не изменился по сравнению с 2020 годом. При установлении тарифов на 2023 год этот объем снизился: по ВЛ и КЛ – на 4,53 у.е., по подстанциям – на 100,94 у.е. в связи с расторжением договора аренды электросетевого оборудования с ООО «Шахта Бутовская».

Структура условных единиц Регулируемой организации за 2021 год приведена в нижеследующей таблице 9 и таблице 10:

Таблица 9

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (факт 2021 года)
(Форма П2.1)

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800		0,00
	750	1	металл	600		0,00
	400 – 500	1	металл	400		0,00
			ж/бетон	300		0,00
	330	1	металл	230		0,00
			ж/бетон	170		0,00
		2	металл	290		0,00
			ж/бетон	210		0,00
	220	1	дерево	260		0,00
			металл	210		0,00
		2	ж/бетон	140		0,00
			металл	270		0,00
	110 – 150	1	ж/бетон	180		0,00
			дерево	180		0,00
			металл	160		0,00

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
		2	ж/бетон	130		0,00
			металл	190		0,00
			ж/бетон	160		0,00
	220	-	-	3000		0,00
	110	-	-	2300		0,00
ВН, всего						0,00
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,00
			металл	140	0,78	1,09
			ж/бетон	120	28,66	34,39
		2	металл	180		0,00
			ж/бетон	150		0,00
	1 – 20	-	дерево	160		0,00
			дерево на ж/б пасынках	140	20,00	28,00
			ж/бетон, металл	110	6,40	7,04
КЛЭП	20 – 35	-	-	470	0,67	3,15
	3 – 10	-	-	350	10,88	38,08
СН, всего						111,75
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220	0	0,00
			ж/бетон, металл	150	0	0,00
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	0	0,00
НН, всего						0,00
ИТОГО						111,75
ВН						0,00
СН						111,75
НН						0,00

Таблица 10

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах (факт 2021 года)

(Форма П2.2)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		0,00
			750	600		0,00
			400 - 500	500		0,00
			330	250		0,00
			220	210		0,00
			110 - 150	105		0,00
			35	75	4,00	300,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		0,00
			750	43		0,00
			400 - 500	28		0,00
			330	18		0,00
			220	14		0,00
			110 - 150	7,8		0,00
			35	2,1	12,00	25,2
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0	4,00	4,00
			1150	180		0,00
			750	130		0,00
			400 - 500	88		0,00
			330	66		0,00
			220	43		0,00
			110 - 150	26		0,00
4	Масляный выключатель	"-"	35	11		0,00
			1 - 20	5,5		0,00
			220	23		0,00

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	110 - 150	14		0,00
			35	6,4	13,00	83,20
			1 - 20	3,1	177,00	548,70
			400 - 500	35		0,00
			330	24		0,00
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования	220	19		0,00
			110 - 150	9,5		0,00
			35	4,7	0,00	0,00
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-"	1 - 20	2,3	17,00	39,10
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	26		0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	0,00	0,00
			1 - 20	2,4	0,18	0,43
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	0,00	0,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	3,00	6,90
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	12,00	36,00
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	П/ст	35	3,5		0,00
14	Итого		ВСЕГО			1 043,53
			ВН	-	-	0,00
			СН1	-	-	408,40
			СН2			635,13
			НН	-	-	0,00

3. Расходы на оплату труда на 2020 год

Органом регулирования на 2020 год учтены расходы в размере 27 298,03 тыс. руб. исходя из средней месячной заработной платы 45 496,71 руб. на человека и среднесписочной численности регулируемой организации в количестве 50 человек.

АО «СШЭМК» на 2020 год в рамках настоящей статьи заявлены расходы в размере 31 940,52 тыс. руб. при заработной плате 46 696,67 руб. в месяц на человека и среднесписочной численности 57 человек.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Согласно Экспертному заключению на 2020 год, в соответствии с предоставленной в орган регулирования статистической форме № П-4, средняя численность персонала, занятого в деятельности по передаче электрической энергии, составила 48,7 человек.

Органом регулирования в свою очередь проведен расчет по нормативам (приказ Госстроя России от 03.04.2000 № 68), исходя из которого численность персонала принята в размере 50 человек (из расчета на все у.е., находящиеся на обслуживании у предприятия, в размере 1155,28 у.е.).

ФАС отмечает, что к учету подлежит численность персонала на уровне фактической среднесписочной. Информация об увеличении количества условных единиц по сравнению с 2018 годом в экспертном заключении отсутствует. Вместе с тем отмечаем, что расчет фонда оплаты труда должен осуществляться по форме таблицы № П1.16 в Приложении № 1 Методических указаний № 20-э/2, где соответствующие составляющие должны учитываться в соответствии с положениями ОТС. Указанный расчет в Экспертном заключении на 2020 год не представлен.

Таким образом, расходы по рассматриваемой статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу, а также по статье затрат «Отчисления на социальные нужды» (расчетная статья затрат). Выявленные экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации.

Расходы на оплату труда являются расходами, связанными с оказанием услуг, и включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации, на основании п. 26 Основ ценообразования. В соответствии с п. 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Предприятием представлены документы на 2020 год:

- Штатное расписание от 29.12.2018г., утвержденное приказом №1 ШР от 29.12.2018 (т. 3,5 стр. 61);
- Положение о порядке индексации заработной платы (т.3.5. стр. 64);
- Коллективный договор на 2016-2019 годы (т.3.5. стр.23);
- Положение об оплате труда (приложение №3 к коллективному договору) (доп. матер. от 05.11.2019 вх. 5699)
- Статистическая форма П-4 за 2018 год (т 3.1. стр. 114), за 9 месяцев 2019 года (доп. матер. вх. №5699 от 05.11.2019),
- Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 20 за 2018г. (т.3.2 стр 173);
- Предприятием представлен расчёт согласно приказу Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» на 61 человека (включая рабочий персонал, АУП, охрану 4 чел., технички 2 чел.) (доп. матер. от 05.11 вх.5699).

Предприятие предлагает учесть расходы на 2020 год на оплату труда в размере 31 940,52 тыс. руб. при средней заработной плате 46 696,67 руб. на

человека в месяц и среднесписочной численности 57 человека (штатное расписание).

Дополнительно проанализировав документы экспертом принята, средняя численность по статистической форме П-4 за 9 месяцев 2019 года по передаче электроэнергии без внешних совместителей и составила 47,4 человек (т 3.1. стр. 114). Так как фактические условные единицы не изменились по сравнению с 2018 годом, то принта численность 47,4 чел., т.е. по форме П-4.

Предлагается принять экономически обоснованный размер среднесписочной численности на долгосрочный период 2020-2024 года, для определения расходов на оплату труда, для включения в базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 год для АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» в количестве 47,4 человека (статистическая форма П-4 за 9 мес. 2019 года).

Для расчета расходов на оплату труда средняя заработная плата на 2020 год рассчитана исходя из средней заработной платы на 2018 год (42 229,03 руб.) и скорректирована на прогнозный индекс потребительских цен Минэкономразвития РФ на 2019-2020 года, $(42229,03 * 1,046 * 1,03 = 45\,496,71$ руб.).

В соответствии с пунктом 3.3 ОТС с 1 июля 2019 года размер минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда устанавливается в размере 8 643 руб., если иное не установлено коллективными договорами Организаций. В дальнейшем размер ММТС индексируется с периодичностью один раз в год, начиная с 1 июля 2020 года, в соответствии с индексом потребительских цен в Российской Федерации (на основании официальных данных Федеральной службы государственной статистики) за соответствующий годичный период, прошедший с момента предыдущей индексации.

В соответствии ОТС тарифная ставка рабочего первого разряда с 01.01.2019 должна составить 8643 руб., а с 01.07.2020 — 8902,29 руб. Среднегодовая ставка, таким образом, составит $(8\,643 * 6 + 8\,902,29 * 6) / 12 = 8772,645$. Расчёт расходов на оплату труда представлен по форме П1.16 (Приложение к Методическим указаниям №20-э/2) (таб. П1.16).

Согласно рекомендациям от 10.04.2008 «О едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам работников электроэнергетики» от 10.04.2008 определили средний тарифный коэффициент, согласно ступени оплаты труда.

Таблица 5

Расчет средней ступени оплаты труда и тарифного коэффициента согласно рекомендациям о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетике

№ п/п	Наименование должности	Количество штатных единиц	Степень оплаты	Тарифный коэффициент	Произведение (кол-во*тарифный к-т)
1	Директор	1	18	8,15	8,15
2	Главный инженер	1	16	5,47	5,47
3	Бухгалтер	1	15	5,18	5,18
4	Экономист	1	10	2,35	2,35
5	Инженер производственно-технического отдела	4	10	2,78	11,12
6	Электромонтёр 3 разряда	21	5	1,67	35,07
7	Электромонтёр 5 разряда	9	5	2,06	18,54
8	Водитель ОВБ 5 разряда	5	4	2,06	10,3
9	Диспетчер дежурный	5	3	2,06	10,3
	Средний показатель	48	9,6		106,48
	Средний тарифный коэффициент				2,22

С учётом скорректированной численности и среднего тарифного коэффициента сделан перерасчёт фонда оплаты труда на 2020 год и отражён в таблице П1.16.

Таблица 6

Таблица П1.16

Расчёт фонда оплаты труда на 2020 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Расчёт предприятия на 2020 год	Период регулирования на 2020 год	Доп. материалы на 05.11.2019 вх №5699
1.	Численность				
	Численность ППП	чел.	57	47,4	
2.	Средняя оплата труда				
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	8643,00	8772,65	оклад согласно ОТС на 2020
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,038	1,030	
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	8971,43	9035,82	
2.4.	Средняя степень оплаты		10,00	9,60	средняя степень оплаты согласно рекомендациям
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.	2,22	2,22	тарифный коэффициент согласно рекомендациям
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	19956,06	20059,53	
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника				
2.7.1.	процент выплаты	%	10,00	10,00	п.3.2 Положение об оплате труда
2.7.2.	сумма выплат	руб.	1995,61	2005,95	
2.8.	Текущее премирование				
2.8.1.	процент выплаты	%	50,00	50,00	п.3.2 Положение об оплате труда
2.8.2.	сумма выплат	руб.	10975,83	10029,77	
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет				
2.9.1.	процент выплаты	%	15,00	14,47	п.4.1, 4.3 Положение об оплате труда
2.9.2.	сумма выплат	руб.	2993,41	2902,21	
2.10.	Выплаты по итогам года				
2.10.1.	процент выплаты	%	0,00	0,00	
2.10.2.	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки				
2.11.1.	процент выплаты	%	30,00	30,00	
2.11.2.	сумма выплат	руб.	10776,27	10499,24	
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	46697,18	45496,70	
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)				
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.			
3.2.	По Постановлению от 03.11.94 N 1206	тыс. руб.			
3.3.	Итого средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	31940,87	25878,52	
4.	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)				
4.1.	Численность, принятая для расчета	чел.			
4.2.	Среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.			

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Расчёт предприятия на 2020 год	Период регулирования на 2020 год	Доп. материалы на 05.11.2019 вх №5699
4.3.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.			
4.4.	По Постановлению от 03.11.94 N 1206	тыс. руб.			
4.5.	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	тыс. руб.			
5.	Расчет по денежным выплатам				
5.1.	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	57,00	47,40	
5.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб.	46697,18	45496,70	
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс. руб.	31940,87	25878,52	
6.	Итого средства на потребление	тыс. руб.			
7.	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.			

Расходы по статье «Расходы по оплате труда» на 2020 год после дополнительного анализа составили 25 878,52 тыс. руб. Снижение по статье на 1 419,51 тыс. руб. Изменение по периоду 2020-2024 составит (-6 837,15) тыс. руб.

4. Отчисления на социальные нужды

Так как статья «Отчисления на социальные нужды» взаимосвязана со статьёй «Расходы по оплате труда», то соответственно расходы по статье составят $25\,878,52 \cdot 0,304 = 7\,867,07$ тыс. руб. Снижение по статье на 2020 год на 431,53 тыс. руб. Изменение по периоду 2020-2024 составит (-2 078,49) тыс. руб.

5. Расходы на ремонт основных фондов

«Органом регулирования на 2020 год учтены расходы в размере 3 165,05 тыс. руб. (предложение регулируемой организации — 4 363,47 тыс. руб.).

Согласно Экспертному заключению на 2020 год, заявленные регулируемой организацией расходы рассчитаны при условии выполнения ремонтных работ хозяйственным способом.

Снижение предложения регулируемой организации обусловлено исключением стоимости трансформатора ТМ-63 и вакуумного выключателя ВР2-10-20/1600 (ПС «Первомайская»), снижением завышенного объема заменяемых проходных изоляторов на подстанциях, а также исключением стоимости электротехнической продукции.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует в том числе цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов.

ФАС России отмечает, что анализ представленных регулируемой организацией документов на предмет соответствия пункту 29 Основ ценообразования № 1178 в Экспертном заключении на 2020 год не отражен.

Таким образом, расходы по рассматриваемой статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу. Выявленные

экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации.»

В 2020 году для предприятия наступил очередной долгосрочный период регулирования тарифов (2020 – 2024 гг.). В соответствии с законодательством, на 2020 год подконтрольные расходы, содержащие отчисления в ремонтный фонд, определяются методом экономически обоснованных расходов. В последствии, на 2021 – 2024 годы подконтрольные расходы, включая затраты на ремонты, будут индексироваться.

Компания представила в РЭК программу ремонтного обслуживания на 2020 год, расходы на выполнение которой составляют, по предложению АО «СШЭМК», 4 363,47 тыс. руб., которые содержат лишь стоимость материалов, т.к. ремонты планируется выполнять хозяйственным способом. Следует отметить, что рост предлагаемых предприятием на 2020 год расходов на ремонт, относительно установленного РЭК на 2019 год объема ремонтного фонда АО «СШЭМК», составляет 142,26% (3 067,30 тыс. руб. на 2019 год).

Для обоснования планируемых на 2020 год расходов на ремонты АО «СШЭМК» представило:

1. программу ремонтного обслуживания на 2020 год;
2. перспективный график проведения ремонтных работ АО «СШЭМК» на 2020-2024 гг.;
3. однолетний график проведения ремонтных работ на 2020 год;
4. нормальные схемы ПС, РП и ТП и поопорные схемы ВЛ КЛ:
 - 4.1. поопорные схемы ВЛ КЛ от ПС 35/6 кВ Первомайская том 3.5, стр. 72-102;
 - 4.2. поопорные схемы ВЛ КЛ от ПС 35/6 кВ Березовская-Новая том 3.5, стр. 142-161;
 - 4.3. поопорные схемы ВЛ КЛ от ПС 35/6 кВ ВПС том 3.5, стр. 176-179;
 - 4.4. поопорные схемы ВЛ КЛ от ПС 35/6 кВ Бутовская том 3.5, стр. 212-213;
 - 4.5. поопорные схемы ПС 35/6 кВ Первомайская, РП и ТП том 3.5, стр. 242-249;
 - 4.6. нормальная схема ПС 35/6 кВ Березовская-Новая том 3.5, стр. 278-287;
 - 4.7. нормальная схема ПС 35/6 кВ ВПС и РП ВПС том 3.5, стр. 310-312;
 - 4.8. нормальная схема ТП, КТП том 4.2 стр. 24-30, 66-71;
5. дефектные ведомости, том 3.5 тарифного дела;
6. локальные сметные расчеты, том 3.5 тарифного дела.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования ПП РФ № 1178 при определении фактических значений расходов (цен) в регулирующий орган от АО «СШЭМК» были представлены следующие документы:

Регулируемая организация письмом от 05.11.2019 № 593 представила договор № Б-258/06 от 01.08.2006 между ООО «Шахта Березовская» и АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» на поставку

продукции производственно-технического назначения: стол сварщика, стеллаж с полками, ларь для кузнечного инструмента, верстак слесарный, тумбочка инструментальная, контейнер для отходов.

Регулируемая организация поясняет, что ООО «Шахта Березовская» является единственным поставщиком, а договор является рамочным и действует с учетом пролонгации по настоящее время. Согласно информационным письмам Минэкономразвития от 14.03.2016г. № ОГ-Д28-3625 и от 29.03.2016г. №Д28и-775 действие указанного выше договора не противоречит требованиям закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ. В связи с этим АО «СШЭМК» осуществляет приобретение необходимых ТМЦ и ГСМ по этому договору.

Регулируемая организация в письме от 19.11.2019 № 641 на стр. 11-23 сообщает, что в соответствии с пунктом 5 статьи 4 Закона N 223-ФЗ при закупке у единственного поставщика не размещается в единой информационной сети следующие документы: извещение, документация, проект договора, итоговый протокол закупки, что также закреплено в Положении о закупке товаров, работ, услуг АО «СШЭМК» от 27.12.2018 в пункте 7, пп. 7.3.

Для подтверждения проведения закупки у единственного поставщика (ЕП) по договору от 01.08.2006 Б-258/06 приложены протоколы закупки у единственного поставщика от 25.12.2017 и от 09.01.2019.

Положение о закупке товаров, работ, услуг Регулируемая организация представила в том 2 материалов тарифного дела на 2020 на стр. 45-103.

Орган регулирования, рассмотрев представленные документы в части выполнения пункта 29 Основ ценообразования № 1178 для определения фактических значений расходов (цен), провел оценку планируемых расходов:

- использование информации об установленных на очередной период регулирования ценах (тарифах) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию, не может быть применено в связи с отсутствием государственного регулирования цен на электротехническое оборудование, материалы и инструменты;

- информация о расходах (ценах), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов, обосновывается Регулируемой организацией договором поставки от 01.08.2006 Б-258/06, с приложением протоколов закупки у единственного поставщика от 25.12.2017 б/н и от 09.01.2019 б/н;

- информацию о рыночных ценах, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации, Регулируемая организация не представила. Самостоятельно определить необходимые для ремонта оборудование, материалы и инструменты Орган регулирования не имеет возможности, вследствие отсутствия информации о потребности в оборудовании,

материалах и инструментах для проведения планируемых на 2020 год ремонтах;

- информацию о рыночных ценах, предоставляемых 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, Орган регулирования также не может использовать по причине отсутствия информации о потребности в оборудовании, материалах и инструментах для проведения планируемых на 2020 год ремонтах.

Таким образом, эксперты пришли к выводу, что расходы (цены), используемые регулируемой организации для подтверждения затрат на оборудование, материалы, инструменты при проведении ремонтных работ не соответствуют положениям пункта 29 Основ ценообразования № 1178 по следующим причинам:

- в договоре от 01.08.2006 № Б-258/06 в спецификации на поставку продукции указан крайне ограниченный перечень закупаемого инструмента, который не отражает всего многообразия необходимого оборудования и материалов при выполнении ремонтных работ. Любое добавление или изменение спецификации поставляемой продукции приведет к изменению существенных условий договора и, соответственно, к необходимости заключению нового договора с последующим проведением торгов.

- в представленных протоколах закупки у единственного поставщика от 25.12.2017 и от 09.01.2019 отсутствует перечень закупаемых материалов, а также их стоимость.

В связи с вышеуказанным Орган регулирования, рассмотрев представленные документы, не считают документально обоснованной стоимость материалов и электротехнической продукции в сумме 4 363,47 тыс. руб., в результате чего величина расходов на ремонт основных средств на 2020 год равен 0,00 тыс. руб.

Изменение по периоду 2020-2024 составит (-15 328,99) тыс. руб.

6. Расходы на страхование

Органом регулирования учтены расходы на страхование на 2020 год в сумме 182,55 тыс. руб. (заявка регулируемой организации – 311,82 тыс. руб.).

В обоснование регулируемой организацией представлен договор от 01.03.2019 № 4519 LM/LA 0017 с АО «СОГАЗ» на комплексное личное страхование (добровольное медицинское страхование, страхование от несчастных случаев).

Расходы приняты органом регулирования для основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности.

Численность застрахованных принята согласно штатному расписанию в количестве 30 человек (электромонтёр и электрослесарь) и в размере страховой премии на одного застрахованного - 6,085 руб. ($30 \cdot 6,08 = 182,55$ тыс. руб.).

ФАС отмечает, что расходы на добровольное медицинское страхование не являются обязательными расходами и учету в составе НВВ регулируемой организации не подлежат. Таким образом, имеются признаки нарушения пункта 28 Основ ценообразования № 1178.

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 8) пункта 28 Основ ценообразования.

Предприятие заявляет на 2020 год расходы по данной статье в сумме 311,82 тыс. руб. В обоснование предприятием представлен договор (Том 3.5., стр. 329-348) АО "СОГАЗ" № 4519 LM/LA 0017 от 01.03.2019 на комплексное личное страхование (добровольное медицинское страхование, страхование от несчастных случаев). Расходы приняты экспертом согласно подпункту 8 пункта 28 основ для основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности. Численность застрахованных принята согласно штатному расписанию в количестве 30 человек (электромонтёр и электрослесарь) и в размере страховой премии на одного застрахованного 6,085 руб. ($30 \cdot 6,08 = 182,55$ тыс. руб.). Всего по расчёту принято 182,55 тыс. руб.

Согласно замечаниям, расходы на страхование на 2020 год и последующие исключаются в полном объёме, в сумме 884,13 тыс. руб.

7. Выводы

Таким образом, сумма всех корректировок по годам, подлежащая учету за периоды 2020-2024 годы при установлении тарифов на 2024 год, определенная в порядке исполнения предписания ФАС России от 13.12.2023 № СП/105493/23. Проведя дополнительный анализ по статьям затрат НВВ принята с учётом замечаний ФАС принята к исключению сумма 25 126,77 тыс. руб. (по статьям «Ремонт основных фондов», «Расходы на оплату труда и ЕСН»), в том числе по годам (Приложение 2). Всего к исключению из НВВ АО «СШЭМК» за 2020-2024 г. составила сумма 25 126,77 тыс. руб.:

- 2020 год – (- 5 198,64) тыс. руб.;
- 2021 год – (- 5 062,64) тыс. руб.;
- 2022 год – (- 5 371,49) тыс. руб.;
- 2023 год – (- 4 718,05) тыс. руб.;
- 2024 год – (- 4 775,94) тыс. руб.

При этом НВВ на содержание по годам составит:

- 2020 год сумма 51 378,49 тыс. руб.;
- 2021 год сумма 0,00 тыс. руб.;
- 2022 год сумма 86 662,26 тыс. руб.;
- 2023 год сумма 83 272,41 тыс. руб.;

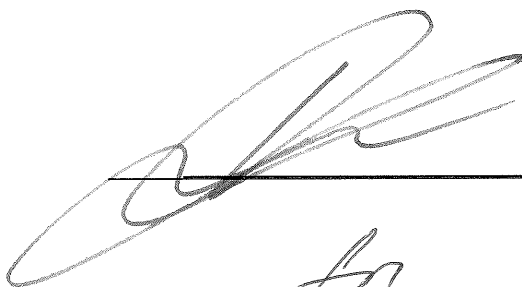
- 2024 год сумма 88 188,83 тыс. руб.

В связи с тем, что при регулировании на 2024 год у РЭК Кузбасс перед предприятием АО «СШЭМК» сложилась задолженность, перенесённая на 2025 год в размере 25 418,64 тыс. руб., то данная задолженность сократилась и составила 291,87 тыс. руб. А так как АО «СШЭМК» на 2025 год не будет регулироваться, то НВВ на 2024 год составит в размере 88 188,83 = (87 896,96 + 291,87) тыс. руб.

НВВ по годам 2020-2024 года отражены в Приложении 2 (Расчёт необходимой валовой выручки АО «СШЭМК» на долгосрочной период регулирования 2020-2024 год во исполнение предписания ФАС).

Экспертная комиссия:

Председатель _



Д.В. Малюта

Начальник контрольно-
правового управления



О.В. Бушуева

Начальник отдела
информационной безопасности
и цифровизации



М. Г. Саврасов

Приложение 1

Заполняется: Субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или иным законном основании территориальным сетевым организациям

Период заполнения: Годовая

Требования к заполнению: Заполняется отдельно по каждому субъекту РФ

Организация: АО "Специализированная шахтная энергомеханическая компания"

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 4208003209

Местонахождение (адрес): г. Кемерово, пр-т Шахтеров, 50-В

Субъект РФ: Кемеровская область

Отчетный период: 2019 / 2018

оказатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *, 2019 год			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *, 2018 год			Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	506 942,40	506 942,40	275 476,64		231 465,76	443 255,24	443 255,24	201 939,83		241 315,41	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	448 274,33	448 274,33	267 072,96		181 201,37	364 060,01	364 060,01	206 151,80		157 908,21	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	58 668,08	58 668,08	8 403,68	0,00	50 264,39	79 195,23	79 195,23	-4 211,97	0,00	83 407,19	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040		0,00			0,00		0,00				
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	43 746,41	43 746,41	6 167,46		37 578,95	51 707,79	51 707,79	12 854,89		38 852,90	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	14 921,66	14 921,66	2 236,22	0,00	12 685,44	27 487,44	27 487,44	-17 066,85	0,00	44 554,29	
Проценты к получению	тыс. руб.	070		0,00			0,00	1,21	1,21			1,21	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080		0,00			0,00		0,00				
Прочие доходы	тыс. руб.	090	1 504,17	1 504,17			1 504,17	2 613,06	2 613,06			2 613,06	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	9 381,35	9 381,35			9 381,35	20 905,71	20 905,71			20 905,71	
Прибыль по налогообложению	тыс. руб.	110	7 044,48	7 044,48	2 236,22	0,00	4 808,26	9 196,01	9 196,01	-17 066,85	0,00	26 262,86	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	3 057,03	3 057,03	447,24		2 609,78	2 529,62	2 529,62	0,00		2 529,62	
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	3 912,47	7 356,22	1 788,98	0,00	2 123,50	7 356,22	6 666,38	-17 066,85	0,00	23 733,24	
Справочно:													
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140		0,00			0,00		0,00				
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	-165,77	-165,77			-165,77	-255,05	-255,05			-255,05	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год	
			Утверждено РЭК	По предписанию ФАС	Утверждено РЭК	По предписанию ФАС	Утверждено РЭК	По предписанию ФАС	Утверждено РЭК	По предписанию ФАС		
Расчёт коэффициента индексации												
1	ИПЦ	%		3,00%	3,60%	3,60%	4,30%	4,30%	6,00%	6,00%	7,20%	
2	Индекс эффективности операционных расходов	%		6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,00%	6,00%	6,0%	
3	Количество активов	у.е.		1 155,28	1 155,28	1 155,28	1 282,20	1 282,20	1 051,2	1 041,55	1 041,55	
4	Индекс изменения количества активов	%		-12,42%	0,00%	0,00%	10,99%	10,99%	-18,02%	-0,92%	-0,92%	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации			0,8780	0,9738	0,9738	1,0612	1,0612	0,8618	1,0007	1,0007	
1. Расчёт подконтрольных расходов												
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	2 546,23	2 546,23	2 479,62	2 479,62	2 631,38	2 631,38	2 267,64	2 339,23	2 339,20	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 623,85	1 623,85	1 581,37	1 581,37	1 678,15	1 678,15	1 446,18	1 491,84	1 491,82	
1.1.2.	Работа и услуги производственного характера (в т.ч. услуг сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.										
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	922,38	922,38	898,25	898,25	953,23	953,23	821,46	847,40	847,38	
1.2.1.	Среднестатистическая численность	чел.	27 298,03	26 583,91	25 201,54	26 743,93	28 210,91	26 743,93	24 311,23	23 047,04	23 774,34	
1.2.2.	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	50,00	47,40	48,69	46,16	51,67	48,99	44,53	49,08	42,25	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	45 496,72	45 496,69	45 496,72	45 496,69	45 496,72	45 496,69	45 496,72	45 496,69	45 497,64	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	5 411,58	2 063,98	2 009,99	2 009,99	5 592,01	2 133,00	4 908,69	1 838,15	4 971,65	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	3 165,05		3 082,25	0,00	3 270,89	0,00	2 903,09	0,00	2 907,75	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.6.	Электроэнергия на хозяй. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	182,55	177,77	0,00	188,65	188,65	162,58	167,71	167,71	167,71	
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	2 063,98	2 063,98	2 009,99	2 009,99	2 133,00	2 133,00	1 838,15	1 838,15	1 896,19	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.	ВСЕГО подконтрольных расходов	тыс.руб.	35 255,84	30 488,73	34 333,55	29 691,14	36 434,84	31 508,31	31 487,56	32 389,73	28 009,70	
2. Расчёт неавтоматических расходов												
2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.										
2.2.	Электроэнергия на хозяй. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лиценз	тыс.руб.	17 071,68	17 071,68	23 988,78	23 988,78	25 811,17	25 811,17	16 499,46	16 689,18	16 689,18	
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,14	26,14	28,18	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год	
			Утверждено РЭК	По предписанию ФАС	Утверждено РЭК	По предписанию ФАС	Утверждено РЭК	По предписанию ФАС	Утверждено РЭК	По предписанию ФАС	Утверждено РЭК	По предписанию ФАС
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,14	26,14	28,18	28,18
2.6.	Огнестраховые расходы (ЕСН)	тыс.руб.	8 298,60	7 867,07	8 081,51	7 661,27	8 576,12	7 390,62	7 006,30	7 623,97	7 227,40	7 227,40
2.7.	Прочие неподконтрольные расходам объектов электросетевого хозяйства, которые не вправе предпринимать переплату	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.1.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	877,33	877,33	1 082,71	1 082,71	979,98	760,22	760,22	1 565,90	1 565,90	1 565,90
2.10.1.	ВН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.2.	СН1	тыс.руб.	877,33	877,33	1 082,71	1 082,71	979,98	760,22	760,22	1 565,90	1 565,90	1 565,90
2.10.3.	СН2	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.4.	НН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.5.	прочие	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)												
2.12.	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	26 247,61	25 816,08	33 600,24	33180,00	35 367,27	27 177,22	26 792,90	25 907,24	25 510,67	25 510,67
3.	Прибыль учета	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Экономия потерь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)	тыс.руб.	-10 124,95	-4926,31	-68 445,71	-63383,07	19 616,25	19 616,25	19 616,25	28 495,58	28 495,58	33 564,05
6. Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надежности и качества												
6.1.	Коэффициент надежности и качества		0,00	0,00	0,01	0,01	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
6.2.	НВВ 2022 года	тыс.руб.	51 389,90	51 389,90	39 378,80	39 378,80	51 378,49	51 378,49	51 378,49	92 034,91	92 034,91	92 034,91
6.3. Итого корректировка НВВ в соответствии с параметрами надежности и качества												
		тыс.руб.	0,00	0,00	511,92	511,92	616,54	616,54	616,54	0,00	1 104,42	1 104,42
7.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	51 378,50	51 378,50	0,00	0,00	92 034,91	92 034,91	86 662,41	87 991,26	87 896,96	88 188,83
8.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	51 378,50	51 378,50	0,00	0,00	92 034,91	92 034,91	86 662,41	87 991,26	87 896,96	88 188,83
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях												
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	6,94	6,94	6,24	6,24	7,09	6,11	7,09	6,11	5,73	5,73
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 241,50	2 241,50	2 390,29	2 390,29	2 668,43	3 173,96	2 668,43	3 594,03	3 594,03	3 594,03
9.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	15 555,55	15 555,55	14 925,13	14 925,13	18 918,87	19 883,70	18 918,87	20 604,56	20 604,56	20 604,56
10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций												
10.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	242 988,64	242 988,64	260 112,93	260 112,93	181 319,54	159 665,77	181 320,54	154 579,84	154 579,84	154 579,84
10.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	242 988,64	242 988,64	260 112,93	260 112,93	181 319,54	159 665,77	181 320,54	154 579,84	154 579,84	154 579,84
11.	Итого НВВ	тыс.руб.	309 922,68	309 922,68	275 038,06	275 038,06	292 273,32	267 040,72	286 901,83	263 373,23	263 373,23	263 373,23
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	309 922,68	309 922,68	275 038,06	275 038,06	292 273,32	267 040,72	286 901,83	263 373,23	263 373,23	263 373,23
Корректировка по годам												
	Итого корректировка	тыс.руб.		-5 198,64	-5 062,64	-5 062,64		-5 371,49	-4 718,05	-4 718,05	-4 718,05	-4 718,05
		тыс.руб.										-25126,77