

**Региональная энергетическая комиссия
Кузбасса**

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по материалам, представленным
ООО «Кузбасская энергосетевая компания»
(ИНН 4205109750) для определения величины
необходимой валовой выручки и уровня тарифов на
услуги по передаче электрической энергии на
потребительский рынок на 2026 год**

КЕМЕРОВО

2025 год

Оглавление	
Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов	3
Общая характеристика предприятия	5
Оценка достоверности данных, в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней	6
Баланс электрической энергии ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на 2026 год	166
Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов из себестоимости	173
Подконтрольные расходы	174
Заключение по анализу количества оборудования для расчета прогнозных затрат ООО «КЭНК» в части операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год	180
Неподконтрольные расходы	181
Расходы на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС») за 2024 год	182
Расходы на теплоэнергию	182
Расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды	183
Расходы на услуги по водоснабжению и канализации	183
Расходы на услуги по вывозу и размещению ТКО, передаче на очистку сточных вод из выгребных ям	183
Плата за аренду имущества и лизинг	183
Налог на имущество, налог на землю, прочие налоги	196
Прочие налоги и сборы	201
Отчисления на страховые нужды	205
Налог на прибыль	207
Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	208
Амортизация	223
Прочие неподконтрольные расходы	226
Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	238
Расчёт коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества	339
Экономия потерь	339
Расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	348
Заключение	354

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Нормативно-правовыми документами:

- Конституция Российской Федерации;
- Гражданский кодекс Российской Федерации (далее - ГК РФ);
- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
- Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 6.07.1998 №700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
- Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- Приказ ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для

организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

- Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

- Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 №1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативно – методическая документация используется в редакции, действующей на момент тарифного регулирования 2026 года.

Общая характеристика предприятия

ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) оказывает услуги по передаче электрической энергии. Согласно представленным на 2026 год в таблицах П 2.1 и П 2.2 (Приказ ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке») ООО «КЭНК» заявляет объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 85 254,22 у.е., представив обоснования на 85 254,22 у. е.

ООО «КЭНК» предложение о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии опубликовано на сайте: https://www.ooo-kenk.ru/obyom_zatrat.html.

Заявление об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год письмом от 25.04.2025 вх. № 2418, от 25.09.2025 № 6063, от 29.10.2025 вх. 6922.

Предприятие также предоставляет формы раздельного учета в соответствии с приказом Минэнерго №585. (приложение 2)

Оценка достоверности данных, в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

В процессе тарифного регулирования на 2025 год, рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом, представленная Предприятием информация является достоверной и ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной предложений ООО «КЭНК» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2026 год.

Определение необходимой валовой выручки предложений ООО «КЭНК» производится методом долгосрочной индексации. Долгосрочным периодом определены 2025-2029 годы.

Размер подконтрольных расходов предложений ООО «КЭНК» на 2026 год определялся в соответствии постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 № 1582, Постановление

Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 №1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций», с учетом п 38 Основ ценообразования № 1778.

Анализ экономической обоснованности неподконтрольных расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2026 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа, с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

Анализ соответствия расчёта тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней

Расчет тарифов и форма представления предложений ООО «КЭНК» соответствует Основам ценообразования № 1178 в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования №1178), Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным Приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2002 г. №98-э, Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

Материалы по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год подготовлены в соответствии с п. 8 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства от 29.11.2011 №1178.

Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, в электронном виде с ЭЦП.

Заключение по соответствию ООО «Кузбасская энергосетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184

Согласно постановлению Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 электросетевые организации должны соответствовать критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В качестве подтверждения соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям организацией были представлены следующие документы:

1. Договоры аренды;
2. Свидетельства на право собственности;
3. Утвержденные схемы электроснабжения;
4. Акты приемки-передачи основных средств;
5. Перечни электротехнического оборудования и линий электропередач с техническими характеристиками (МВА, км).

Анализ документов показал наличие у предприятия объектов электросетевого хозяйства, находящихся как в собственности, так и в аренде.

Согласно абзацу четвертому подпункта 2(2) пункта 2 постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 при анализе организации на соответствие критериям на 2026 год эксперты не учитывали договоры аренды, договоры финансовой аренды (лизинга), договоры безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом.

Ниже приведен анализ рассмотрения документов, представленных организацией на тарифное регулирование на 2026 год для проверки на соответствие критериям.

Критерий № 1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.

Согласно представленных документов организация на основании права собственности владеет трансформаторами мощностью 1 004,18 МВА.

Критерий № 2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км.

Анализ экспертами представленных документов определил, что организация владеет количеством линий электропередачи, суммарная протяженность которых превышает минимально требуемое количество:

Согласно представленных документов организация на основании права собственности владеет:

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше – 2,112 км.;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 116,363 км.;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ – 1 593,531 км.;

- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ – 3 334,292 км.

Критерий № 3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

Отсутствует за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 факта применения понижающих коэффициентов.

Критерий № 4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

Абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению ООО «Кузбасская энергосетевая компания» 8-800-700-8157.

Критерий № 5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Официальный сайт ООО «Кузбасская энергосетевая компания» www.ooo-kenk.ru.

Критерий № 6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

У ООО «Кузбасская энергосетевая компания» отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства по производству электрической энергии (мощности).

На основании выше изложенного организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и руководствуясь Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178, ООО «Кузбасская энергосетевая компания» относится к организациям, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования филиала ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на 2026 год

На тарифное регулирование на 2026 год ООО «Кузбасская энергосетевая компания» заявило объем условных единиц в размере 85 254,222 в т.ч. по ВЛ и КЛ – 26 887,382 у.е., по ПС и ТП – 58 366,84 у.е. Объем условных единиц по мнению предприятия увеличился на 16 671,912 у.е., относительно утвержденного на 2025 года объема условных единиц, на который было утверждено 68 582,31 у.е.

Эксперты, рассмотрев подтверждающие объем условных единиц документы (договоры аренды, свидетельства на права собственности, инвентарные карточки учета основных средств ОС-6, утвержденные схемы электроснабжения, акты приемки-передачи основных средств, паспорта сетей, выписки из единого государственного реестра недвижимости), считают документально обоснованными условные единицы на 2026 год в размере 67 598,17 в т.ч. по ПС и ТП – 40 713,34 у.е., по ВЛ и КЛ – 26 884,83 у.е. Корректировка в сторону снижения на 17 656,44 у.е. связана с исключением следующих объектов электросетевого хозяйства (таблица 1).

Объемы условных единиц с указанием количества электросетевого оборудования представлены в виде таблиц П2.1 и П2.2 в таблица 3 и 4 к настоящему заключению соответственно.

В соответствии с примечанием к Таблице П.2.2. Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций, данный перенос условных единиц представлен в приложении 4 к настоящему заключению.

Таким образом, документально подтвержденный объем условных единиц по электросетевому оборудованию предприятия на 2026 год, по мнению экспертов, составит 67 598,17 у.е., итоговые значения условных единиц представлены в приложении 6 к настоящему заключению.

Таблица 1

Резервное оборудование исключенное из объема У.Е. ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на 2026 год

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		1	140	110	220	150	270		3,1		2,3		
1		0	0	0,297	0	1,075	0	7104	21	177	305	17 656,44	
1	ВКЛ-6 кВ ф.6-26-Л (ПС -оп.45 в сторону ТП-373)							3				6,9	разъединитель
2	ВКЛ-6 кВ, ф.917, РП-9							1				2,3	разъединитель
3	ВКЛ-6кВ ф.511_ (РП-5 - оп.37)							3				6,9	разъединитель
4	ВЛ-10 кВ ф.10-12-К (п.Улановка)							1				2,3	разъединитель
5	ВЛ-10 кВ ф.10-6-ПЯ/2 (оп.1 до оп.81)							4				9,2	разъединитель
6	ВЛ-10 кВ ф.10-7-ПЯ (оп.1 до оп.76)							4				9,2	разъединитель
7	ВЛ-10 кВ ф.213-КВ_ (оп.1 - ТП-343)							3				6,9	разъединитель
8	ВЛ-10 кВ ф.214-КВ (оп.1/1 - ТП-249)							3				6,9	разъединитель
9	ВЛ-10 кВ ф.214-КВ (оп.1/8 до ТП-346)							1				2,3	разъединитель
10	ВЛ-10 кВ ф.214-КВ (оп.10 - ТП-295)							1				2,3	разъединитель
11	ВЛ-10 кВ ф.214-КВ (оп.11 до ТП-296)							1				2,3	разъединитель
12	ВЛ-10 кВ ф.214-КВ (оп.18 до ТП-320)							2				4,6	разъединитель
13	ВЛ-10 кВ ф.214-КВ (оп.2 до ТП-278)							2				4,6	разъединитель
14	ВЛ-10 кВ ф.214-КВ (оп.29 до ТП-336)							1				2,3	разъединитель
15	ВЛ-10 кВ ф.214-КВ (оп.29/1 - оп.29/1/5 в сторону ТП-398)							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
16	ВЛ-10 кВ ф.214-КВ (оп.36 до ТП-322)							1				2.3	разъединитель
17	ВЛ-10 кВ ф.214-КВ (оп.9 до ТП-279)							2				4.6	разъединитель
18	ВЛ-10 кВ ф.215-КВ (до оп. 1/2, до оп.12/3, до 2/10/3, оп.76 ф.10-7-ПЯ)							5				11.5	разъединитель
19	ВЛ-10 кВ ф.28-КВ (до оп.1/1, до оп.13/2, до оп.81 ф.10-6-ПЯ/2)							6				13.8	разъединитель
20	ВЛ-10 кВ ф.28-КВ (оп.14 - ТП-420)							1				2.3	разъединитель
21	ВЛ-10 кВ ф.Восточный-1_(оп.1 - оп.117)							5				11.5	разъединитель
22	ВЛ-10 кВ ф.Восточный-2_(оп.1 - оп.117)							5				11.5	разъединитель
23	ВЛ-10кВ ф.10-12-К (оп.4 - ТП-Улановка-НБК)							2				4.6	разъединитель
24	ВЛ-6 кВ ф.814 (оп.65 - ТП-422)							1				2.3	разъединитель
25	ВЛ-6 кВ ф.1104 (оп.1 - оп.10 в сторону ТП-382)							6				13.8	разъединитель
26	ВЛ-6 кВ ф.15 (ВЛ-6кВ ф.323 оп.50/3 - оп.19)							2				4.6	разъединитель
27	ВЛ-6 кВ ф.15 (оп.1 - ВЛ-6кВ ф.323 оп.60/13)							1				2.3	разъединитель
28	ВЛ-6 кВ ф.15 (оп.32 - ТП-362)							2				4.6	разъединитель
29	ВЛ-6 кВ ф.22 (оп.1 - оп.25 в сторону ТП-65)							3				6.9	разъединитель
30	ВЛ-6 кВ ф.22 (оп.25 - оп.24/4, оп.24/5 - ТП-429)							2				4.6	разъединитель
31	ВЛ-6 кВ ф.23 (оп.1 - оп.43 в сторону ТП-67)							4				9.2	разъединитель
32	ВЛ-6 кВ ф.23 (оп.17 - оп.17/6 в сторону ТП-357)							1				2.3	разъединитель
33	ВЛ-6 кВ ф.23 (оп.23 - оп.23/0/2 в сторону ТП-376)							1				2.3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель I - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки I - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
34	ВЛ-6 кВ ф.23 (оп.28 - оп.28/4 в сторону ТП-285)							1				2,3	разъединитель
35	ВЛ-6 кВ ф.25							4				9,2	разъединитель
36	ВЛ-6 кВ ф.25 (оп.25/5 - ТП-421)							2				4,6	разъединитель
37	ВЛ-6 кВ ф.25 (оп.32 - оп.32/1 в сторону ТП-347)							1				2,3	разъединитель
38	ВЛ-6 кВ ф.323							20				46	разъединитель
39	ВЛ-6 кВ ф.323 (оп.60 -оп.60/14 в сторону ТП-264)							2				4,6	разъединитель
40	ВЛ-6 кВ ф.323 (оп.77 до ТП-А3С)							1				2,3	разъединитель
41	ВЛ-6 кВ ф.323 (оп.82 - оп.82/3 в сторону ТП-351)							1				2,3	разъединитель
42	ВЛ-6 кВ ф.323 (оп.85 - оп.85/7 в сторону ТП-383)							1				2,3	разъединитель
43	ВЛ-6 кВ ф.323 (оп.97 - оп.99 в сторону ТП-277)							1				2,3	разъединитель
44	ВЛ-6 кВ ф.34							14				32,2	разъединитель
45	ВЛ-6 кВ ф.34 (оп.11/10 - оп.11/10/8 в сторону ТП-301)							1				2,3	разъединитель
46	ВЛ-6 кВ ф.34 (оп.19 - оп.19/7 в сторону ТП-339)							1				2,3	разъединитель
47	ВЛ-6 кВ ф.34 (оп.27 - оп.27/5 в сторону ТП-384)							1				2,3	разъединитель
48	ВЛ-6 кВ ф.412 (оп.1 - оп.11 в сторону РП-6)							6				13,8	разъединитель
49	ВЛ-6 кВ ф.511 (оп.19 до ТП-370, ТП-341)							2				4,6	разъединитель
50	ВЛ-6 кВ ф.512 (оп.26 - оп.23 ВЛ-6кВ ф.55)							1				2,3	разъединитель
51	ВЛ-6 кВ ф.512 (оп.1 - оп.26 до ТП-188)							2				4,6	разъединитель
52	ВЛ-6 кВ ф.518 (от оп.20 до ТП-6)							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
53	ВЛ-6 кВ ф.518 (оп.1 - оп.23 до ТП-242)							2				4,6	разъединитель
54	ВЛ-6 кВ ф.52							8				18,4	разъединитель
55	ВЛ-6 кВ ф.52 (оп.1 - ТП-412)							1				2,3	разъединитель
56	ВЛ-6 кВ ф.52 (оп.32 оп.32/4 в сторону ТП-271)							1				2,3	разъединитель
57	ВЛ-6 кВ ф.52 (оп.48 - ТП-273)							1				2,3	разъединитель
58	ВЛ-6 кВ ф.52 (оп.8 - ТП-432)							1				2,3	разъединитель
59	ВЛ-6 кВ ф.52 (от оп.31/1 до ТП-247)							1				2,3	разъединитель
60	ВЛ-6 кВ ф.52 (от оп.31/35 - ТП-352)							2				4,6	разъединитель
61	ВЛ-6 кВ ф.55							5				11,5	разъединитель
62	ВЛ-6 кВ ф.57							1				2,3	разъединитель
63	ВЛ-6 кВ ф.57 (оп.13 - ТП-260)							6				13,8	разъединитель
64	ВЛ-6 кВ ф.57 (оп.7 - оп.8)							1				2,3	разъединитель
65	ВЛ-6 кВ ф.6-10-ГЭС							11				25,3	разъединитель
66	ВЛ-6 кВ ф.6-10-ГЭС (оп. 1/7/8/17 - оп.1/7/8/22 в сторону ТП-354)							4				9,2	разъединитель
67	ВЛ-6 кВ ф.6-10-ГЭС (оп.1 - оп.1/9 в сторону ТП-133)							1				2,3	разъединитель
68	ВЛ-6 кВ ф.6-10-ГЭС (оп.1/7/8 оп.1/7/20 в сторону ТП-344)							2				4,6	разъединитель
69	ВЛ-6 кВ ф.6-10-ГЭС (оп.13/20/1 - оп.13/20/3 в сторону ТП-299)							1				2,3	разъединитель
70	ВЛ-6 кВ ф.6-10-ГЭС (оп.23 оп.23/32 в сторону ТП-294)							2				4,6	разъединитель
71	ВЛ-6 кВ ф.6-10-ГЭС (оп.25/29 - оп.25/29/19 в сторону ТП-297)							2				4,6	разъединитель
72	ВЛ-6 кВ ф.6-10-ГЭС (оп.25/30 - оп.25/60 в сторону ТП-317)							2				4,6	разъединитель
73	ВЛ-6 кВ ф.6-10-ГЭС (оп.25/37 - ТП-387)							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
74	ВЛ-6 кВ ф.6-10-ГЭС (оп.5/11 - ТП-380)							2				4,6	разъединитель
75	ВЛ-6 кВ ф.6-10-ДГ (оп.1 - ТП-257, оп.39/6 - кш.90)							3				6,9	разъединитель
76	ВЛ-6 кВ ф.6-10-ДГ (оп.17 - ТП-81, оп.22 - ТП-185, РП-5)							5				11,5	разъединитель
77	ВЛ-6 кВ ф.6-10-ДГ (оп.39/6/21/9 - ТП-384)							1				2,3	разъединитель
78	ВЛ-6 кВ ф.6-10-ДГ (от оп.39/6/16 до ТП-342)							1				2,3	разъединитель
79	ВЛ-6 кВ ф.6-11-ДГ							3				6,9	разъединитель
80	ВЛ-6 кВ ф.6-11-ДГ (от кш.35 до ТП-257)							7				16,1	разъединитель
81	ВЛ-6 кВ ф.6-11-Ж (оп.1 - оп.25 - оп.25/5 в сторону ТП-223)							5				11,5	разъединитель
82	ВЛ-6 кВ ф.6-11-Ж (оп.25 - оп.30/1 в сторону ТП-224)							2				4,6	разъединитель
83	ВЛ-6 кВ ф.6-11-Ж (оп.30 - оп.40 в сторону ТП-269)							1				2,3	разъединитель
84	ВЛ-6 кВ ф.6-12-Д (оп.31 - оп.31/1 с сторону ТП-291)							1				2,3	разъединитель
85	ВЛ-6 кВ ф.6-13-Г_ (от оп.11 - ТП-ВымпелКом)							1				2,3	разъединитель
86	ВЛ-6 кВ ф.6-16-АГ_ (оп.1 - оп.11 в сторону РП-4)							2				4,6	разъединитель
87	ВЛ-6 кВ ф.6-16-ГЭС_ (оп.1 - оп.4)							2				4,6	разъединитель
88	ВЛ-6 кВ ф.6-18-ДГ_ (оп.1 - оп.22)							2				4,6	разъединитель
89	ВЛ-6 кВ ф.6-19-ДГ							3				6,9	разъединитель
90	ВЛ-6 кВ ф.6-19-ДГ (оп.1 до ТП-231, до оп.35)							3				6,9	разъединитель
91	ВЛ-6 кВ ф.6-19-ДГ (оп.55/7 - ТП-311)							1				2,3	разъединитель
92	ВЛ-6 кВ ф.6-19-ДГ (от оп.23/2 до ТП-352)							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
93	ВЛ-6 кВ ф.6-19-С_(оп.1 - оп.34)							6				13,8	разъединитель
94	ВЛ-6 кВ ф.6-19-СГ							12				27,6	разъединитель
95	ВЛ-6 кВ ф.6-19-СГ (оп.37 - оп.37/2 в сторону ТП-400)							1				2,3	разъединитель
96	ВЛ-6 кВ ф.6-19-СГ (оп.5 - оп.5/2 в сторону ТП-266)							1				2,3	разъединитель
97	ВЛ-6 кВ ф.6-19-ФГ							3				6,9	разъединитель
98	ВЛ-6 кВ ф.6-19-ФГ (оп.1 - оп.1/1 в сторону ТП-221)							1				2,3	разъединитель
99	ВЛ-6 кВ ф.6-19-ФГ (оп.10/6 - ТП-267)							1				2,3	разъединитель
100	ВЛ-6 кВ ф.6-19-ФГ (оп.20 - оп.20/2 в сторону ТП-62)							1				2,3	разъединитель
101	ВЛ-6 кВ ф.6-1-ФГ							6				13,8	разъединитель
102	ВЛ-6 кВ ф.6-20-АГ							11				25,3	разъединитель
103	ВЛ-6 кВ ф.6-20-ДГ (оп.42 до ТП-300)							1				2,3	разъединитель
104	ВЛ-6 кВ ф.6-20-ДГ_(до ЯКНО-1, ТП-373)							11				25,3	разъединитель
105	ВЛ-6 кВ ф.6-20-СГ (оп.14 - ТП-430)							1				2,3	разъединитель
106	ВЛ-6 кВ ф.6-20-СГ (оп.35 - оп.35/1 в сторону ТП-316)							1				2,3	разъединитель
107	ВЛ-6 кВ ф.6-20-СГ (оп.51/3 - оп.51/12/1 в сторону ТП-282)							1				2,3	разъединитель
108	ВЛ-6 кВ ф.6-20-СГ (оп.53 - оп.53/7 в сторону ТП-292)							1				2,3	разъединитель
109	ВЛ-6 кВ ф.6-20-СГ_(оп.1 - оп.68 в сторону ТП-152)							7				16,1	разъединитель
110	ВЛ-6 кВ ф.6-21-ДГ							4				9,2	разъединитель
111	ВЛ-6 кВ ф.6-21-СГ (оп.14 - оп.14/9 в сторону ТП-409)							2				4,6	разъединитель
112	ВЛ-6 кВ ф.6-21-СГ_(оп.1 - оп.50 в сторону РП-2)							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
113	ВЛ-6 кВ ф.6-21-ФГ (оп.35 - ТП-283)							2				4,6	разъединитель
114	ВЛ-6 кВ ф.6-21-ФГ (оп.35 - ТП-77)							3				6,9	разъединитель
115	ВЛ-6 кВ ф.6-21-ФГ (оп.35/14 - ТП-405)							2				4,6	разъединитель
116	ВЛ-6 кВ ф.6-21-ФГ (п/ст - оп.35)							1				2,3	разъединитель
117	ВЛ-6 кВ ф.6-24-АР (оп.39 - оп.39/2 в сторону ТП-319)							1				2,3	разъединитель
118	ВЛ-6 кВ ф.6-25-ОС (оп.1 осн.линии - ТП-232)							1				2,3	разъединитель
119	ВЛ-6 кВ ф.6-26-ДГ							10				23	разъединитель
120	ВЛ-6 кВ ф.6-26-Л (оп.100/18 - ТП-379)							1				2,3	разъединитель
121	ВЛ-6 кВ ф.6-26-Л (оп.109 - ТП-333)							2				4,6	разъединитель
122	ВЛ-6 кВ ф.6-26-Л (оп.91/1 - оп.91/1/2 в сторону ТП-335)							1				2,3	разъединитель
123	ВЛ-6 кВ ф.6-26-Л (оп.91/2 - ТП-331)							3				6,9	разъединитель
124	ВЛ-6 кВ ф.6-27-ДГ (оп.1 - РП-5, ТП-17)							3				6,9	разъединитель
125	ВЛ-6 кВ ф.6-27-НГ							2				4,6	разъединитель
126	ВЛ-6 кВ ф.6-28-СГ (оп.11 - оп.11/15 в сторону ТП-409)							2				4,6	разъединитель
127	ВЛ-6 кВ ф.6-28-СГ (оп.25/23 - оп.25/51 в сторону ТП-221)							3				6,9	разъединитель
128	ВЛ-6 кВ ф.6-28-СГ (оп.65 - оп.65/14 в сторону ТП-368)							1				2,3	разъединитель
129	ВЛ-6 кВ ф.6-28-СГ (оп.65/11 - оп.65/11/7 в сторону ТП-374)							1				2,3	разъединитель
130	ВЛ-6 кВ ф.6-28-СГ (оп.1 - оп.67 в сторону ТП-75, оп.25 - оп.25/23 в сторону ТП-73)							3				6,9	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
131	ВЛ-6 кВ ф.6-29-ГЭС (оп.1 - оп.10 в сторону РП-6)							3				6.9	разъединитель
132	ВЛ-6 кВ ф.6-2-АСА (оп.1 - оп.14 в сторону ТП-332)							3				6.9	разъединитель
133	ВЛ-6 кВ ф.6-30 (оп.176 - ТП-Ровенский)							1				2.3	разъединитель
134	ВЛ-6 кВ ф.6-3-НГ							2				4.6	разъединитель
135	ВЛ-6 кВ ф.6-3-СГ							7				16.1	разъединитель
136	ВЛ-6 кВ ф.6-3-СГ (оп. 1/6 - ТП-437)							1				2.3	разъединитель
137	ВЛ-6 кВ ф.6-3-СГ (оп.25 - оп.25/1 в сторону ТП-274)							1				2.3	разъединитель
138	ВЛ-6 кВ ф.6-3-Г (оп.10 - оп.58 в сторону ТП-134)							2				4.6	разъединитель
139	ВЛ-6 кВ ф.6-3-ФГ (оп.32/2 - ТП-284)							1				2.3	разъединитель
140	ВЛ-6 кВ ф.6-3-ФГ (от оп.34 до ТП-77, ТП-78)							6				13.8	разъединитель
141	ВЛ-6 кВ ф.6-3-ФГ (от п/ст до ТП-236)							2				4.6	разъединитель
142	ВЛ-6 кВ ф.6-4-К (ТП-254 - ТП-256)							3				6.9	разъединитель
143	ВЛ-6 кВ ф.6-5-ДГ (оп.1 - оп.22)							2				4.6	разъединитель
144	ВЛ-6 кВ ф.6-5-С (ТП-254 - ТП-255)							3				6.9	разъединитель
145	ВЛ-6 кВ ф.6-6-АГ							10				23	разъединитель
146	ВЛ-6 кВ ф.6-6-АГ (оп.3 - ТП-287)							1				2.3	разъединитель
147	ВЛ-6 кВ ф.6-6-АГ (оп.29 - оп.29/1 в сторону ТП-Билый)							1				2.3	разъединитель
148	ВЛ-6 кВ ф.6-6-РТС (оп.1 - оп.38 в сторону ТП-РТС)							2				4.6	разъединитель
149	ВЛ-6 кВ ф.6-6-РТС (оп.19 - оп.19/9 в сторону ТП-268)							1				2.3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
150	ВЛ-6 кВ ф.6-6-РТС (оп.36 - оп.36/15 в сторону ТП-358)							1				2.3	разъединитель
151	ВЛ-6 кВ ф.6-6-РТС (оп.38 - ТП-365)							1				2.3	разъединитель
152	ВЛ-6 кВ ф.6-6-СГ							4				9.2	разъединитель
153	ВЛ-6 кВ ф.6-6-СГ (оп.20 - оп.20/2 в сторону ТП-281)							1				2.3	разъединитель
154	ВЛ-6 кВ ф.6-7-АГ							6				13.8	разъединитель
155	ВЛ-6 кВ ф.6-7-ГЭС							11				25.3	разъединитель
156	ВЛ-6 кВ ф.6-7-ГЭС (оп.5 - ТП-298)							2				4.6	разъединитель
157	ВЛ-6 кВ ф.6-7-ГЭС (оп.56/10 - ТП-350)							2				4.6	разъединитель
158	ВЛ-6 кВ ф.6-7-ГЭС (оп.68 - ТП-365)							1				2.3	разъединитель
159	ВЛ-6 кВ ф.6-7-Карьер							9				20.7	разъединитель
160	ВЛ-6 кВ ф.6-7-Карьер (оп.14/12/1 в сторону ТП-310, ТП-313)							5				11.5	разъединитель
161	ВЛ-6 кВ ф.6-7-Карьер (оп.18 - оп.18/3 в сторону ТП-404)							1				2.3	разъединитель
162	ВЛ-6 кВ ф.6-7-РТС (оп.8 - оп.8/1 в сторону ТП-261)							2				4.6	разъединитель
163	ВЛ-6 кВ ф.6-7-РТС (оп.8/0/1 - оп.8/0/8 в сторону ТП-309)							2				4.6	разъединитель
164	ВЛ-6 кВ ф.6-7-РТС (оп.1 - оп.34 в сторону ТП-182)							11				25.3	разъединитель
165	ВЛ-6 кВ ф.6-9-К (оп.14 - ТП-414)							1				2.3	разъединитель
166	ВЛ-6 кВ ф.6-9-К (оп.20 ф.817 - ТП-349)							1				2.3	разъединитель
167	ВЛ-6 кВ ф.6-9-К (от оп.1/2 до оп.1/2/2 в сторону ТП-407)							2				4.6	разъединитель
168	ВЛ-6 кВ ф.6-9-К (ТП-254 - ТП-256, оп.17 - оп.17/4)							2				4.6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
169	ВЛ-6 кВ ф.712 (оп.8 - оп.8/1 в сторону ТП-381)							1				2,3	разъединитель
170	ВЛ-6 кВ ф.712_(оп.14/3 - оп.14/4 в сторону ТП-205)							1				2,3	разъединитель
171	ВЛ-6 кВ ф.712_(оп.1 - оп.16 в сторону ТП-КЮ-3)							1				2,3	разъединитель
172	ВЛ-6 кВ ф.72_(оп.1 - оп.9 в сторону ТП-227)							2				4,6	разъединитель
173	ВЛ-6 кВ ф.76_(оп.1 - оп.17 в сторону ТП-176)							7				16,1	разъединитель
174	ВЛ-6 кВ ф.813 (оп.1 - оп.17 в сторону ТП-272)							2				4,6	разъединитель
175	ВЛ-6 кВ ф.814							17				39,1	разъединитель
176	ВЛ-6 кВ ф.814 (оп.104 - ТП-434)							1				2,3	разъединитель
177	ВЛ-6 кВ ф.814 (оп.74 - ТП-312)							2				4,6	разъединитель
178	ВЛ-6 кВ ф.815_(оп.1 - оп.12)							1				2,3	разъединитель
179	ВЛ-6 кВ ф.816_(оп.1 - оп.12)							1				2,3	разъединитель
180	ВЛ-6 кВ ф.817							4				9,2	разъединитель
181	ВЛ-6 кВ ф.817 (оп.13 - ТП-424)							1				2,3	разъединитель
182	ВЛ-6 кВ ф.817 (оп.45 - ТП-360)							1				2,3	разъединитель
183	ВЛ-6 кВ ф.817 (оп.8 - ТП-426)							1				2,3	разъединитель
184	ВЛ-6 кВ ф.917 (оп.1 - ТП-113, оп.7 в сторону ТП-143)							18				41,4	разъединитель
185	ВЛ-6 кВ ф.917 (оп.7/17/3 - оп.7/17/3/1 в сторону ТП-Лесхоз)							1				2,3	разъединитель
186	ВЛ-6 кВ ф.93							6				13,8	разъединитель
187	ВЛ-6 кВ ф.93 (оп.40 - ТП-290)							1				2,3	разъединитель
188	ВЛ-6 кВ ф.93 (оп.44 - оп.50 в сторону ТП-128)							2				4,6	разъединитель
189	ВЛ-6 кВ ф.96 (оп.1 - ТП-59, ТП-58)							3				6,9	разъединитель
190	ВЛ-6 кВ ф.96 (оп.10/3 - ТП-410)							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
191	ВЛ-6 кВ ф.Л-39-РТС (оп.1 - оп.60 в сторону ТП-179)							11				2,3	разъединитель
192	ВЛ-6кВ ф.1104 (оп.5/1 - ТП-340)							1				2,3	разъединитель
193	ВЛ-6кВ ф.1104 (оп.9/1 - оп.9/7 в сторону ТП-406)							2				4,6	разъединитель
194	ВЛ-6кВ ф.1204 (оп.1 - оп.18 в сторону ТП-389)							2				4,6	разъединитель
195	ВЛ-6кВ ф.1204 (оп.8 - оп.8/14, оп.8/15 - оп.8/66 в сторону ТП-417)							2				4,6	разъединитель
196	ВЛ-6кВ ф.23 (оп.19 - оп.19/3 в сторону ТП-394)							1				2,3	разъединитель
197	ВЛ-6кВ ф.24 (оп.1 - оп.19)							1				2,3	разъединитель
198	ВЛ-6кВ ф.24 (от оп.20 - оп.20/1 в сторону ТП-355)							1				2,3	разъединитель
199	ВЛ-6кВ ф.24 (от оп.20, СП с ВЛ-6кВ ф.25 от оп.17/6 до оп.13) в сторону ТП-356)							1				2,3	разъединитель
200	ВЛ-6кВ ф.323 (оп.70-ТП-390)							1				2,3	разъединитель
201	ВЛ-6кВ ф.6-10-ДГ (оп.30 - ТП-275)							1				2,3	разъединитель
202	ВЛ-6кВ ф.6-10-ДГ (оп.39/6/6 - ТП-385)							1				2,3	разъединитель
203	ВЛ-6кВ ф.6-11-Ж (оп.13/35 - оп.13/53 в сторону ТП-378)							1				2,3	разъединитель
204	ВЛ-6кВ ф.6-11-Ж (оп.13/45 - оп.13/45/2 в сторону ТП-417)							1				2,3	разъединитель
205	ВЛ-6кВ ф.6-11-Ж (оп.30/1 - оп.30/1/12 в сторону ТП-Очистные сооружения)							1				2,3	разъединитель
206	ВЛ-6кВ ф.6-12-Д (оп.38/5 оп.38/14 в сторону ТП-303)							3				6,9	разъединитель
207	ВЛ-6кВ ф.6-12-Д (оп.50 - оп.50/22 в сторону ТП-Сан-3)							4				9,2	разъединитель
208	ВЛ-6кВ ф.6-12-Д (оп.51/2 - оп.51/14 в сторону ТП-337)							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
209	ВЛ-6кВ ф.6-12-Д (оп.1 - оп.78 в сторону ТП-124)							5				11,5	разъединитель
210	ВЛ-6кВ ф.6-13-АВК (оп.1 - оп.3)							2				4,6	разъединитель
211	ВЛ-6кВ ф.6-14-Н (оп.36 - оп.47 в сторону ТП-318)							1				2,3	разъединитель
212	ВЛ-6кВ ф.6-14-Н (оп.1 - оп.27 до ТП-126)							1				2,3	разъединитель
213	ВЛ-6кВ ф.6-19-СГ (оп.68/9 - оп.68/39 в сторону ТП-308)							3				6,9	разъединитель
214	ВЛ-6кВ ф.6-1-РП-1 (оп.6/н - ТП-Юго-Александровка-НБК)							1				2,3	разъединитель
215	ВЛ-6кВ ф.6-20-ДГ (оп.29/5/11 - оп.29/5/11/1)							1				2,3	разъединитель
216	ВЛ-6кВ ф.6-20-СГ (оп.51/12 - оп.51/12/16 в сторону ТП-377)							1				2,3	разъединитель
217	ВЛ-6кВ ф.6-21 (оп.1 - оп.11 в сторону РП-12)							2				4,6	разъединитель
218	ВЛ-6кВ ф.6-24-АР (оп.1 - оп.26)							4				9,2	разъединитель
219	ВЛ-6кВ ф.6-24-АР (оп.26/2 - оп.1 ВЛ-6кВ ф.6-16-С; оп.26/2 - оп.26/3; оп.26/4 - оп.2 ВЛ-6кВ ф.6-12-Д)							2				4,6	разъединитель
220	ВЛ-6кВ ф.6-24-АР (оп.38 - оп.38/5 в сторону ТП-304)							1				2,3	разъединитель
221	ВЛ-6кВ ф.6-24-АР (оп.49 - оп.49/3 в сторону ТП-416)							1				2,3	разъединитель
222	ВЛ-6кВ ф.6-24-АР (с/п оп.2 ВЛ-6кВ ф.6-12-Д - оп.25 ВЛ-6кВ ф.6-12-Д)							1				2,3	разъединитель
223	ВЛ-6кВ ф.6-24-АР (оп.26 до оп.26/2, оп.26 до оп.55 с сторону ТП-Сан.1)							4				9,2	разъединитель
224	ВЛ-6кВ ф.6-26-Л (оп.46 - в сторону ТП-237, ТП-215)							5				11,5	разъединитель
225	ВЛ-6кВ ф.6-28-СГ (оп.25/40 - оп.25/40/5 в сторону ТП-276)							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
226	ВЛ-6кВ ф.6-3-Т (оп.1 - оп.6)							2				4,6	разъединитель
227	ВЛ-6кВ ф.6-3-Т (от оп.57 до ТП-413)							2				4,6	разъединитель
228	ВЛ-6кВ ф.6-7-АГ (оп.21 - оп.21/2 в сторону ТП-366)							1				2,3	разъединитель
229	ВЛ-6кВ ф.6-7-АГ (оп.38 - оп.38/15 в сторону ТП-395)							2				4,6	разъединитель
230	ВЛ-6кВ ф.6-9-К (оп.21 ВЛ-6кВ ф.817 - ТП-359)							1				2,3	разъединитель
231	ВЛ-6кВ ф.814 (оп.105 - ТП-399)							1				2,3	разъединитель
232	ВЛ-6кВ ф.917 (оп.49/3 - оп.49/3/1 в сторону ТП-367)							1				2,3	разъединитель
233	ВЛ-6кВ ф.917 (оп.110 - ТП-АН 448)							1				2,3	разъединитель
234	КЛ-6кВ ф.6-16-С_ (п/ет - оп.1)							1				2,3	разъединитель
235	ВКЛ-10 кВ от опоры № 4/1 Ф-10-11-44 КТП № 156, ф 10-11-44, П/СТ 6/10 кВ "Повышающая" (ПО)							1				2,3	разъединитель
236	ВЛ 10 кВ, Ф-10-12-Г (отп. на ТП-ПО-163), ПС 35/10кВ ППШ (ПО)							1				2,3	разъединитель
237	ВЛ-10 кВ Ф-10-15-КМ , ПС 35/10кВ ППШ (ПО)							1				2,3	разъединитель
238	ВЛ-10 кВ , ф. 10-10-29, РП 5 10 кВ (ПО)							2				4,6	разъединитель
239	ВЛ-10 кВ , ф. 10-10-29, РП 5 10 кВ (ПО)							2				4,6	разъединитель
240	ВЛ-10 кВ ,ф 10-8-ЧУ , ПС 35/10 кВ Чусовитинская (ПО)							2				4,6	разъединитель
241	ВЛ-10 кВ ,ф. 10-13-135 , ПС 35/10кВ ППШ (ПО)							1				2,3	разъединитель
242	ВЛ-10 кВ от опоры № 11 Ф-10-11-44 до КТП № 157, ф 10-11-44, П/СТ 6/10 кВ "Повышающая" (ПО)							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
243	ВЛ-10 кВ от опоры №7 Ф-10-8-ГНС до КТП № 1508, ф 10-8-ГНС, РП-10 10 кВ (ПО)							1				2,3	разъединитель
244	ВЛ-10 кВ ф.10-11-г (отпайка на ТП-278) (БЛ), ПС 35/10 кВ Беловская городская							1				2,3	разъединитель
245	ВЛ-10 кВ ф.10-12-м (БЛ), ПС 110/10 кВ Молодежная							12				27,6	разъединитель
246	ВЛ-10 кВ ф.10-18-г (отп. на ТП-249) (БЛ), ПС 35/10 кВ Беловская городская							1				2,3	разъединитель
247	ВЛ-10 кВ ф.10-31-27 (отпайка на ТП-309) (БЛ), ПС 35/10 кВ Бачатская							1				2,3	разъединитель
248	ВЛ-10 кВ ф.10-3-м (БЛ), ПС 110/10 кВ Молодежная							16				36,8	разъединитель
249	ВЛ-10 кВ ф.РП-11-5 (отпайка на ТП-84) (БЛ), РП-11, Ф.10-24-г, «Беловская городская» п/ст 35/10 кВ							1				2,3	разъединитель
250	ВЛ-10 кВ Ф-10-11-г (отп. на ТП-БЕ 174) (БЛ), ПС 35/10 кВ Беловская городская							2				4,6	разъединитель
251	ВЛ-10 кВ Ф-10-13-135, ПС 35/10кВ ППШ (ПО)							1				2,3	разъединитель
252	ВЛ-10 кВ, Ф-10-12-Г, ПС 35/10кВ ППШ (ПО)							1				2,3	разъединитель
253	ВЛ-10 кВ, Ф-10-12-Г, ПС 35/10кВ ППШ (ПО)							2				4,6	разъединитель
254	ВЛ-10 кВ, Ф-10-15-КМ, ПС 35/10кВ ППШ (ПО)							1				2,3	разъединитель
255	ВЛ-6 кВ от оп.№35А Ф-6-5-7 до ТП №329 (ПКТП-б/н) (БЛ)							1				2,3	разъединитель
256	ВЛ-6 кВ от ф. РП-5-9 (отп. на ТП-254) (БЛ), РП-5, ф.6-15-г, ПС 110/35/6 кВ Беловская							1				2,3	разъединитель
257	ВЛ-6 кВ ф. 6-5-7 (отпайка на ТП-1132) (БЛ), ПС № 5 Бачатская 35/6 кВ							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
258	ВЛ-6 кВ ф. РП-8-18 (отпайка на ТП-518) (БЛ), РП-8, ф. 6-27-п; ПС 35/6 кВ Грамотейнская							1				2.3	разъединитель
259	ВЛ-6 кВ ф.6-9-к (отп. на ТП-641) (БЛ), РП-6, ООО "РООС"							1				2.3	разъединитель
260	ВЛЗ - 10 кВ от оп. № 29 ф-10-3-у до ТП-БЕ 792 (БЛ), ф.10-3-у, ПС 35/10 кВ Улус Тяговая							1				2.3	разъединитель
261	ВЛЗ- 6 кВ от опоры № 53 Ф-4-16-г до РУ - 6 кВ МТП № 411 - 6/0,4 кВ, г. Белово (БЛ), РП-4, ПС 35/6 кВ №1 "ЦОФ Беловская							1				2.3	разъединитель
262	ВЛЗ-10 кВ от оп.№66 Ф-10-11-г до РУ-10 кВ ТП-БЕ №152 (БЛ), ПС 35/10 кВ Беловская городская							1				2.3	разъединитель
263	ВЛЗ-10 кВ от опоры № 1/2 Ф-10-15-КМ до КТП № 164, ф.10-15-КМ, П/СТ 35/10 кВ ППШ (ПО)							1				2.3	разъединитель
264	ВЛЗ-6 кВ от оп. № 44 Ф-6-8-гц до ЗУ отвала (БЛ), ПС 110/35/6 кВ Новочертинская							1				2.3	разъединитель
265	ВЛЗ-6 кВ от оп. №69 ф-1-19-г до ТП-БЕ 415 (БЛ), ф.1-19-г,ПС 35/6 кВ Бабанаконская							1				2.3	разъединитель
266	ВЛЗ-6 кВ от оп.№ 10 Ф-РП-5-11 до ТП-БЕ 172 (БЛ), РП-5, ф.6-15-г, ПС 110/35/6 кВ Беловская							1				2.3	разъединитель
267	ВЛЗ-6 кВ от оп.№23-1 Ф-6-14-к до РУ-6 кВ ТП-БЕ №161 (БЛ), ПС 110/6 кВ БЦЗ							1				2.3	разъединитель
268	ВЛЗ-6 кВ от оп.№5 Ф-РП-8-18 до РУ-6 кВ ТП-БЕ №589 (БЛ), РП-8, ф. 6-27-п; ПС 35/6 кВ Грамотейнская							1				2.3	разъединитель
269	ВЛЗ-6 кВ от опоры № 4 Ф-4-5-г до РУ-6 кВ ТП-БЕ 414 (БЛ), ф.4-5-г, РП-4, ПС 35/6 кВ №1 "ЦОФ Беловская"							1				2.3	разъединитель
270	ЛЭП-10 кВ Ф-10-13-135 , ПС 35/10кВ ППШ (ПО)							2				4.6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
271	ЛЭП-10 кВ, Ф-10-12-Г , ПС 35/10 кВ ППШ (ПО)							3				6,9	разъединитель
272	ЛЭП-6 кВ, ф. 6-13-БЫТ, ПС 35/6 кВ № 12 ш. "Полысаевская" (ПО)							2				4,6	разъединитель
273	ЛЭП-6 кВ, ф. 6-13-БЫТ, ПС 35/6 кВ № 12 ш. "Полысаевская" (ПО)							2				4,6	разъединитель
274	ЛЭП-6 кВ, ф.6-37-Ж, ПС 35/6 кВ № 2 ш. "Октябрьская" (ПО)							1				2,3	разъединитель
275	РП-8 ф.8-13 (БЛ), РП-8, Ф.6-3-П, Ф.6-27-п, ПС 35/6 кВ Грамотеинская							7				16,1	разъединитель
276	ф. РП-2-13-ш (отпайка на ТП-700) (БЛ), РП-2, ф. 6-4-нг, ПС 110/35/6 кВ Новочертинская							1				2,3	разъединитель
277	ф.10-10-п (ПС-ТП-103) (БЛ), ПС 35/10 кВ Парковая							1				2,3	разъединитель
278	ф.10-11-г (БЛ),ПС 35/10 кВ Беловская городская							31				71,3	разъединитель
279	ф.10-11-г (ввод в ТП-83) (БЛ), ПС 35/10 кВ Беловская городская							1				2,3	разъединитель
280	ф.10-11-г (отп. на ТП-112) (БЛ),ПС 35/10 кВ Беловская городская							1				2,3	разъединитель
281	ф.10-11-г (отп. на ТП-153) (БЛ), ПС 35/10 кВ Беловская городская							1				2,3	разъединитель
282	ф.10-11-г (отп. на ТП-25) (БЛ), ПС 35/10 кВ Беловская городская							1				2,3	разъединитель
283	ф.10-11-г (отп. на ТП-86) (БЛ), ПС 35/10 кВ Беловская городская							2				4,6	разъединитель
284	ф.10-11-г (отп. на ТП-91) (БЛ), ПС 35/10 кВ Беловская городская							1				2,3	разъединитель
285	ф.10-11-г отп. на ТП-116 (ранее ф.РП-11-19) (БЛ), ПС 35/10 кВ Беловская городская							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
286	ф.10-11-г отп. на ТП-124 (ранее ф.РП-11-19) (БЛ), ПС 35/10 кВ Беловская городская							1				2,3	разъединитель
287	ф.10-12-г (БЛ), ПС 35/10 кВ Беловская городская							15				34,5	разъединитель
288	ф.10-15-г (БЛ), ПС 110/10 кВ Северный промузел							5				11,5	разъединитель
289	ф.10-15-п (ПС-ТП-103) (БЛ), ПС 35/10 кВ Парковая							1				2,3	разъединитель
290	ф.10-15-Р (от оп.79 до ТП-285п) (БЛ), ф.10-15-р, ПС 35/10 кВ Подгорновская							2				4,6	разъединитель
291	ф.10-18 (отпайка на ТП-126) (БЛ), ПС 35/10 кВ Беловская городская							1				2,3	разъединитель
292	ф.10-18 (отпайка на ТП-154) (БЛ), ф.10-18-г, ПС 35/10 кВ Беловская городская							2				4,6	разъединитель
293	ф.10-18-г (БЛ), ПС 35/10 кВ Беловская городская							15				34,5	разъединитель
294	ф.10-18-г (отп. на ТП-108) (БЛ), ПС 35/10 кВ Беловская городская							1				2,3	разъединитель
295	ф.10-18-г (отп. на ТП-113) (БЛ), ПС 35/10 кВ Беловская городская							1				2,3	разъединитель
296	ф.10-18-г (отп. на ТП-117) (БЛ), ПС 35/10 кВ Беловская городская							1				2,3	разъединитель
297	ф.10-18-г (отп. оп.11(за ТП-113) до ТП-118) (БЛ), ПС 35/10 кВ Беловская городская							1				2,3	разъединитель
298	ф.10-18-г (отп. от ТП-113 до оп.11 в ст. ТП-118) (БЛ), ПС 35/10 кВ Беловская городская							1				2,3	разъединитель
299	ф.10-18-г (отпайка на ТП-127) (БЛ), ПС 35/10 кВ Беловская городская							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
300	ф.10-18-г (ТП-118-ТП-119) (БЛ), ПС 35/10 кВ Беловская городская							1				2,3	разъединитель
301	ф.10-31-11 (БЛ), ПС 35/10 кВ Бачатская							3				6,9	разъединитель
302	ф.10-31-2 (БЛ), ПС 35/10 кВ Бачатская							13				29,9	разъединитель
303	ф.10-31-27 (БЛ), ПС 35/10 кВ Бачатская							1				2,3	разъединитель
304	ф.10-31-27 (отп. на ТП-300 Промжс) (БЛ), ПС 35/10 кВ Бачатская							1				2,3	разъединитель
305	ф.10-31-31 (БЛ), ПС 35/10 кВ Бачатская							4				9,2	разъединитель
306	ф.10-31-31(отп. на ТП-310) (БЛ), ПС 35/10 кВ Бачатская							1				2,3	разъединитель
307	ф.10-31-4 (БЛ). ПС 35/10 кВ Бачатская							6				13,8	разъединитель
308	ф.10-31-4 (отпайка на ТП-317) (БЛ), ПС 35/10 кВ Бачатская							1				2,3	разъединитель
309	ф.10-31-4 отпайка на ТП-319 (БЛ), ПС 35/10 кВ Бачатская							1				2,3	разъединитель
310	ф.10-3-м (отп. на ТП-100), ранее ф.10-15-г (БЛ), П/СТ «Молодёжная» 110/10 кВ							1				2,3	разъединитель
311	ф.10-3-м (отп. на ТП-105), ранее ф.10-15-г (БЛ), П/СТ «Молодёжная» 110/10 кВ							1				2,3	разъединитель
312	ф.10-3-м (отп. на ТП-107), ранее ф.10-15-г (БЛ), П/СТ «Молодёжная» 110/10 кВ							1				2,3	разъединитель
313	ф.10-3-м (отп. на ТП-99), ранее ф.10-15-г (БЛ), П/СТ «Молодёжная» 110/10 кВ							1				2,3	разъединитель
314	ф.10-3-у (БЛ), ПС 35/10 кВ Улус Тяговая							5				11,5	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
315	ф.10-8-С (отп. на ТП-663 Мегафон) (БЛ), П/СТ «Молодёжная» 110/10 кВ							2				4,6	разъединитель
316	ф.11-19 (отп. на ТП-147) (БЛ), ф.10-24-г, ПС 35/10 кВ Беловская городская							1				2,3	разъединитель
317	ф.1-13-г (БЛ), ПС 35/6 кВ Бабанаксовская							13				29,9	разъединитель
318	ф.1-13-г (отпайка на ТП-666) (БЛ), ПС 35/6 кВ Бабанаксовская							1				2,3	разъединитель
319	ф.1-13-г (отп. на ТП-632) (БЛ), ПС 35/6 кВ Бабанаксовская							2				4,6	разъединитель
320	ф.1-13-г (отп. на ТП-668) (БЛ), ф.1-13-г, ПС 35/6 кВ Бабанаксовская							1				2,3	разъединитель
321	ф.1-19-г (БЛ), ПС 35/6 кВ Бабанаксовская							11				25,3	разъединитель
322	ф.1-19-г (отп. на ТП-617, 617А) (БЛ), ПС 35/6 кВ Бабанаксовская							3				6,9	разъединитель
323	ф.1-19-г (отп. на ТП-665) (БЛ), ПС 35/6 кВ Бабанаксовская							1				2,3	разъединитель
324	ф.1-21-г (БЛ), ПС 35/6 кВ Бабанаксовская							8				18,4	разъединитель
325	ф.4-15-г (БЛ), РП-4, ПС 35/6 кВ №1 "ЦОФ Беловская"							4				9,2	разъединитель
326	ф.4-15-г (отп. на ТП-661 Мегафон) (БЛ), РП-4, ПС 35/6 кВ №1 "ЦОФ Беловская"							1				2,3	разъединитель
327	ф.4-16-г (БЛ), РП-4, ПС 35/6 кВ №1 "ЦОФ Беловская"							12				27,6	разъединитель
328	ф.4-16-г (от оп. №6 до оп. №8) (БЛ), РП-4, ПС 35/6 кВ №1 "ЦОФ Беловская"							1				2,3	разъединитель
329	ф.4-5-г (БЛ), РП-4, ПС 35/6 кВ №1 "ЦОФ Беловская"							23				52,9	разъединитель
330	ф.4-5-г (отп. на ТП-409) (БЛ), РП-4, ПС 35/6 кВ №1 "ЦОФ"							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Беловская", ф.6-8-тп, ПС 110/35/6 кВ Новочертинская												
331	ф.4-5-г(отп. на ТП-660) (БЛ), РП-4, ПС 35/6 кВ №1 "ЦОФ Беловская							1				2,3	разъединитель
332	ф.4-8-г (БЛ), РП-4, ПС 35/6 кВ №1 "ЦОФ Беловская							9				20,7	разъединитель
333	ф.4-8-г (отп. на ТП-410) (БЛ), РП-4, ПС 35/6 кВ №1 "ЦОФ Беловская"							1				2,3	разъединитель
334	ф.4-8-г (отп. на ТП-604) (БЛ), РП-4, ПС 35/6 кВ №1 "ЦОФ Беловская							1				2,3	разъединитель
335	ф.4-8-г (отп. на ТП-665) (БЛ), РП-4, ПС 35/6 кВ №1 "ЦОФ Беловская							1				2,3	разъединитель
336	ф.6-10-8 (БЛ), ПС 35/6 кВ №10 Промузловая							3				6,9	разъединитель
337	ф.6-10-нг (БЛ), ПС 110/35/6 кВ Новочертинская							8				18,4	разъединитель
338	ф.6-11-п (БЛ), ПС 35/6 кВ Грамотеинская							4				9,2	разъединитель
339	ф.6-14-к (БЛ), ПС 110/6 кВ БЦЗ							12				27,6	разъединитель
340	ф.6-16-г (БЛ), РП-6, ООО "РООС"							8				18,4	разъединитель
341	ф.6-16-п (БЛ), ПС 35/6 кВ Грамотеинская							4				9,2	разъединитель
342	ф.6-16-п (отпайка на ТП-513) (БЛ), ПС 35/6 кВ Грамотеинская							1				2,3	разъединитель
343	ф.6-17-8 (БЛ), РП-8, ООО "РООС"							1				2,3	разъединитель
344	ф.6-25-к (БЛ), ПС 110/6 кВ БЦЗ							2				4,6	разъединитель
345	ф.6-33-п (БЛ), ПС 35/6 кВ Грамотеинская							5				11,5	разъединитель
346	ф.6-34-к (БЛ), ф.6-34-к, ПС 110/6 кВ БЦЗ							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
347	ф.6-35-п (БЛ), ПС 35/6 кВ Грамотейнская							14				32.2	разъединитель
348	ф.6-35-п (отп. на ТП-590 Дисол) (БЛ), ПС 35/6 кВ Грамотейнская							1				2.3	разъединитель
349	ф.6-3-пп (БЛ), ПС 35/6 кВ Грамотейнская							5				11.5	разъединитель
350	ф.6-40-гш (БЛ), ПС 35/6 кВ Беловского разреза							7				16.1	разъединитель
351	ф.6-41-гш (БЛ), ПС 35/6 кВ Беловского разреза							3				6.9	разъединитель
352	ф.6-5-13 (БЛ), ПС 35/6 кВ № 5 Бачатская							4				9.2	разъединитель
353	ф.6-5-13 (от оп.20 до ТП-БЕ 328) (БЛ), ПС № 5 Бачатская 35/6 кВ							1				2.3	разъединитель
354	ф.6-5-6 (БЛ), ПС 35/6 кВ № 5 Бачатская							5				11.5	разъединитель
355	ф.6-5-6 (от оп.119а до ТП-БЕ 327) (БЛ), ПС № 5 Бачатская 35/6 кВ							1				2.3	разъединитель
356	ф.6-5-6 (от оп.129 до ТП-БЕ 326) (БЛ), Ф. 6-5-6, ПС № 5 Бачатская 35/6 кВ							1				2.3	разъединитель
357	ф.6-5-6(от оп. №119А) (БЛ),ф.6-5-6 ПС№5 35/6 кВ "Бачатская"							1				2.3	разъединитель
358	ф.6-5-6(отп. на ТП-322) (БЛ), ПС № 5 Бачатская 35/6 кВ							1				2.3	разъединитель
359	ф.6-5-6(отп. на ТП-324) (БЛ), ПС № 5 Бачатская 35/6 кВ							1				2.3	разъединитель
360	ф.6-5-7 (БЛ), ПС 35/6 кВ № 5 Бачатская							1				2.3	разъединитель
361	ф.6-5-г (БЛ), ПС 110/35/6 кВ Беловская							18				41.4	разъединитель
362	ф.6-5-г (от оп.11 до ТП-БЕ 167) (БЛ), ф.6-5-г, ПС 110/35/6 кВ Беловская							1				2.3	разъединитель
363	ф.6-5-г (отп. на ТП-104) (БЛ), ПС 110/35/6 кВ Беловская							1				2.3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
364	ф.6-5-г (отп. на ТП-2 Таранченко) (БЛ), ПС 110/35/6 кВ Беловская							2				4,6	разъединитель
365	ф.6-5-г (отп. на ТП-55) (БЛ), ПС 110/35/6 кВ Беловская							1				2,3	разъединитель
366	ф.6-5-г (отпайка на ТП-129) (БЛ), ПС 110/35/6 кВ Беловская							1				2,3	разъединитель
367	ф.6-5-г (отпайка от оп.35 до ТП-114) (БЛ), ПС 110/35/6 кВ Беловская							1				2,3	разъединитель
368	ф.6-5-г (отпайка от оп.35а до ТП-114) (БЛ), ПС 110/35/6 кВ Беловская							1				2,3	разъединитель
369	ф.6-5-д (БЛ), РП-6, ООО "РООС"							14				32,2	разъединитель
370	ф.6-5-д (отп. на ТП-671) (БЛ), РП-6, ООО "РООС"							1				2,3	разъединитель
371	ф.6-8-тц отп. на ТП-633 (ранее ф.1-13-г отп. ТП-667), ПС 110/35/6 кВ Новочертинская							1				2,3	разъединитель
372	ф.6-8-тц (БЛ), ПС 110/35/6 кВ Новочертинская							18				41,4	разъединитель
373	ф.6-8-тц (отп. на ТП-409) ранее ф.1-13-г (БЛ), ПС 110/35/6 кВ Новочертинская							1				2,3	разъединитель
374	ф.6-9-к (БЛ), РП-6, ООО "РООС"							14				32,2	разъединитель
375	ф.6-9-к (отп. на ТП-647) (БЛ), РП-6, ООО "РООС"							1				2,3	разъединитель
376	ф.9-10 (БЛ), ПС 35/10 кВ Беловская тягова							2				4,6	разъединитель
377	ф.РП-11-16 (ТП-12-ТП-111) (БЛ), РП-11, ф.10-9-п, ПС 35/10 кВ Парковая							2				4,6	разъединитель
378	Ф.РП-11-19 (отп на ТП-145) (БЛ), РП-11, ф.10-6-г, ПС 35/10 кВ Беловская городская							1				2,3	разъединитель
379	ф.РП-11-5 (БЛ), РП-11, ф.10-24-г, ПС 35/10 кВ Беловская городская							3				6,9	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
380	ф.РП-11-5 (отп. на ТП-85 Авто) (БЛ),РП-11, ф.10-24-г, ПС 35/10 кВ Беловская городская							1				2.3	разъединитель
381	ф.РП-2-10-г (БЛ), РП-2, ф. 6-9-нг, ПС 110/35/6 кВ Новочертинская							6				13.8	разъединитель
382	ф.РП-2-10-г (отпайка на ТП-702) (БЛ), ф. РП-2-10, РП-2, ф. 6-9-нг, ПС 110/35/6 кВ Новочертинская							1				2.3	разъединитель
383	ф.РП-2-11 (БЛ), РП-2, ф. 6-4-нг, ПС 110/35/6 кВ Новочертинская							5				11.5	разъединитель
384	Ф.РП-2-11-шт (отп. на ТП-701) (БЛ), РП-2, ф. 6-4-нг, ПС 110/35/6 кВ Новочертинская							1				2.3	разъединитель
385	ф.РП-2-13-шт (БЛ), РП-2, ф. 6-4-нг, ПС 110/35/6 кВ Новочертинская							12				27.6	разъединитель
386	ф.РП-4-10 (БЛ), РП-4, ф.10-20-г, ПС 35/10 кВ Беловская городская							4				9.2	разъединитель
387	ф.РП-4-9 (БЛ), РП-4, ф.9-10, ПС 35/10 кВ Беловская тяговая							9				20.7	разъединитель
388	ф.РП-5-10 (БЛ), РП-5, ф.6-24-к, ПС 110/6 кВ БЦЗ							5				11.5	разъединитель
389	ф.РП-5-10 (отп. на ТП-199 Мастер) (БЛ), РП-5, ф.6-24-к, ПС 110/6 кВ БЦЗ							1				2.3	разъединитель
390	ф.РП-5-11 (БЛ), РП-5, ф.6-15-г, ПС 110/35/6 кВ Беловская							7				16.1	разъединитель
391	ф.РП-5-11 (отп. На ТП-109) (БЛ), РП-5, ф.6-15-г, ПС 110/35/6 кВ Беловская							1				2.3	разъединитель
392	ф.РП-5-11 (отп. на ТП-115 Махсут) (БЛ), РП-5, ф.6-15-г, ПС 110/35/6 кВ Беловская							2				4.6	разъединитель
393	ф.РП-5-2 (БЛ), РП-5, ф.6-24-к, ПС 110/6 кВ БЦЗ							8				18.4	разъединитель
394	Ф.РП-5-2 (отп на ТП-155) (БЛ), РП-5, ф.6-24-к, ПС 110/6 кВ БЦЗ							1				2.3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
395	ф.РП-5-2 (отп. на ТП-120) (БЛ), РП-5, ф.6-24-к, ПС 110/6 кВ БЦЗ							1				2.3	разъединитель
396	ф.РП-5-2 (отп. на ТП-122) (БЛ), РП-5, ф.6-24-к, ПС 110/6 кВ БЦЗ							1				2.3	разъединитель
397	ф.РП-5-2 (отп. на ТП-211) (БЛ), РП-5, ф.6-24-к, ПС 110/6 кВ БЦЗ							1				2.3	разъединитель
398	ф.РП-5-9 (БЛ), РП-5, ф.6-15-г, ПС 110/35/6 кВ Беловская							2				4.6	разъединитель
399	ф.РП-5-9 (от оп.9-1 до ТП-БЕ 166) (БЛ), РП-5, ф.6-15-г, ПС 110/35/6 кВ Беловская							1				2.3	разъединитель
400	Ф.РП-5-9 (отп на ТП-144) (БЛ), РП-5, ф.6-15-г, ПС 110/35/6 кВ Беловская							1				2.3	разъединитель
401	ф.РП-5-9 (отпайка на ТП-143) (БЛ), РП-5, ф.6-15-г, ПС 110/35/6 кВ Беловская							1				2.3	разъединитель
402	ф.РП-8-15 (БЛ), РП-8, ф. 6-3-п, ПС 35/6 кВ Грамотейнская							6				13.8	разъединитель
403	ф.РП-8-18 (БЛ), РП-8, Ф.6-27-п, П/СТ «Грамотейнская» 35/6 кВ							10				23	разъединитель
404	ф.РП-8-18(отп. до ТП-519) (БЛ),РП-8, ф. 6-27-п, ПС 35/6 кВ Грамотейнская							1				2.3	разъединитель
405	ф.РП-9-13 (отп. на ТП-151) (БЛ), РП-9, ф.10-14-г, ПС 35/10 кВ Беловская городская							1				2.3	разъединитель
406	ф.ЦРП-1-15 (БЛ), ЦРП-1, ф.6-13-г, ПС 110/35/6 кВ Беловская							3				6.9	разъединитель
407	ф.ЦРП-1-17 (БЛ), ЦРП-1, ф.6-13-г, ПС 110/35/6 кВ Беловская							3				6.9	разъединитель
408	ф.ЦРП-1-1-ш (БЛ), ЦРП-1, ф.6-14-г, ПС 110/35/6 кВ Беловская							6				13.8	разъединитель
409	ф.ЦРП-1-1-ш (отп. на ТП-125) (БЛ), ЦРП-1, ф.6-14-г, ПС 110/35/6 кВ Беловская							1				2.3	разъединитель
410	ф.ЦРП-1-22-ш (БЛ), ЦРП-1, ф.6-13-г, ПС 110/35/6 кВ Беловская							4				9.2	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель I - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки I - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
411	Ф-10-10-29 (от ТП №9 до ТП №10), Ф-10-10-29, РП 5 10 кВ (ПО)							1				2,3	разъединитель
412	Ф-10-10-29 (ТП №9 до ТП №40), Ф-10-10-29, РП 5 10 кВ (ПО)							11				25,3	разъединитель
413	Ф-10-10-29 ВКЛЭП-10 кВ от оп.№43 до КТП №144, Ф-10-10-29, РП 5 10 кВ (ПО)							2				4,6	разъединитель
414	Ф-10-10-О, П/СТ 35/10 кВ ППШ (ПО)							2				4,6	разъединитель
415	Ф-10-10-О, П/СТ 35/10 кВ ППШ (ПО)							2				4,6	разъединитель
416	Ф-10-11-44 (Сандыркин), РП 5 10 кВ (ПО)							1				2,3	разъединитель
417	Ф-10-11-44, РП 5 10 кВ (ПО)							3				6,9	разъединитель
418	Ф-10-12-Г (оп.№6/2 до КТП 145), Ф-10-12-Г, П/СТ 35/10 кВ ППШ (ПО)							1				2,3	разъединитель
419	Ф-10-12-Г (от ТП №140 до ТП №141), Ф-10-12-Г, П/СТ 35/10 кВ ППШ (ПО)							2				4,6	разъединитель
420	Ф-10-13-135 (ТП №135 до ТП №41), Ф-10-13-135, П/СТ 35/10 кВ ППШ (ПО)							1				2,3	разъединитель
421	Ф-10-15-КМ (до ТП №142), Ф-10-15-КМ, П/СТ 35/10 кВ ППШ (ПО)							3				6,9	разъединитель
422	Ф-10-15-КМ (ППШ-140-141), Ф-10-15-КМ, П/СТ 35/10 кВ ППШ (ПО)							9				20,7	разъединитель
423	Ф-10-16-П, РП 5 10 кВ (ПО)							5				11,5	разъединитель
424	Ф-10-17-П, РП 5 10 кВ (ПО)							2				4,6	разъединитель
425	Ф-10-26-РП5, П/СТ 35/10 кВ ППШ (ПО)							3				6,9	разъединитель
426	Ф-10-31-2 (отп на ТП-315) (Б/Л), ПС 35/10 кВ Бачатская							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
427	ф-10-31-27 (отп. на ТП-БЕ 325) (БЛ), ПС 35/10 кВ Бачатская							1				2.3	разъединитель
428	ф-10-31-27 (отп. на ТП-БЕ-323) (БЛ), ПС 35/10 кВ Бачатская							1				2.3	разъединитель
429	ф-10-31-27(отп. на ТП-316 (БЛ), ПС 35/10 кВ Бачатская							1				2.3	разъединитель
430	Ф-10-31-31 (отп на ТП-315) (БЛ), ПС 35/10 кВ Бачатская							2				4.6	разъединитель
431	Ф-10-31-31 (отп на ТП-318) (БЛ), ПС 35/10 кВ Бачатская							1				2.3	разъединитель
432	Ф-10-7-ГНС, РП-10 10 кВ (ПО)							2				4.6	разъединитель
433	ф-10-8-120 (от оп.№4 до КТП-20), ф 10-8-120, РП 5 10 кВ (ПО)							1				2.3	разъединитель
434	ф-10-8-120 (от ТП-17 до КТП-5), ф 10-8-120, РП 5 10 кВ (ПО)							1				2.3	разъединитель
435	Ф-10-8-ГНС, РП-10 10 кВ (ПО)							3				6.9	разъединитель
436	Ф-10-9-Г, ПС 35/10кВ ППШ (ПО)							2				4.6	разъединитель
437	Ф-6-10-ППШСУ, ПС 110/35/6кВ Польшаевская-3 (ПО)							4				9.2	разъединитель
438	Ф-6-13-Быт, ПС 35/6 кВ Польшаевская-12 (ПО)							12				27.6	разъединитель
439	Ф-6-14-Ш, ПС 110/35/6кВ Польшаевская-3 (ПО)							3				6.9	разъединитель
440	Ф-6-16-Б (отпайка ТП-56), ф. 6-16-Б, П/СТ 6/0,4 кВ № 909 ш. " Польшаевская" (ПО) (ПО)							2				4.6	разъединитель
441	Ф-6-16-Б, П/СТ 6/0,4 кВ № 909 ш. " Польшаевская" (ПО)							11				25.3	разъединитель
442	Ф-6-18-ГР (до ЯКНО), Ф-6-18-ГР, ПС 110/35/6кВ Польшаевская-3 (ПО)							2				4.6	разъединитель
443	Ф-6-18-ГР (от ЯКНО), Ф-6-18-ГР, ПС 110/35/6кВ Польшаевская-3 (ПО)							9				20.7	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
444	Ф-6-18-ГР (ТП-105 до ТП-102), Ф-6-18-ГР, ПС 110/35/6кВ Полысаевская-3 (ПО)							2				4.6	разъединитель
445	Ф-6-18-ГР ВЛЗ-6 кВ от оп.№81 до КТП.№110, Ф-6-18-ГР, ПС 110/35/6кВ Полысаевская-3 (ПО)							2				4.6	разъединитель
446	Ф-6-1-Ж, П/СТ 6/0,4 кВ № 909 ш. "Полысаевская" (ПО)							12				27.6	разъединитель
447	Ф-6-22-П6 (отпайка на п.Зеленый клоч), ПС 110/35/6кВ Полысаевская-3 (ПО)							2				4.6	разъединитель
448	Ф-6-22-П6 (отпайка на п.Мереть), ПС 110/35/6кВ Полысаевская-3 (ПО)							4				9.2	разъединитель
449	Ф-6-22-П6 (ПС №3 до отпайки), ПС 110/35/6кВ Полысаевская-3 (ПО)							1				2.3	разъединитель
450	Ф-6-29-Ш, ПС 110/35/6кВ Полысаевская-3 (ПО)							5				11.5	разъединитель
451	Ф-6-31-К, ПС 110/35/6кВ Полысаевская-3 (ПО)							3				6.9	разъединитель
452	Ф-6-37-Ж (ПС №2 до ТП №25), ф.6-37-Ж, П/СТ № 2 35/6 кВ ш. "Октябрьская" (ПО)							6				13.8	разъединитель
453	Ф-6-37-Ж (ТП №30 до ТП №70), ф.6-37-Ж, П/СТ № 2 35/6 кВ ш. "Октябрьская" (ПО)							5				11.5	разъединитель
454	Ф-6-46-Ж (от ТП №1 до ТП №27), ф 6-46-Ж, П/СТ № 2 35/6 ш. "Октябрьская" (ПО)							9				20.7	разъединитель
455	Ф-6-46-Ж (ПС №2 до ТП №1), ф 6-46-Ж, П/СТ № 2 35/6 ш. "Октябрьская" (ПО)							6				13.8	разъединитель
456	Ф-6-46-Ж (ТП №31 до ТП №33), ф 6-46-Ж, П/СТ № 2 35/6 ш. "Октябрьская" (ПО)							3				6.9	разъединитель
457	ф.10-10-73 РП-ГУ 1							3				6.9	разъединитель
458	ф.10-11-М ПС 110 кВ Гурьевская							3				6.9	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
459	ф.10-11-М ПС 110 кВ Гурьевская							2				4,6	разъединитель
460	ф.10-11-М ПС 110 кВ Гурьевская							1				2,3	разъединитель
461	ф.10-12-Ц РП-ГУ 1							7				16,1	разъединитель
462	ф.10-13-А РП-ГУ 1							2				4,6	разъединитель
463	ф.10-13-А РП-ГУ 1							1				2,3	разъединитель
464	ф.10-13-А РП-ГУ 1							1				2,3	разъединитель
465	ф.10-13-А РП-ГУ 1							2				4,6	разъединитель
466	ф.10-13-А РП-ГУ 1							2				4,6	разъединитель
467	ф.10-13-А РП-ГУ 1							33				75,9	разъединитель
468	ф.10-13-А РП-ГУ 1							1				2,3	разъединитель
469	ф.10-13-А РП-ГУ 1							1				2,3	разъединитель
470	ф.10-13-А РП-ГУ 1							1				2,3	разъединитель
471	ф.10-13-Г ПС 110 кВ Гурьевская							1				2,3	разъединитель
472	ф.10-13-Г ПС 110 кВ Гурьевская							1				2,3	разъединитель
473	ф.10-13-Г ПС 110 кВ Гурьевская							40				92	разъединитель
474	ф.10-13-Г ПС 110 кВ Гурьевская							4				9,2	разъединитель
475	ф.10-13-Г ПС 110 кВ Гурьевская							1				2,3	разъединитель
476	ф.10-14-Б ПС 35 кВ Урская							2				4,6	разъединитель
477	ф.10-14-Д РП-ГУ 1							2				4,6	разъединитель
478	ф.10-14-Д РП-ГУ 1							19				43,7	разъединитель
479	ф.10-15-С ПС 110 кВ Гурьевская							1				2,3	разъединитель
480	ф.10-16-Х РП-ГУ 1							1				2,3	разъединитель
481	ф.10-16-Х РП-ГУ 1							12				27,6	разъединитель
482	ф.10-16-Х РП-ГУ 1							1				2,3	разъединитель
483	ф.10-1-С ПС 110 кВ Гурьевская							1				2,3	разъединитель
484	ф.10-3-Г ПС 110 кВ Гурьевская							4				9,2	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
485	ф.10-5-П ПС 110 кВ Гурьевская							11				25,3	разъединитель
486	ф.10-5-П ПС 110 кВ Гурьевская							9				20,7	разъединитель
487	ф.10-9-Г ПС 110 кВ Гурьевская							4				9,2	разъединитель
488	ф.10-9-Ц РП-ГУ 1							1				2,3	разъединитель
489	ф.6-15-А ПС 35 кВ Горная							3				6,9	разъединитель
490	ф.6-15-А ПС 35 кВ Горная							1				2,3	разъединитель
491	ф.6-15-А ПС 35 кВ Горная							1				2,3	разъединитель
492	ф.6-15-С РП-ГУ 2							3				6,9	разъединитель
493	ф.6-16-В5 ПС 35 кВ Рудник							4				9,2	разъединитель
494	ф.6-16-3Т ПС 35 кВ Горная							10				23	разъединитель
495	ф.6-16-3Т ПС 35 кВ Горная							1				2,3	разъединитель
496	ф.6-17-К ПС 35 кВ Рудник							10				23	разъединитель
497	ф.6-19-Х ПС 35 кВ Рудник							2				4,6	разъединитель
498	ф.6-19-Х ПС 35 кВ Рудник							3				6,9	разъединитель
499	ф.6-19-Х ПС 35 кВ Рудник							3				6,9	разъединитель
500	ф.6-19-Х ПС 35 кВ Рудник							1				2,3	разъединитель
501	ф.6-1-Ф ПС 35 кВ Горная							2				4,6	разъединитель
502	ф.6-1-Ф ПС 35 кВ Горная							1				2,3	разъединитель
503	ф.6-1-Ф ПС 35 кВ Горная							1				2,3	разъединитель
504	ф.6-23-В ПС 35 кВ Фабрика							7				16,1	разъединитель
505	ф.6-23-В ПС 35 кВ Фабрика							1				2,3	разъединитель
506	ф.6-3-Т ПС 35 кВ Горная							1				2,3	разъединитель
507	ф.6-3-Т ПС 35 кВ Горная							3				6,9	разъединитель
508	ф.6-4-Г ПС 35 кВ Рудник							2				4,6	разъединитель
509	ф.6-9-3 РП-ГУ 2							4				9,2	разъединитель
510	ф.6-9-3 РП-ГУ 2							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
511	ф.Город-2 ПС 35 кВ ГМЗ							1				2,3	разъединитель
512	ф.Город-2 ПС 35 кВ ГМЗ							36				82,8	разъединитель
513	ф.Город-2 ПС 35 кВ ГМЗ							1				2,3	разъединитель
514	ф.Город-2 ПС 35 кВ ГМЗ							2				4,6	разъединитель
515	ф.Город-2 ПС 35 кВ ГМЗ							1				2,3	разъединитель
516	ф.Город-3 ПС 35 кВ ГМЗ							5				11,5	разъединитель
517	ф.Город-4 ПС 35 кВ ГМЗ							20				46	разъединитель
518	ф.Город-4 ПС 35 кВ ГМЗ							2				4,6	разъединитель
519	ф.Город-4 ПС 35 кВ ГМЗ							2				4,6	разъединитель
520	ф.Город-5 ПС 35 кВ ГМЗ							8				18,4	разъединитель
521	ВЛ 10 кВ ф.10-12-НК ПС 35 кВ Николаевская							1				2,3	разъединитель
522	ВЛ 10 кВ ф.10-17-Л ПС 35 кВ Сосновская							1				2,3	разъединитель
523	ВЛ 10 кВ ф.10-17-Л ПС 35 кВ Сосновская							1				2,3	разъединитель
524	ВЛ 10 кВ ф.10-17-Л ПС 35 кВ Сосновская							1				2,3	разъединитель
525	ВЛ 10 кВ ф.10-17-Л ПС 35 кВ Сосновская							1				2,3	разъединитель
526	ВЛ 10 кВ ф.10-17-Л ПС 35 кВ Сосновская							1				2,3	разъединитель
527	ВЛ 10 кВ ф.10-17-Л ПС 35 кВ Сосновская							1				2,3	разъединитель
528	ВЛ 10 кВ ф.10-17-Л ПС 35 кВ Сосновская							1				2,3	разъединитель
529	ВЛ 10 кВ ф.10-2-Т ПС 35 кВ Сосновская							2				4,6	разъединитель
530	ВЛ 10 кВ ф.10-2-Т ПС 35 кВ Сосновская							4				9,2	разъединитель
531	ВЛ 10 кВ ф.10-2-Т ПС 35 кВ Сосновская							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
532	ВЛ 10 кВ ф.10-2-Т ПС 35 кВ Сосновская							3				6,9	разъединитель
533	ВЛ 10 кВ ф.10-2-Т ПС 35 кВ Сосновская							1				2,3	разъединитель
534	ВЛ 10 кВ ф.10-2-Т ПС 35 кВ Сосновская							1				2,3	разъединитель
535	ВЛ 10 кВ ф. 10-4-Ш РП 10 кВ Кузедеевский							1				2,3	разъединитель
536	ВЛ 10 кВ ф.10-6-Ч ПС 110 кВ Бенжереп-2							2				4,6	разъединитель
537	ВЛ 10 кВ ф.10-6-Ч ПС 110 кВ Бенжереп-2							1				2,3	разъединитель
538	ВЛ 10 кВ ф.10-6-Ч ПС 110 кВ Бенжереп-2							2				4,6	разъединитель
539	ВЛ 6 кВ ф.6-11-П ПС 110 кВ Тепловая							1				2,3	разъединитель
540	ВЛ 6 кВ ф.6-12-Ж ЦРП-5							1				2,3	разъединитель
541	ВЛ 6 кВ ф.6-12-з ПС 110 кВ Шушталепская							1				2,3	разъединитель
542	ВЛ 6 кВ ф.6-12-з ПС 110 кВ Шушталепская							1				2,3	разъединитель
543	ВЛ 6 кВ ф.6-13-М РП-П-6							1				2,3	разъединитель
544	ВЛ 6 кВ ф.6-13-М РП-П-6							1				2,3	разъединитель
545	ВЛ 6 кВ ф.6-20-П ПС 110 кВ Шушталепская							2				4,6	разъединитель
546	ВЛ 6 кВ ф.6-2-А РП-П-6							1				2,3	разъединитель
547	ВЛ 6 кВ ф.6-2-Л ЦРП-5							2				4,6	разъединитель
548	ВЛ 6 кВ ф.6-2-Л ЦРП-5							3				6,9	разъединитель
549	ВЛ 6 кВ ф.6-2-Л ЦРП-5							2				4,6	разъединитель
550	ВЛ 6 кВ ф.6-2-Л ЦРП-5							1				2,3	разъединитель
551	ВЛ 6 кВ ф.6-2-ОП ПС 110 кВ Шушталепская							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
552	ВЛ 6 кВ ф.6-2-ОП ПС 110 кВ Шухталецкая							1				2,3	разъединитель
553	ВЛ 6 кВ ф.6-6-ЗЛ ПС 35 кВ Осинниковский водозабор							2				4,6	разъединитель
554	ВЛ 6 кВ ф.6-6-ЗЛ ПС 35 кВ Осинниковский водозабор							2				4,6	разъединитель
555	ВЛ 6 кВ ф.6-6-ЗЛ ПС 35 кВ Осинниковский водозабор							2				4,6	разъединитель
556	ВЛ 6 кВ ф.6-6-ЗЛ ПС 35 кВ Осинниковский водозабор							2				4,6	разъединитель
557	ВЛ 6 кВ ф.6-6-ЗЛ ПС 35 кВ Осинниковский водозабор							1				2,3	разъединитель
558	ВЛ 6 кВ ф.6-6-ЗЛ ПС 35 кВ Осинниковский водозабор							1				2,3	разъединитель
559	ВЛ 6 кВ ф.6-9-Ж ТП-ЦТП							1				2,3	разъединитель
560	ВЛ 6 кВ ф.6-9-Ж ТП-ЦТП							1				2,3	разъединитель
561	ВЛ 6 кВ ф.6-9-Ж ТП-ЦТП							1				2,3	разъединитель
562	ВЛ 6 кВ ф.6-9-Ж ТП-ЦТП							1				2,3	разъединитель
563	ВЛ 6 кВ ф.6-9-Ж ТП-ЦТП							1				2,3	разъединитель
564	ВЛ 6 кВ ф.6-9-Ж ТП-ЦТП							3				6,9	разъединитель
565	ВЛ 6 кВ ф.6-9-Ж ТП-ЦТП							3				6,9	разъединитель
566	ВЛ 6 кВ ф.6-9-П ПС 110 кВ Шухталецкая							1				2,3	разъединитель
567	ВЛ 6 кВ ф.Город-1 РПГ							1				2,3	разъединитель
568	ВЛ 6 кВ ф.Город-2 РПГ							1				2,3	разъединитель
569	ВЛ 6 кВ ф.Город-3 РПГ							1				2,3	разъединитель
570	КВЛ 10 кВ ф.10-8-ТК ПС 110 кВ Тепличная							2				4,6	разъединитель
571	КВЛ 6 кВ ф.6-12-Ж ЦРП-5							4				9,2	разъединитель
572	КВЛ 6 кВ ф.6-12-Ж ЦРП-5							2				4,6	разъединитель
573	КВЛ 6 кВ ф.6-13-М РП-П-6							9				20,7	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
574	КВЛ 6 кВ ф.6-18-1 РПГ							1				2,3	разъединитель
575	КВЛ 6 кВ ф.6-2-А РП-П-6							2				4,6	разъединитель
576	КВЛ 6 кВ ф.6-2-А РП-П-6							1				2,3	разъединитель
577	КВЛ 6 кВ ф.6-2-Ж ЦРП-5							17				39,1	разъединитель
578	КВЛ 6 кВ ф.6-2-Ж ЦРП-5							1				2,3	разъединитель
579	КВЛ 6 кВ ф.6-2-Ж ЦРП-5							2				4,6	разъединитель
580	КВЛ 6 кВ ф.6-2-Л ЦРП-5							12				27,6	разъединитель
581	КВЛ 6 кВ ф.6-2-ОП ПС 110 кВ Шумгалепская							2				4,6	разъединитель
582	КВЛ 6 кВ ф.6-3-Ж ЦРП-5							8				18,4	разъединитель
583	КВЛ 6 кВ ф.6-6-ОП ПС 110 кВ Тепловая							3				6,9	разъединитель
584	КВЛ 6 кВ ф.6-9-Ж ТП-ЦТП							13				29,9	разъединитель
585	КВЛ 6 кВ ф.6-9-П ПС 110 кВ Шумгалепская							13				29,9	разъединитель
586	КВЛ 6 кВ ф.Город-1 РПГ							13				29,9	разъединитель
587	КВЛ 6 кВ ф.Город-2 РПГ							6				13,8	разъединитель
588	КВЛ 6 кВ ф.Город-2 РПГ							1				2,3	разъединитель
589	КВЛ 6 кВ ф.Город-2 РПГ							2				4,6	разъединитель
590	КВЛ 6 кВ ф.Город-3 РПГ							11				25,3	разъединитель
591	КВЛ 6 кВ ф.Озерный ПС 35 кВ Городская							3				6,9	разъединитель
592	ЛЭП-6кВ ф.6-10-ОП ПС 110 кВ Тепловая							2				4,6	разъединитель
593	ф.10-6-Б (до КТП Бенжереп-1)							1				2,3	разъединитель
594	ф.6-12-Ж ЦТП-5							1				2,3	разъединитель
595	ф.6-4-Ж ПС 110 кВ Малиновская							1				2,3	разъединитель
596	ВЛ-10 кВ, ф.10-6-4-Ц, ЦРП-4							1				2,3	разъединитель
597	ф.10-10-7Ц ЦРП-7							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
598	ф.10-11-7Ц, ф.10-12-7Ц ЦРП-7							12				27,6	разъединитель
599	ф.10-14-3Ц ЦРП-3							4				9,2	разъединитель
600	ф.10-15-7Ц ЦРП-7							6				13,8	разъединитель
601	ф.10-5-Б ПС 35 кВ Михайловская							1				2,3	разъединитель
602	ф.10-5-Б ПС 35 кВ Михайловская							3				6,9	разъединитель
603	ф.10-6-4Ц ЦРП-4							7				16,1	разъединитель
604	ф.10-7-7Ц, ф.10-10-7Ц ЦРП-7							4				9,2	разъединитель
605	ф.13-23-Г ПС 35 кВ Шахта Краснокаменская							9				20,7	разъединитель
606	ф.13-23-Г ПС 35 кВ Шахта Краснокаменская							3				6,9	разъединитель
607	ф.17-1-Г РП-17							6				13,8	разъединитель
608	ф.17-1-Г РП-17							1				2,3	разъединитель
609	ф.17-1-Г РП-17							2				4,6	разъединитель
610	ф.17-4-Г РП-17							2				4,6	разъединитель
611	ф.17-5-Г РП-17							11				25,3	разъединитель
612	ф.17-5-Г РП-17							2				4,6	разъединитель
613	ф.19-11-Г ПС 110 кВ №19 Краснокаменская							5				11,5	разъединитель
614	ф.19-11-Г ПС 110 кВ №19 Краснокаменская							1				2,3	разъединитель
615	ф.19-11-Г ПС 110 кВ №19 Краснокаменская							2				4,6	разъединитель
616	ф.19-11-Г ПС 110 кВ №19 Краснокаменская							1				2,3	разъединитель
617	ф.19-11-Г, ПС 110 кВ №19 Краснокаменская							1				2,3	разъединитель
618	ф.19-11-Г, ПС 110 кВ №19 Краснокаменская							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
619	ф.19-25-Г ПС 110 кВ №19 Краснокаменская							5				11,5	разъединитель
620	ф.2-10-Г ПС 35 кВ №2 Тайбинская							11				25,3	разъединитель
621	ф.2-27-Г ПС 35 кВ №2 Тайбинская							4				9,2	разъединитель
622	ф.2-27-Г ПС 35 кВ №2 Тайбинская							1				2,3	разъединитель
623	ф.2-29-Г ПС 35 кВ №2 Тайбинская							3				6,9	разъединитель
624	ф.2-3-Г ПС 35 кВ №2 Тайбинская							4				9,2	разъединитель
625	ф.6-10-2Ц ЦРП-2							2				4,6	разъединитель
626	ф.6-11-6Ц ЦРП-6							8				18,4	разъединитель
627	ф.6-12-5Ц ЦРП-5							1				2,3	разъединитель
628	ф.6-12-Г ПС 35 кВ Октябрьнская							4				9,2	разъединитель
629	ф.6-13-П ПС 35 кВ Карагайлинская							8				18,4	разъединитель
630	ф.6-13-П ПС 35 кВ Карагайлинская							2				4,6	разъединитель
631	ф.6-14-Ш ПС 35 кВ Карагайлинская							5				11,5	разъединитель
632	ф.6-14-Ш ПС 35 кВ Карагайлинская							1				2,3	разъединитель
633	ф.6-15-Г ПС 35 кВ Шахта №12							4				9,2	разъединитель
634	ф.6-15-Г ПС 35 кВ Шахта №12							2				4,6	разъединитель
635	ф.6-16-О ПС 110 кВ Киселевская-Заводская							1				2,3	разъединитель
636	ф.6-17-Г ПС 35 кВ Шахта №13							3				6,9	разъединитель
637	ф.6-1-К ПС 35 кВ Тяговая ст.Красный Камень							3				6,9	разъединитель
638	ф.6-20-П ПС 35 кВ Октябрьнская							11				25,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
639	ф.6-21-КНС, ф.6-22-КНС, ПС 110 кВ Киселевская-Заводская							2				4,6	разъединитель
640	ф.6-23-Б ПС 110 кВ Афонинская							19				43,7	разъединитель
641	ф.6-23-Б ПС 110 кВ Афонинская							2				4,6	разъединитель
642	ф.6-23-Б ПС 110 кВ Афонинская							1				2,3	разъединитель
643	ф.6-23-Б ПС 110 кВ Афонинская							2				4,6	разъединитель
644	ф.6-23-Б ПС 110 кВ Афонинская							2				4,6	разъединитель
645	ф.6-23-Б ПС 110 кВ Афонинская							1				2,3	разъединитель
646	ф.6-26-Г ПС 110 кВ Киселевская-Заводская							9				20,7	разъединитель
647	ф.6-26-Г ПС 110 кВ Киселевская-Заводская							1				2,3	разъединитель
648	ф.6-26-Г ПС 110 кВ Киселевская-Заводская							2				4,6	разъединитель
649	ф.6-26-Г ПС 110 кВ Киселевская-Заводская							1				2,3	разъединитель
650	ф.6-26-Г ПС 110 кВ Киселевская-Заводская							1				2,3	разъединитель
651	ф.6-29-Г ПС 110 кВ Вахрушевская							2				4,6	разъединитель
652	ф.6-2-Г ПС 110 кВ Вахрушевская							2				4,6	разъединитель
653	ф.6-32-Г ПС 35 кВ Шахта №13							1				2,3	разъединитель
654	ф.6-35-Б ПС 35 кВ №7 Шахта Черкасовская							6				13,8	разъединитель
655	ф.6-37-Г ПС 110 кВ Вахрушевская							24				55,2	разъединитель
656	ф.6-41-Г ПС 110 кВ Машзавод							4				9,2	разъединитель
657	ф.6-41-Г ПС 110 кВ Машзавод							1				2,3	разъединитель
658	ф.6-41-Г ПС 110 кВ Машзавод							1				2,3	разъединитель
659	ф.6-4-Г ПС 110 кВ Афонинская							25				57,5	разъединитель
660	ф.6-4-Г ПС 110 кВ Афонинская							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
661	ф.6-4-Г ПС 110 кВ Афонинская							3				6,9	разъединитель
662	ф.6-4-Д ПС 35 кВ Дальние горы							18				41,4	разъединитель
663	ф.6-4-Д ПС 35 кВ Дальние горы							2				4,6	разъединитель
664	ф.6-4-Д ПС 35 кВ Дальние горы							1				2,3	разъединитель
665	ф.6-4-Д, ПС 35 кВ Дальние горы							2				4,6	разъединитель
666	ф.6-6-6Ц ЦРП-6							2				4,6	разъединитель
667	ф.6-7-5Ц ЦРП-5							6				13,8	разъединитель
668	ф.6-7-5Ц ЦРП-5							2				4,6	разъединитель
669	ф.6-7-6Ц ЦРП-6							2				4,6	разъединитель
670	ф.6-7-К ПС 35 кВ Шахта №12							22				50,6	разъединитель
671	ф.6-7-К ПС 35 кВ Шахта №12							2				4,6	разъединитель
672	ф.6-8-6Ц ЦРП-6							3				6,9	разъединитель
673	ф.6-8-6Ц ЦРП-6							1				2,3	разъединитель
674	ф.6-8-Д ПС 35 кВ Дальние горы							5				11,5	разъединитель
675	ф.6-8-Д ПС 35 кВ Дальние горы							1				2,3	разъединитель
676	ф.6-8-Д ПС 35 кВ Дальние горы							1				2,3	разъединитель
677	ф.6-8-Д ПС 35 кВ Дальние горы							1				2,3	разъединитель
678	ф.6-8-К ПС 110 кВ Афонинская							1				2,3	разъединитель
679	ф.6-9-Г ПС 35 кВ Шахта №12							6				13,8	разъединитель
680	ф.6-9-Г ПС 35 кВ Шахта №12							1				2,3	разъединитель
681	ф.6-9-Д ПС 35 кВ Дальние горы							16				36,8	разъединитель
682	ф.6-9-3 ПС 110 кВ Киселевская-Заводская							2				4,6	разъединитель
683	ф.6-9-3 ПС 110 кВ Киселевская-Заводская							1				2,3	разъединитель
684	ф.6-9-П ПС 35 кВ Карагайлинская							23				52,9	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
685	Ф.6-9-П ПС 35 кВ Карагайлинская							1				2,3	разъединитель
686	Ф.6-9-П ПС 35 кВ Карагайлинская							1				2,3	разъединитель
687	Ф. 10-15-И, ПС 35 кВ Крапивинская (КР)							2				4,6	разъединитель
688	Ф.10-11-ВП1, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							23				52,9	разъединитель
689	Ф.10-11-ВП1, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							2				4,6	разъединитель
690	Ф.10-11-ВП1, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							1				2,3	разъединитель
691	Ф.10-11-ВП1, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							1				2,3	разъединитель
692	Ф.10-11-ВП1, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							2				4,6	разъединитель
693	Ф.10-11-ВП1, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							3				6,9	разъединитель
694	Ф.10-11-ВП1, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							2				4,6	разъединитель
695	Ф.10-11-ВП1, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							1				2,3	разъединитель
696	Ф.10-11-ВП1, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							2				4,6	разъединитель
697	Ф.10-11-ВП1, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							2				4,6	разъединитель
698	Ф.10-11-ВП1, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							1				2,3	разъединитель
699	Ф.10-11-ВП1, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							2				4,6	разъединитель
700	Ф.10-11-У2, ПС 35 кВ Крапивинская (КР)							1				2,3	разъединитель
701	Ф.10-14-НБ, ПС 35 кВ Шевелевская (КР)							1				2,3	разъединитель
702	Ф.10-14-ПБ-1, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
703	Ф.10-15-И, ПС 35 кВ Крапивинская (КР)							1				2.3	разъединитель
704	Ф.10-16-КР, ПС 35 кВ Крапивинская (КР)							1				2.3	разъединитель
705	Ф.10-16-КР, ПС 35 кВ Крапивинская (КР)							1				2.3	разъединитель
706	Ф.10-16-КР, ПС 35 кВ Крапивинская (КР)							1				2.3	разъединитель
707	Ф.10-16-КР, ПС 35 кВ Крапивинская (КР)							3				6.9	разъединитель
708	Ф.10-16-КР, ПС 35 кВ Крапивинская (КР)							1				2.3	разъединитель
709	Ф.10-16-КР, ПС 35 кВ Крапивинская (КР)							1				2.3	разъединитель
710	Ф.10-1-Д, ПС 35 кВ Борисовская (КР)							1				2.3	разъединитель
711	Ф.10-2-КМ, ПС 35 кВ Тарадановская (КР)							1				2.3	разъединитель
712	Ф.10-6-К1, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							1				2.3	разъединитель
713	Ф.10-6-К1, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							1				2.3	разъединитель
714	Ф.10-6-К1, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							1				2.3	разъединитель
715	Ф.10-7-ВП2, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							2				4.6	разъединитель
716	Ф.10-8-КФ, ПС 35 кВ Крапивинская (КР)							1				2.3	разъединитель
717	Ф.10-ВП2, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							3				6.9	разъединитель
718	Ф-10-10-С, ПС 35 кВ Борисовская (КР)							2				4.6	разъединитель
719	Ф-10-11-ВП1, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							24				55.2	разъединитель
720	Ф-10-11-ВП1, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							1				2.3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
721	Ф-10-11-ОЧ, ПС 35 кВ Борисовская (КР)							1				2,3	разъединитель
722	Ф-10-13-К2, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							2				4,6	разъединитель
723	Ф-10-13-К2, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							1				2,3	разъединитель
724	Ф-10-13-К2, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							3				6,9	разъединитель
725	Ф-10-13-К2, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							3				6,9	разъединитель
726	Ф-10-14-К, ПС 110 кВ Плотниковская (КР)							1				2,3	разъединитель
727	Ф-10-15-И, ПС 35 кВ Крапивинская (КР)							1				2,3	разъединитель
728	Ф-10-15-ТЦ, ПС 35 кВ Панфиловская (КР)							1				2,3	разъединитель
729	Ф-10-16-КР, ПС 35 кВ Крапивинская (КР)							38				87,4	разъединитель
730	Ф-10-16-КР, ПС 35 кВ Крапивинская (КР)							1				2,3	разъединитель
731	Ф-10-16-КР, ПС 35 кВ Крапивинская (КР)							1				2,3	разъединитель
732	Ф-10-16-КР, ПС 35 кВ Крапивинская (КР)							1				2,3	разъединитель
733	Ф-10-2-ЗГ, ПС 35 кВ Крапивинская (КР)							7				16,1	разъединитель
734	Ф-10-5-Ж, ПС 35 кВ Чусовитинская (КР)							2				4,6	разъединитель
735	Ф-10-6-К1, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							1				2,3	разъединитель
736	Ф-10-6-К1, ПС 110 кВ Пионерная(КР)							6				13,8	разъединитель
737	Ф-10-7-БП, ПС 35 кВ Борисовская (КР)							1				2,3	разъединитель
738	Ф-10-7-ВП2, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							28				64,4	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
739	Ф-10-7-ВП2, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							1				2,3	разъединитель
740	Ф-10-7-ВП2, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							1				2,3	разъединитель
741	Ф-10-8-КФ, ПС 35 кВ Крапивинская (КР)							8				18,4	разъединитель
742	Ф-10-8-ПБ2 до ТП-039, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							2				4,6	разъединитель
743	Ф-10-8-ПБ2, ПС 110 кВ Пионерная (КР)							7				16,1	разъединитель
744	Ф-10-8-ЧУ, ПС 35 кВ Чусовитинская (КР)							2				4,6	разъединитель
745	2ВЛ3-10кВ от опоры №18/6 Ф-10-3М, Ф-10-18М до РУ-10кВ ТП-МА 202, ПС 35кВ Марининская городская							1				2,3	разъединитель
746	2ВЛ3-10кВ от опоры №18/6 Ф-10-3М, Ф-10-18М до РУ-10кВ ТП-МА 202, ПС 35кВ Марининская городская							1				2,3	разъединитель
747	ВКЛ-10 кВ от опоры № 7 ВЛ-10 кВ Ф-10-10-У до РУ-10 кВ ТП-ЧБ 428, д. Курск-Смоленка», ПС 35кВ Курск-Смоленская							1				2,3	разъединитель
748	ВКЛ-10кВ от опоры № 1 ВЛ-10кВ Ф-10-1-П до РУ-10 кВ ТП-МА 194-10/0,4 кВ, расположенной в районе ул.Макаренко, г.Марининск, ф. 10-1П, ПС 110кВ Пионерская							2				4,6	разъединитель
749	ВКЛ-10кВ от опоры №2 ВЛ3-10кВ Ф-10-15М до РУ-10кВ ТП-МА 207, ПС 35кВ Марининская городская							1				2,3	разъединитель
750	ВКЛ-10кВ от опоры №2 ВЛ3-10кВ Ф-10-7М до РУ-10кВ ТП-МА 207, ПС 35кВ Марининская городская							1				2,3	разъединитель
751	ВКЛ-10кВ от опоры №85 ВЛИ-10кВ Ф-10-9-2Л до РУ-10кВ ТП-МА 204, РТП-МА 2							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
752	ВЛ 10 кВ от опоры № 81-3 Ф-10-12-2Л до РУ 10 кВ ТП-МА 218, г. Маринск, РТП-МА 2							1				2,3	разъединитель
753	ВЛ 10 кВ от опоры № 92-2 Ф-10-6-М до РУ 10 кВ ТП-МА 219, г. Маринск, ПС 35кВ Маринская городская							1				2,3	разъединитель
754	ВЛ-10 10-18М от опоры №12 до ТП-МА 192, ПС 35кВ Маринская городская							2				4,6	разъединитель
755	ВЛ-10 в сторону КТП-161п, ф. 10-12-2Л, РТП-МА 2							1				2,3	разъединитель
756	ВЛ-10 в сторону МТП-109п, ф. 10-7Л, ПС 110кВ ЛПК							1				2,3	разъединитель
757	ВЛ-10 в сторону МТП-169п, ф. 10-10Л, ПС 110кВ ЛПК							1				2,3	разъединитель
758	ВЛ-10 до КТП-78п, ф. 10-6М, ПС 35кВ Маринская городская							1				2,3	разъединитель
759	ВЛ-10 кВ до КТП-149п, ф. 10-8-УН, ПС 110кВ Чебулинская							1				2,3	разъединитель
760	ВЛ-10 кВ до КТП-156п, ф. 10-1-Ч, ПС 35кВ Чумайская							1				2,3	разъединитель
761	ВЛ-10 кВ до МТП-176п, ф. 10-11-Ч, ПС 35кВ Чумайская							1				2,3	разъединитель
762	ВЛ-10 кВ до ТП-ЧБ 407, ф. 10-13-Н, ПС 35кВ Николаевская							2				4,6	разъединитель
763	ВЛ-10 кВ до ТП-ЧБ 418, ф. 10-5-Ч, ПС 110кВ Чебулинская							1				2,3	разъединитель
764	ВЛ-10 кВ от опоры № 249/23 ВЛ-10 кВ ф.10-3-А до РУ-10 кВ ТП-ЧБ 002 - 10/0,4 кВ, ПС 110кВ Чебулинская							2				4,6	разъединитель
765	ВЛ-10 кВ от опоры № 80/14 ВЛЗ-10 кВ Ф-10-5-Ч до РУ-10 кВ ТП-ЧБ 431, пгт. Верх-Чебула», ПС 110кВ Чебулинская							1				2,3	разъединитель
766	ВЛ-10 кВ от опоры № 80/14/6 ВЛ-10 кВ Ф-10-5-Ч до РУ-10 кВ ТП-ЧБ 432 - 10/0,4 кВ, ПС 110кВ Чебулинская							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
767	ВЛ-10 кВ от опоры № 88/1 ВЛ-10 кВ Ф-10-12-Ч до РУ-10 кВ ТП-ЧБ 432 - 10/0,4 кВ, ПС 110кВ Чебулинская							1				2,3	разъединитель
768	ВЛ-10 кВ от опоры № 88/8 ВЛ3-10 кВ Ф-10-12-Ч до РУ-10 кВ ТП-ЧБ 431, пгт. Верх-Чебула», ПС 110кВ Чебулинская							1				2,3	разъединитель
769	ВЛ-10 кВ от опоры №85 Ф-10-6-С до ТП-ЧБ 427, ПС 110кВ Чебулинская							1				2,3	разъединитель
770	ВЛ-10 кВ отпайка от Ф-10-16-НК до ТП-ЧБ 159, ПС 110кВ Чебулинская							2				4,6	разъединитель
771	ВЛ-10 кВ Ф-10-10-К отпайка от оп. №133/17 до ТП-ЧБ 416, ПС 35кВ Чумайская							1				2,3	разъединитель
772	ВЛ-10 кВ Ф-10-10-М отпайка от оп. №152/2 до ТП-ЧБ 179, ПС 110кВ Ивановская							1				2,3	разъединитель
773	ВЛ-10 кВ Ф-10-11-А отпайка от оп. №239 до ТП-ЧБ 403, ПС 110кВ Чебулинская							2				4,6	разъединитель
774	ВЛ-10 кВ Ф-10-12-Ч отпайка до ТП-ЧБ 031, ПС 110кВ Чебулинская							1				2,3	разъединитель
775	ВЛ-10 кВ Ф-10-12-Ч, ПС 110кВ Чебулинская							28				64,4	разъединитель
776	ВЛ-10 кВ Ф-10-16-НК до ТП-ЧБ 419, ПС 110кВ Чебулинская							2				4,6	разъединитель
777	ВЛ-10 кВ Ф-10-17-П отпайка от оп. №5 до ТП-ЧБ 194, ПС 110кВ Чебулинская							1				2,3	разъединитель
778	ВЛ-10 кВ Ф-10-2-КС отпайка от оп. №4/7/5 до ТП-ЧБ 261, ПС 35кВ курек-Смоленская							1				2,3	разъединитель
779	ВЛ-10 кВ Ф-10-3-А до ТП -ЧБ 429 ул. Строительная 1, "К", пгт. Верх-Чебула», ПС 110кВ Чебулинская							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
780	ВЛ-10 кВ Ф-10-3-А отпайка до ТП-ЧБ 180, ПС 110кВ Чебулинская							2				4.6	разъединитель
781	ВЛ-10 кВ Ф-10-5-Ч отпайка от оп. №42/1 до ТП-ЧБ 183, ПС 110кВ Чебулинская							1				2.3	разъединитель
782	ВЛ-10 кВ Ф-10-5-Ч отпайка от оп. №37/1 до ТП-ЧБ 172, ПС 110кВ Чебулинская							1				2.3	разъединитель
783	ВЛ-10 кВ Ф-10-5-Ч отпайка от оп. №45/2 до ТП-ЧБ 031, ПС 110кВ Чебулинская							2				4.6	разъединитель
784	ВЛ-10 кВ Ф-10-5-Ч отпайка от оп. №54 до ТП-ЧБ 192, ПС 110кВ Чебулинская							1				2.3	разъединитель
785	ВЛ-10 кВ Ф-10-5-Ч отпайка от оп. №6 до ТП-ЧБ 173, ПС 110кВ Чебулинская							1				2.3	разъединитель
786	ВЛ-10 кВ Ф-10-5-Ч отпайка от оп. №6 до ТП-ЧБ 178, ПС 110кВ Чебулинская							1				2.3	разъединитель
787	ВЛ-10 кВ Ф-10-5-Ч отпайка от оп. №7 до ТП-ЧБ 160, ПС 110кВ Чебулинская							2				4.6	разъединитель
788	ВЛ-10 кВ Ф-10-5-Ч отпайка от оп. №71/1 до ТП-ЧБ 136, ПС 110кВ Чебулинская							1				2.3	разъединитель
789	ВЛ-10 кВ Ф-10-5-Ч отпайка от оп. №76/2/11 до ТП-ЧБ 148, ПС 110кВ Чебулинская							1				2.3	разъединитель
790	ВЛ-10 кВ Ф-10-5-Ч отпайка от оп. №80/18 до ТП-ЧБ 402, ПС 110кВ Чебулинская							4				9.2	разъединитель
791	ВЛ-10 кВ Ф-10-5-Ч отпайка от оп. №80/2 до ТП-ЧБ 162, ПС 110кВ Чебулинская							1				2.3	разъединитель
792	ВЛ-10 кВ Ф-10-6-С отпайка до ТП-ЧБ 167, ПС 110кВ Чебулинская							1				2.3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
793	ВЛ-10 кВ Ф-10-6-С отпайка от оп.№2 до ТП-ЧБ 159, ПС 110кВ Чебулинская							1				2,3	разъединитель
794	ВЛ-10 кВ Ф-10-6-С отпайка от оп.№67 до оп.№6, ПС 110кВ Чебулинская							2				4,6	разъединитель
795	ВЛ-10 кВ Ф-10-6-С отпайка от оп.№79 до ТП-ЧБ 189, ПС 110кВ Чебулинская							1				2,3	разъединитель
796	ВЛ-10 Ф-10-10Л до ТП-МА 072, ПС 110кВ ЛПК							1				2,3	разъединитель
797	ВЛ-10 Ф-10-10Л до ТП-МА 090, ПС 110кВ ЛПК							2				4,6	разъединитель
798	ВЛ-10 Ф-10-10Л отп. на ТП-МА 065, ПС 110кВ ЛПК							2				4,6	разъединитель
799	ВЛ-10 Ф-10-10Л отп. ТП-МА 152, ПС 110кВ ЛПК							2				4,6	разъединитель
800	ВЛ-10 Ф-10-10Л, ПС 110кВ ЛПК							17				39,1	разъединитель
801	ВЛ-10 Ф-10-11Ц, ПС 110кВ ЛПК							2				4,6	разъединитель
802	ВЛ-10 Ф-10-12-1Т, РТП-МА 1							1				2,3	разъединитель
803	ВЛ-10 Ф-10-12-2Л от ТП-МА 135 до ТП-МА 049, РТП-МА 2							1				2,3	разъединитель
804	ВЛ-10 Ф-10-12-2Л отп. ТП-МА 066, РТП-МА 2							1				2,3	разъединитель
805	ВЛ-10 Ф-10-12-2Л отп. ТП-МА 149, РТП-МА 2							1				2,3	разъединитель
806	ВЛ-10 Ф-10-12-2Л, РТП-МА 2							37				85,1	разъединитель
807	ВЛ-10 Ф-10-13-1Т, РТП-МА 1							10				23	разъединитель
808	ВЛ-10 Ф-10-14-2Л, РТП-МА 2							3				6,9	разъединитель
809	ВЛ-10 Ф-10-15М до ТП-МА 118, ПС 35кВ Маринская городская							2				4,6	разъединитель
810	ВЛ-10 Ф-10-15М до ТП-МА 189, ПС 35кВ Маринская городская							1				2,3	разъединитель
811	ВЛ-10 Ф-10-15М, ПС 35кВ Маринская городская							19				43,7	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
812	ВЛ-10 Ф-10-16Л отп. ТП-МА 150, ПС 110кВ ЛПК							1				2,3	разъединитель
813	ВЛ-10 Ф-10-16Л, ПС 110кВ ЛПК							18				41,4	разъединитель
814	ВЛ-10 Ф-10-16М, ПС 35кВ Маринская городская							9				20,7	разъединитель
815	ВЛ-10 Ф-10-18-2Л, РТП-МА 2							3				6,9	разъединитель
816	ВЛ-10 Ф-10-18М от ТП-МА 192 до ТП-МА 193, ПС 35кВ Маринская городская							1				2,3	разъединитель
817	ВЛ-10 Ф-10-1М, ПС 35кВ Авангард							5				11,5	разъединитель
818	ВЛ-10 Ф-10-1П до ТП-МА 096, ПС 110кВ Пионерская							2				4,6	разъединитель
819	ВЛ-10 Ф-10-1П от опоры №69 до ТП-МА 067, ПС 110кВ Пионерская							2				4,6	разъединитель
820	ВЛ-10 Ф-10-1П пер. Макаренко, ПС 110кВ Пионерская							2				4,6	разъединитель
821	ВЛ-10 Ф-10-1П, ПС 110кВ Пионерская							23				52,9	разъединитель
822	ВЛ-10 Ф-10-20-2Л, РТП-МА 2							3				6,9	разъединитель
823	ВЛ-10 Ф-10-3-1Т, РТП-МА 1							2				4,6	разъединитель
824	ВЛ-10 Ф-10-3М, ПС 35кВ Маринская городская							2				4,6	разъединитель
825	ВЛ-10 Ф-10-4-1Т, РТП-МА 1							2				4,6	разъединитель
826	ВЛ-10 Ф-10-5-1Т отп. на ТП-МА 179, РТП-МА 1							2				4,6	разъединитель
827	ВЛ-10 Ф-10-5-1Т, РТП-МА 1							9				20,7	разъединитель
828	ВЛ-10 Ф-10-6М до ТП-МА 139, ПС 35кВ Маринская городская							1				2,3	разъединитель
829	ВЛ-10 Ф-10-6М от опоры №24 до ТП-МА 180, ПС 35кВ Маринская городская							1				2,3	разъединитель
830	ВЛ-10 Ф-10-6М, ПС 35кВ Маринская городская							16				36,8	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
831	ВЛ-10 Ф-10-7Л от ТП-МА 156 до ТП-МА 181, ПС 110кВ ЛПК							1				2.3	разъединитель
832	ВЛ-10 Ф-10-7Л отп. на ТП-МА 094, ПС 110кВ ЛПК							1				2.3	разъединитель
833	ВЛ-10 Ф-10-7Л отп. ТП-МА 069, ПС 110кВ ЛПК							2				4.6	разъединитель
834	ВЛ-10 Ф-10-7Л отп. ТП-МА 128, ПС 110кВ ЛПК							2				4.6	разъединитель
835	ВЛ-10 Ф-10-7Л отп. ТП-МА 154, ПС 110кВ ЛПК							1				2.3	разъединитель
836	ВЛ-10 Ф-10-7Л отп. ТП-МА 156, ПС 110кВ ЛПК							2				4.6	разъединитель
837	ВЛ-10 Ф-10-7Л отп. ТП-МА 178, ПС 110кВ ЛПК							1				2.3	разъединитель
838	ВЛ-10 Ф-10-7Л, ПС 110кВ ЛПК							29				66.7	разъединитель
839	ВЛ-10 Ф-10-7М до ТП-МА 155, ПС 35кВ Марининская городская							1				2.3	разъединитель
840	ВЛ-10 Ф-10-7М до ТП-МА 172, ПС 35кВ Марининская городская							1				2.3	разъединитель
841	ВЛ-10 Ф-10-7М до ТП-МА 187, ПС 35кВ Марининская городская							2				4.6	разъединитель
842	ВЛ-10 Ф-10-7М, ПС 35кВ Марининская городская							13				29.9	разъединитель
843	ВЛ-10 Ф-10-9-2Л (Ф-10-14-2Л) отп. на ТП-МА 166, РТП-МА 2							1				2.3	разъединитель
844	ВЛ-10 Ф-10-9-2Л отп. на ТП-МА 165, РТП-МА 2							1				2.3	разъединитель
845	ВЛ-10 Ф-10-9-2Л отп. ТП-МА 148, РТП-МА 2							1				2.3	разъединитель
846	ВЛ-10 Ф-10-9-2Л отп. ТП-МА 191, РТП-МА 2							2				4.6	разъединитель
847	ВЛ-10 Ф-10-9-2Л, РТП-МА 2							25				57.5	разъединитель
848	ВЛ-10 Ф-10-9М до ТП-М-024п, ПС 35кВ Суловская							2				4.6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
849	ВЛ-10кВ до КТП-061п, ф. 10-13-БЛ, ПС 35кВ Благовещенская							1				2,3	разъединитель
850	ВЛ-10кВ до КТП-089п, ф. 10-9Б, ПС 35кВ Благовещенская							1				2,3	разъединитель
851	ВЛ-10кВ до КТП-098п, ф. 10-5-К, ПС 35кВ Колеульская							1				2,3	разъединитель
852	ВЛ-10кВ до КТП-123п, ф. 10-9М, ПС 35кВ Суловская							1				2,3	разъединитель
853	ВЛ-10кВ до КТП-165п, ф. 10-14П, ПС 35кВ Колеульская							1				2,3	разъединитель
854	ВЛ-10кВ до КТП-230п, ф. 10-4Т, ПС 110кВ Беркульская							1				2,3	разъединитель
855	ВЛ-10кВ до КТП-89п, ф. 10-9-2Л, РТП-МА 2							1				2,3	разъединитель
856	ВЛ-10кВ до МТП-003, ф. 10-1М, ПС 35кВ Авангард							1				2,3	разъединитель
857	ВЛ-10кВ до МТП-159п, ф. 10-12-2Л, РТП-МА 2							1				2,3	разъединитель
858	ВЛ-10кВ до ТП-МА 052, ф. 10-6М, ПС 35кВ Марининская городская							1				2,3	разъединитель
859	ВЛ-10кВ до ТП-МА 073, ф. 10-7М, ПС 35кВ Марининская городская							1				2,3	разъединитель
860	ВЛ-10кВ до ТП-МА 114, ф. 10-16Л, ПС 110кВ ЛПК							1				2,3	разъединитель
861	ВЛ-10кВ от опоры №81-11 Ф-10-12-2Л до РУ-10кВ ТП-МА 211-10/0,4кВ, Марининск, РТП-МА 2							1				2,3	разъединитель
862	ВЛ-10кВ от Ф-10-6-С ПС 110/35/10кВ отп. опоры №6 до КТП174п, ПС 110кВ Чебулинская							1				2,3	разъединитель
863	ВЛ-10кВ Ф-10-11-2Л, РТП-МА2, ПС 110 кВ ЛПК							1				2,3	разъединитель
864	ВЛ-10кВ Ф-10-12-2Л ул.Южная, РТП-МА 2							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
865	ВЛ-10кВ ф-10-12-2Л, РТП-МА 2							1				2,3	разъединитель
866	ВЛ-10кВ Ф-10-12-Ч до ТП-ЧБ 145, ПС 110кВ Чебулинская							1				2,3	разъединитель
867	ВЛ-10кВ Ф-10-12-Ч от оп.№62 до ТП-ЧБ 100, ПС 110кВ Чебулинская							1				2,3	разъединитель
868	ВЛ-10кВ Ф-10-13В отпайка на МТП-056п, ПС 35кВ Красноярская							1				2,3	разъединитель
869	ВЛ-10кВ Ф-10-3-А отпайка от оп.№2 до ТП-ЧБ 193, ПС 110кВ Чебулинская							1				2,3	разъединитель
870	ВЛ-10кВ Ф-10-5-Ч до ТП-ЧБ 145, ПС 110кВ Чебулинская							2				4,6	разъединитель
871	ВЛ-10кВ Ф-10-6-С до ТП-409п, ПС 110кВ Чебулинская							1				2,3	разъединитель
872	ВЛ-10кВ Ф-10-7Л ВЭС ОАО "КЭ" (ТП-МА 083), ПС 110кВ ЛПК							1				2,3	разъединитель
873	ВЛ-10кВ Ф-10-7Л ВЭС ОАО "КЭ" (ТП-МА 093), ПС 110кВ ЛПК							1				2,3	разъединитель
874	ВЛ-10кВ Ф-10-9-2Л отпайка от оп.№37 до ТП-МА 098 ул.Ленина,16а, ф. 10-9-2Л, РТП-МА 2							1				2,3	разъединитель
875	ВЛЗ-10 кВ от опоры № 51 Ф-10-16-Л до РУ-10 кВ ТП-МА 215 - 10/0,4 кВ, г. Маринск, ПС 110кВ ЛПК							1				2,3	разъединитель
876	ВЛЗ-10 кВ от опоры № 72 Ф-10-7-Л до РУ-10 кВ ТП-МА 215 - 10/0,4 кВ, г. Маринск, ПС 110кВ ЛПК							1				2,3	разъединитель
877	ВЛЗ-10 кВ от опоры №13 Ф-10-12-Ч до ТП-ЧБ 423, ПС 110кВ Чебулинская							1				2,3	разъединитель
878	ВЛЗ-10 кВ от опоры №23/5 Ф-10-12-Ч до ТП-ЧБ 426, ПС 110кВ Чебулинская							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
879	ВЛЗ-10 кВ от опоры №61-3 ВЛ-10 кВ Ф-10-16-Л ПС 110/10 кВ «ЛПК» до РУ-10 кВ ТП-МА 214							1				2,3	разъединитель
880	ВЛЗ-10кВ от опоры №10 ВЛ-10кВ Ф-10-12-2Л до ТП-МА 070, ф. 10-11-2Л, РТП-МА 2							1				2,3	разъединитель
881	ВЛЗ-10кВ от опоры №21 ВЛЗ-10кВ, Ф-10-12-2Л до РУ-10кВ ТП-МА 199, РТП-МА 2							1				2,3	разъединитель
882	ВЛЗ-10кВ от опоры №31 ВЛ-10кВ Ф-10-6М до РУ-10кВ ТП-МА 183, ПС 35кВ Маринская городская							1				2,3	разъединитель
883	ВЛЗ-10кВ от опоры №74 ЛЭП-10кВ Ф-10-6М до конц. опоры, расп. В районе ул. Антибеская, 7, ПС 35кВ Маринская городская							1				2,3	разъединитель
884	ВЛЗ-10кВ от опоры №84 ВЛ-10кВ Ф-10-9-2Л до конц. оп. по пер. Южному							1				2,3	разъединитель
885	ЛЭП – 10 кВ от опоры № 48 ВЛ-10 кВ Ф-10-9-2Л до РУ-10 кВ ТП-МА-222 -10/0,4 кВ, ф.10-9-2Л, РТП-МА 2							2				4,6	разъединитель
886	ЛЭП-10 кВ от опоры № 24 ВЛ-10 кВ Ф-10-10-Л до РУ-10 ТП МА - 224 10/0,4 кВ, ПС 110кВ ЛПК							1				2,3	разъединитель
887	ЛЭП-10 кВ от опоры № 4 ВЛ-10 кВ Ф-10-7-М до РУ-10 кВ ТП МА-225 - 10/0,4 кВ, ПС 35кВ Маринская городская							1				2,3	разъединитель
888	ЛЭП-10 кВ от опоры № 41 ВЛ-10 кВ Ф-10-16-НК до РУ-10 кВ ТП-ЧБ 430, пгт. Верх-Чебула», ПС 110кВ Чебулинская							1				2,3	разъединитель
889	ЛЭП-10 кВ от Ф-10-12-Ч до ТП-ЧБ 420, ПС 110кВ Чебулинская							1				2,3	разъединитель
890	ЛЭП-10 кВ от Ф-10-12-Ч до ТП-ЧБ 421, ПС 110кВ Чебулинская							2				4,6	разъединитель
891	ЛЭП-10 кВ от Ф-10-12-Ч до ТП-ЧБ 422, ПС 110кВ Чебулинская							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
892	ЛЭП-10 кВ от Ф-10-5-Ч до ТП-ЧБ 424, ПС 110кВ Чебулинская							2				4,6	разъединитель
893	ЛЭП-10 кВ от Ф-10-5-Ч до ТП-ЧБ 425, ПС 110кВ Чебулинская							1				2,3	разъединитель
894	ЛЭП-10 Ф-10-12П, ПС 110кВ Пионерская							6				13,8	разъединитель
895	ЛЭП-10кВ от опоры №411/14 Ф-10-11-А до РУ-10кВ ТП-ЧБ 003-10/0,4кВ, ПС 110кВ Чебулинская							2				4,6	разъединитель
896	ЛЭП-10кВ Ф-10-15М (северо-восточная часть), ПС 35кВ Марининская городская							1				2,3	разъединитель
897	ЛЭП-10кВ Ф-10-16М (северо-восточная часть), ПС 35кВ Марининская городская							1				2,3	разъединитель
898	ЛЭП-10кВ Ф-10-6М (северо-восточная часть), ПС 35кВ Марининская городская							1				2,3	разъединитель
899	ЛЭП-10кВ Ф-10-7М (северо-восточная часть), ПС 35кВ Марининская городская							2				4,6	разъединитель
900	Ф-10-11-2Л, Ф-10-12-2Л до РУ-10 кВ 2ТП-МА 220, РТП-МА2, ПС 110кВ ЛПК							1				2,3	разъединитель
901	Ф-10-18М от ПС до ТП-МА 186, ПС 35кВ Марининская городская							2				4,6	разъединитель
902	Ф-10-18-М, Ф-10-3-М до РУ-10 кВ 2ТП МА-227, ф.10-3М, ПС 35кВ Марининская городская							1				2,3	разъединитель
903	Ф-10-18-М, Ф-10-3-М до РУ-10 кВ 2ТП МА-227, ф.10-3М, ПС 35кВ Марининская городская							1				2,3	разъединитель
904	ВЛ 6 кВ ф.212 ПС 35 кВ Восточная-городская							1				2,3	разъединитель
905	ВЛ 6 кВ ф.212 ПС 35 кВ Восточная-городская							2				4,6	разъединитель
906	ВЛ 6 кВ ф.6-10к РП-2							1				2,3	разъединитель
907	ВЛ 6 кВ ф.6-10к РП-2							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
908	ВЛ 6 кВ ф.6-10к РП-2							1				2,3	разъединитель
909	ВЛ 6 кВ ф.6-10к РП-2							1				2,3	разъединитель
910	ВЛ 6 кВ ф.6-11п ПС 110 кВ Безруковская							1				2,3	разъединитель
911	ВЛ 6 кВ ф.6-12к РП-2							1				2,3	разъединитель
912	ВЛ 6 кВ ф.6-12м РП-6							3				6,9	разъединитель
913	ВЛ 6 кВ ф.6-13в РП-5							2				4,6	разъединитель
914	ВЛ 6 кВ ф.6-13о РП-2							1				2,3	разъединитель
915	ВЛ 6 кВ ф.6-13о РП-2							1				2,3	разъединитель
916	ВЛ 6 кВ ф.6-14о ПС 110 кВ Томская							1				2,3	разъединитель
917	ВЛ 6 кВ ф.6-15д РП-5							1				2,3	разъединитель
918	ВЛ 6 кВ ф.6-15д РП-5							1				2,3	разъединитель
919	ВЛ 6 кВ ф.6-15д РП-5							3				6,9	разъединитель
920	ВЛ 6 кВ ф.6-15д РП-5							1				2,3	разъединитель
921	ВЛ 6 кВ ф.6-23в ПС 110 кВ ЦОФ Сибирь							1				2,3	разъединитель
922	ВЛ 6 кВ ф.6-23в ПС 110 кВ ЦОФ Сибирь							2				4,6	разъединитель
923	ВЛ 6 кВ ф.6-23в ПС 110 кВ ЦОФ Сибирь							1				2,3	разъединитель
924	ВЛ 6 кВ ф.6-24п ПС 110 кВ Курейнская							4				9,2	разъединитель
925	ВЛ 6 кВ ф.6-24п ПС 110 кВ Курейнская							1				2,3	разъединитель
926	ВЛ 6 кВ ф.6-514о РП-5							8				18,4	разъединитель
927	ВЛ 6 кВ ф.6-514о РП-5							1				2,3	разъединитель
928	ВЛ 6 кВ ф.6-6е ПС 110 кВ Безруковская							1				2,3	разъединитель
929	ВЛ 6 кВ ф.6-8х РП-5							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
930	ВЛ 6 кВ ф.6-8х РП-5							1				2,3	разъединитель
931	ВЛ 6 кВ ф.6-9п ПС 110 кВ Безруковская							2				4,6	разъединитель
932	ВЛ 6 кВ ф.6-9п ПС 110 кВ Безруковская							2				4,6	разъединитель
933	ВЛ 6 кВ ф.6-9п ПС 110 кВ Безруковская							1				2,3	разъединитель
934	ВЛ 6 кВ ф.6-9п ПС 110 кВ Безруковская							1				2,3	разъединитель
935	ВЛ 6 кВ ф.6-9п ПС 110 кВ Безруковская							1				2,3	разъединитель
936	КВЛ 6 кВ ф.6-10г РП-1							10				23	разъединитель
937	КВЛ 6 кВ ф.6-10к РП-2							13				29,9	разъединитель
938	КВЛ 6 кВ ф.6-11д РП-2							1				2,3	разъединитель
939	КВЛ 6 кВ ф.6-11к ПС 110 кВ ЦОФ Сибирь							2				4,6	разъединитель
940	КВЛ 6 кВ ф.6-12к РП-2							12				27,6	разъединитель
941	КВЛ 6 кВ ф.6-12м РП-6							1				2,3	разъединитель
942	КВЛ 6 кВ ф.6-13в РП-5							4				9,2	разъединитель
943	КВЛ 6 кВ ф.6-13о РП-2							2				4,6	разъединитель
944	КВЛ 6 кВ ф.6-15г РП-1							1				2,3	разъединитель
945	КВЛ 6 кВ ф.6-15д РП-5							8				18,4	разъединитель
946	КВЛ 6 кВ ф.6-15д РП-5							4				9,2	разъединитель
947	КВЛ 6 кВ ф.6-15д РП-5							1				2,3	разъединитель
948	КВЛ 6 кВ ф.6-15д РП-5							2				4,6	разъединитель
949	КВЛ 6 кВ ф.6-23в ПС 110 кВ ЦОФ Сибирь							1				2,3	разъединитель
950	КВЛ 6 кВ ф.6-24п ПС 110 кВ Курейнская							2				4,6	разъединитель
951	КВЛ 6 кВ ф.6-51а РП-5							21				48,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
952	КВЛ 6 кВ ф.6-5к РП-2							4				9,2	разъединитель
953	КВЛ 6 кВ ф.6-6с ПС 110 кВ Безруковская							12				27,6	разъединитель
954	КВЛ 6 кВ ф.6-8х РП-5							6				13,8	разъединитель
955	КВЛ 6 кВ ф.6-8х РП-5							2				4,6	разъединитель
956	КВЛ 6 кВ ф.6-9п ПС 110 кВ Безруковская							27				62,1	разъединитель
957	ВЛ 6кВ ф.Салы ТП-324							2				4,6	разъединитель
958	ф.6-3-ТП43, РП-НВ 2							1				2,3	разъединитель
959	ВКЛ-6кВ, ф.6-14-ТП43, РП-НВ 2							2				4,6	разъединитель
960	ВЛ 10 кВ ф.10-2-П, ПС "Степная"							1				2,3	разъединитель
961	ВЛ 10 кВ ф.6-10 ПС 110 кВ Карлык-Тяговая							2				4,6	разъединитель
962	ВЛ 10 кВ ф.6-10 ПС 110 кВ Карлык-Тяговая							2				4,6	разъединитель
963	ВЛ 10 кВ ф.6-10 ПС 110 кВ Карлык-Тяговая							2				4,6	разъединитель
964	ВЛ 10 кВ ф.6-10 ПС 110 кВ Карлык-Тяговая							2				4,6	разъединитель
965	ВЛ 10 кВ ф.6-10 ПС 110 кВ Карлык-Тяговая							2				4,6	разъединитель
966	ВЛ 10 кВ ф.6-10 ПС 110 кВ Карлык-Тяговая							2				4,6	разъединитель
967	ВЛ 10 кВ ф.6-10 ПС 110 кВ Карлык-Тяговая							2				4,6	разъединитель
968	ВЛ 10 кВ ф.6-10 ПС 110 кВ Карлык-Тяговая							2				4,6	разъединитель
969	ВЛ 10 кВ ф.6-10 ПС 110 кВ Карлык-Тяговая							2				4,6	разъединитель
970	ВЛ 10 кВ ф.6-10 ПС 110 кВ Карлык-Тяговая							1				2,3	разъединитель
971	ВЛ 10 кВ ф.6-10 ПС 110 кВ Карлык-Тяговая							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
972	ВЛ 10 кВ ф.6-10 ПС 110 кВ Карлык-Тяговая							2				4,6	разъединитель
973	ВЛ 10 кВ ф.6-10 ПС 110 кВ Карлык-Тяговая							1				2,3	разъединитель
974	ВЛ 10 кВ ф.9-309 ПС 110 кВ КФЗ-1							2				4,6	разъединитель
975	ВЛ 10 кВ, ф.10-7-Т, ПС "Костенковская" отпайка от оп.№41 до ТП-НВ 164							1				2,3	разъединитель
976	ВЛ 10кВ ф.10-18-РП ПС 110 кВ Степная							3				6,9	разъединитель
977	ВЛ 10кВ ф.10-18-РП, ПС 110 кВ Степная							3				6,9	разъединитель
978	ВЛ 10кВ ф.2-10 ПС 110 кВ Карлык-Тяговая							1				2,3	разъединитель
979	ВЛ 10кВ ф.2-10 ПС 110кВ Карлык-Тяговая							1				2,3	разъединитель
980	ВЛ 10кВ ф.6-10 ПС 110 кВ Карлык-Тяговая							2				4,6	разъединитель
981	ВЛ 10кВ ф.6-10 ПС 110 кВ Карлык-Тяговая							1				2,3	разъединитель
982	ВЛ 10кВ ф.6-10 кВ ПС 110 кВ Карлык-Тяговая							10				23	разъединитель
983	ВЛ 10кВ ф.6-10, ПС 110 кВ Карлык-Тяговая							3				6,9	разъединитель
984	ВЛ 6 кВ ф.19-286 РП-22							1				2,3	разъединитель
985	ВЛ 6 кВ ф.19-286 РП-22							1				2,3	разъединитель
986	ВЛ 6 кВ ф.6-208 ПС 110 кВ Есаульская-5							11				25,3	разъединитель
987	ВЛ 6 кВ ф.6-208 ПС 110 кВ Есаульская-5							2				4,6	разъединитель
988	ВЛ 6 кВ ф.6-5-Ж, ПС "Абагур-Лесной"							2				4,6	разъединитель
989	ВЛ 6 кВ ф.ТП-17-ТП-18 ПС "Центральная ТЭЦ"							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
990	ВЛ 6 кВ, ф.19-286, ПС №1 "Центральная"							1				2,3	разъединитель
991	ВЛ 6кВ 6-9-С ПС 35 кВ Абагур-Атамановская							3				6,9	разъединитель
992	ВЛ 6кВ ТП-НВ 680 ф.4-4 ПС № 3 35 кВ Южная							1				2,3	разъединитель
993	ВЛ 6кВ ф.13-141 ПС 35 кВ КМЗ							2				4,6	разъединитель
994	ВЛ 6кВ ф.19-286 РП-22							1				2,3	разъединитель
995	ВЛ 6кВ ф.6-208 ПС 110 кВ Есаульская-5							2				4,6	разъединитель
996	ВЛ 6кВ ф.6-208 ПС 110 кВ Есаульская-5							1				2,3	разъединитель
997	ВЛ 6кВ ф.6-208 ПС 110 кВ Есаульская-5							1				2,3	разъединитель
998	ВЛ 6кВ ф.6-6-ТП23 РП-НВ 19							2				4,6	разъединитель
999	ВЛ 6кВ ф.6-6-ТП23 РП-НВ 19							1				2,3	разъединитель
1000	ВЛ 6кВ ф.6-9-С ПС 35 кВ Абагур-Атамановская							1				2,3	разъединитель
1001	ВЛ 6кВ ф.6-9-С ПС 35 кВ Абагур-Атамановская							1				2,3	разъединитель
1002	ВЛ 6кВ ф.6-9-С ПС 35 кВ Абагур-Атамановская							2				4,6	разъединитель
1003	ВЛ 6кВ ф.6-9-С ПС 35 кВ Абагур-Атамановская							1				2,3	разъединитель
1004	ВЛ 6кВ ф.6-9-С ПС 35 кВ Абагур-Атамановская							1				2,3	разъединитель
1005	ВЛ 6кВ ф.6-9-С ПС 35 кВ Абагур-Атамановская							1				2,3	разъединитель
1006	ВЛ 6кВ ф.КТПН-66, ПС 35 кВ Абагур-Атамановская							1				2,3	разъединитель
1007	ВЛ 6кВ ф.Сады ТП 324							1				2,3	разъединитель
1008	ВЛ 6кВ ф.Сады ТП 324							1				2,3	разъединитель
1009	ВЛ 6кВ ф.Сады ТП 324							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1010	ВЛ 6кВ ф.Сады ТП 324							1				2,3	разъединитель
1011	ВЛ 6кВ ф.Сады ТП-324							2				4,6	разъединитель
1012	ВЛ-10кВ, ф. 20-Сады, ЦРП-4							1				2,3	разъединитель
1013	ВЛ-10кВ, ф. 20-Сады, ЦРП-4							2				4,6	разъединитель
1014	ВЛ-10кВ, ф. 20-Сады, ЦРП-4							2				4,6	разъединитель
1015	ВЛ-10кВ, ф. 20-Сады, ЦРП-4							2				4,6	разъединитель
1016	ВЛ-10кВ, ф.10-18-РП, ПС "Степная"							1				2,3	разъединитель
1017	ВЛ-10кВ, ф.10-28-Л, ПС "РМК"							2				4,6	разъединитель
1018	ВЛ-10кВ, ф.10-28-Л, ПС "РМК"							1				2,3	разъединитель
1019	ВЛ-10кВ, ф.10-6-К, ПС "Кузнецкая"							2				4,6	разъединитель
1020	ВЛ-10кВ, ф.10-6-К, ПС "Кузнецкая"							1				2,3	разъединитель
1021	ВЛ-10кВ, ф.10-7-Т, ПС "Костенковская"							1				2,3	разъединитель
1022	ВЛ-10кВ, ф.10-7-Т, ПС "Костенковская"							1				2,3	разъединитель
1023	ВЛ-10кВ, ф.10-7-Т, ПС "Костенковская"							2				4,6	разъединитель
1024	ВЛ-10кВ, ф.10-7-Т, ПС "Костенковская"							1				2,3	разъединитель
1025	ВЛ-10кВ, ф.10-7-Т, ПС "Костенковская"							2				4,6	разъединитель
1026	ВЛ-10кВ, ф.10-7-Т, ПС "Костенковская"							2				4,6	разъединитель
1027	ВЛ-10кВ, ф.10-7-Т, ПС "Костенковская"							1				2,3	разъединитель
1028	ВЛ-10кВ, ф.20-сады, ЦРП-4							2				4,6	разъединитель
1029	ВЛ-10кВ, ф.20-Сады, ЦРП-4							1				2,3	разъединитель
1030	ВЛ-10кВ, ф.20-Сады, ЦРП-4							2				4,6	разъединитель
1031	ВЛ-10кВ, ф.25-454-1, ЦРП-4							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1032	ВЛ-10кВ, ф.25-454-1, ЦРП-4							2				4,6	разъединитель
1033	ВЛ-10кВ, ф.25-454-1, ЦРП-4							1				2,3	разъединитель
1034	ВЛ-10кВ, ф.6-17-С, ПС "Северная"							1				2,3	разъединитель
1035	ВЛ-10кВ, ф.8-454-2, ЦРП-4							2				4,6	разъединитель
1036	ВЛ-10кВ, ф.9-300, ПС "Кузнецкая"							2				4,6	разъединитель
1037	ВЛ-6кВ от ТП-НВ 315, ф.6-10-М, ПС "Абагур Лесной"							1				2,3	разъединитель
1038	ВЛ-6кВ ф.6-20-П ПС 35 кВ Абагур-Атамановская							1				2,3	разъединитель
1039	ВЛ-6кВ ф.6-9-С ПС 35 кВ Абагур-Атамановская							2				4,6	разъединитель
1040	ВЛ-6кВ ф.6-9-С ПС 35 кВ Абагур-Атамановская							1				2,3	разъединитель
1041	ВЛ-6кВ, ф. 6-4-П, ПС "Абагур-Атамановская"							1				2,3	разъединитель
1042	ВЛ-6кВ, ф. п.Байдаевка-1, ПС "Байдаевская"							3				6,9	разъединитель
1043	ВЛ-6кВ, ф.6-1-14-ТБО, ПС "Опорная-19"							1				2,3	разъединитель
1044	ВЛ-6кВ, ф.6-5-700, РП-318							2				4,6	разъединитель
1045	ВЛ-6кВ, ф.6-7-ЭЖБК, ПС "Северная"							3				6,9	разъединитель
1046	ВЛ-6кВ, 6-3-ТП43, РП-НВ 2, ф.6-14-ТП43, РП-НВ 2							2				4,6	разъединитель
1047	ВЛ-6кВ, 6-3-ТП43, РП-НВ 2, ф.6-14-ТП43, РП-НВ 2							11				25,3	разъединитель
1048	ВЛ-6кВ, ф. 6-17-С, ПС "Северная"							3				6,9	разъединитель
1049	ВЛ-6кВ, ф.13-141, РП-14							3				6,9	разъединитель
1050	ВЛ-6кВ, ф.13-141, РП-14							2				4,6	разъединитель
1051	ВЛ-6кВ, ф.13-141, РП-14							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1052	ВЛ-6кВ, ф.13-141, РП-14							2				4,6	разъединитель
1053	ВЛ-6кВ, ф.13-141, РП-14							2				4,6	разъединитель
1054	ВЛ-6кВ, ф.13-141, РП-14							1				2,3	разъединитель
1055	ВЛ-6кВ, ф.13-141, РП-14							1				2,3	разъединитель
1056	ВЛ-6кВ, ф.13-141, РП-14							2				4,6	разъединитель
1057	ВЛ-6кВ, ф.15-ТРАМВ, ПС №3 "Южная"							1				2,3	разъединитель
1058	ВЛ-6кВ, ф.15-ТРАМВ, ПС №3 "Южная"							1				2,3	разъединитель
1059	ВЛ-6кВ, ф.15-ТРАМВ, ПС №3 "Южная"							1				2,3	разъединитель
1060	ВЛ-6кВ, ф.15-Трамвайный, ПС №3 "Южная"							2				4,6	разъединитель
1061	ВЛ-6кВ, ф.15-Трамвайный, ПС №3 "Южная"							2				4,6	разъединитель
1062	ВЛ-6кВ, ф.19-286, ПС № 1 "Центральная"							2				4,6	разъединитель
1063	ВЛ-6кВ, ф.19-286, РП-22							1				2,3	разъединитель
1064	ВЛ-6кВ, ф.27-459, ПС №2 "Н.Островская"							2				4,6	разъединитель
1065	ВЛ-6кВ, ф.27-459, ПС №2 "Н.Островская"							2				4,6	разъединитель
1066	ВЛ-6кВ, ф.2-9-ТБО, ПС "Опорная-19"							2				4,6	разъединитель
1067	ВЛ-6кВ, ф.2-9-ТБО, ПС "Опорная-19"							1				2,3	разъединитель
1068	ВЛ-6кВ, ф.2-9-ТБО, ПС "Опорная-19"							1				2,3	разъединитель
1069	ВЛ-6кВ, ф.3-Точилино, ПС "№3 "Южная"							1				2,3	разъединитель
1070	ВЛ-6кВ, ф.3-Точилино, ПС № 3 "Южная"							1				2,3	разъединитель
1071	ВЛ-6кВ, ф.3-Точилино, ПС № 3 "Южная"							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1072	ВЛ-6кВ, ф.3-Точилино, ПС №3 "Южная"							2				4,6	разъединитель
1073	ВЛ-6кВ, ф.3-Точилино, ПС №3 "Южная"							1				2,3	разъединитель
1074	ВЛ-6кВ, ф.4-109, РП-3							1				2,3	разъединитель
1075	ВЛ-6кВ, ф.6-1, ПС «Спиченково»							1				2,3	разъединитель
1076	ВЛ-6кВ, ф.6-10-М, ПС "Абагур-Лесной"							2				4,6	разъединитель
1077	ВЛ-6кВ, ф.6-12-МК, ПС "Калачевская"							2				4,6	разъединитель
1078	ВЛ-6кВ, ф.6-12-МК, ПС "Калачевская"							2				4,6	разъединитель
1079	ВЛ-6кВ, ф.6-14-ТП43, РП-НВ 2							1				2,3	разъединитель
1080	ВЛ-6кВ, ф.6-14-ТП43, РП-НВ 2							1				2,3	разъединитель
1081	ВЛ-6кВ, ф.6-15-1, ПС Опорная-20, ф.6-36-2, ПС Опорная-20							1				2,3	разъединитель
1082	ВЛ-6кВ, ф.6-15-1, ПС Опорная-20, ф.6-36-2, ПС Опорная-20							1				2,3	разъединитель
1083	ВЛ-6кВ, ф.6-17, ПС "Опорная-20"							1				2,3	разъединитель
1084	ВЛ-6кВ, ф.6-17, ПС "Опорная-20"							2				4,6	разъединитель
1085	ВЛ-6кВ, ф.6-17, ПС "Опорная-20"							2				4,6	разъединитель
1086	ВЛ-6кВ, ф.6-17, ПС "Опорная-20"							2				4,6	разъединитель
1087	ВЛ-6кВ, ф.6-17-С, ПС "Северная"							2				4,6	разъединитель
1088	ВЛ-6кВ, ф.6-17-С, ПС "Северная"							1				2,3	разъединитель
1089	ВЛ-6кВ, ф.6-17-С, ПС "Северная"							2				4,6	разъединитель
1090	ВЛ-6кВ, ф.6-17-С, ПС "Северная"							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1091	ВЛ-6кВ, ф.6-29-А, ПС "Абашевская 3/4"							2				4,6	разъединитель
1092	ВЛ-6кВ, ф.6-29-А, ПС "Абашевская 3/4"							1				2,3	разъединитель
1093	ВЛ-6кВ, ф.6-3-С, ПС "Ново-Бунгурская"							2				4,6	разъединитель
1094	ВЛ-6кВ, ф.6-3-С, ПС "Ново-Бунгурская" отпайка от оп.№163 до ТП-НВ 044							2				4,6	разъединитель
1095	ВЛ-6кВ, ф.6-3-ТП43, ПС "Северная"							1				2,3	разъединитель
1096	ВЛ-6кВ, ф.6-3-ТП43, РП-НВ 2							1				2,3	разъединитель
1097	ВЛ-6кВ, ф.6-3-ТП43, РП-НВ 2							1				2,3	разъединитель
1098	ВЛ-6кВ, ф.6-3-ТП43, РП-НВ 2							1				2,3	разъединитель
1099	ВЛ-6кВ, ф.6-3-ТП43, РП-НВ 2							1				2,3	разъединитель
1100	ВЛ-6кВ, ф.6-3-ТП43, РП-НВ 2							1				2,3	разъединитель
1101	ВЛ-6кВ, ф.6-3-ТП43, РП-НВ 2							2				4,6	разъединитель
1102	ВЛ-6кВ, ф.6-3-ТП43, РП-НВ 2							1				2,3	разъединитель
1103	ВЛ-6кВ, ф.6-4-П, ПС "Абагур-Атамановская"							8				18,4	разъединитель
1104	ВЛ-6кВ, ф.6-5-700, РП-318							1				2,3	разъединитель
1105	ВЛ-6кВ, ф.6-5-Ж, ПС "Абагур-Лесной"							2				4,6	разъединитель
1106	ВЛ-6кВ, ф.6-5-Ж, ПС "Абагур-Лесной"							2				4,6	разъединитель
1107	ВЛ-6кВ, ф.6-7-ЗЖБК, РП-НВ 2							6				13,8	разъединитель
1108	ВЛ-6кВ, ф.6-7-ЗЖБК, РП-НВ 2							1				2,3	разъединитель
1109	ВЛ-6кВ, ф.6-7-ЗЖБК, РП-НВ 2							1				2,3	разъединитель
1110	ВЛ-6кВ, ф.6-7-ЗЖБК, РП-НВ 2							2				4,6	разъединитель
1111	ВЛ-6кВ, ф.6-7-ЗЖБК, РП-НВ 2							2				4,6	разъединитель
1112	ВЛ-6кВ, ф.6-7-ЗЖБК, РП-НВ 2							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель I - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки I - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		I-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1113	ВЛ-6кВ, ф.6-7-ЗЖБК, РП-НВ 2							1				2,3	разъединитель
1114	ВЛ-6кВ, ф.6-7-ЗЖБК, РП-НВ 2							1				2,3	разъединитель
1115	ВЛ-6кВ, ф.6-7-ЗЖБК, РП-НВ 2							1				2,3	разъединитель
1116	ВЛ-6кВ, ф.6-п. Байдаевка-1, ПС "Байдаевская"							2				4,6	разъединитель
1117	ВЛ-6кВ, ф.6-п. Зыряновка, ПС "Ново-Байдаевская"							3				6,9	разъединитель
1118	ВЛ-6кВ, ф.6-Поселок-1, ПС "Бунгурская"							2				4,6	разъединитель
1119	ВЛ-6кВ, ф.6-Поселок-1, ПС "Бунгурская"							1				2,3	разъединитель
1120	ВЛ-6кВ, ф.6-ЦДС, ПС "Куйбышевская"							1				2,3	разъединитель
1121	ВЛ-6кВ, ф.6-ЦДС, ПС "Куйбышевская"							2				4,6	разъединитель
1122	ВЛ-6кВ, ф.6-20-П, ПС 35 кВ Абагур-Атамановская							2				4,6	разъединитель
1123	ВЛЗ-6кВ, ф.6-7-ЗЖБК, РП-НВ 2, ПС "Северная"							1				2,3	разъединитель
1124	КВЛ 10 кВ ф.6-10 ПС 110 кВ Карлык-Тяговая							1				2,3	разъединитель
1125	КВЛ 10 кВ ф.6-10 ПС 110 кВ Карлык-Тяговая							2				4,6	разъединитель
1126	КВЛ 10кВ ф.2-10 ПС 110 кВ Карлык-Тяговая							1				2,3	разъединитель
1127	КВЛ 10кВ ф.2-10 ПС 110 кВ Карлык-Тяговая							1				2,3	разъединитель
1128	КВЛ 6 кВ ф.6-208, ПС 110кВ Есаульская-5							2				4,6	разъединитель
1129	КВЛ-10кВ, ф.6-10, ПС "Карлык-Тяговая"							2				4,6	разъединитель
1130	КВЛ-6кВ, ф.13-141, РП-14							2				4,6	разъединитель
1131	КВЛ-6кВ, ф.15-Трамвайный, ПС № 3 "Южная"							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1132	КВЛ-6кВ, ф.27-459, ПС №2 "Н.Островская"							2				4,6	разъединитель
1133	КВЛ-6кВ, ф.3-Точилино, ПС № 3 "Южная"							2				4,6	разъединитель
1134	КВЛ-6кВ, ф.4-4, ПС № 3 "Южная"							1				2,3	разъединитель
1135	КВЛ-6кВ, ф.6-16-С, ПС "Абагур-Атамановская"							3				6,9	разъединитель
1136	КВЛ-6кВ, ф.6-5-Ж, ПС "Абагур-Лесной"							1				2,3	разъединитель
1137	КЛ-6кВ, ф.6-7-ЗЖБК, РП-НВ 2							1				2,3	разъединитель
1138	ЛЭП 10 кВ ф.10-10-Г, ПС "Орджоникидзевская"							2				4,6	разъединитель
1139	ЛЭП-6кВ, ф.6-17, ПС "Опорная-20"							14				32,2	разъединитель
1140	ф.1-14-ТБО, ПС "Опорная-19"							1				2,3	разъединитель
1141	ф.19-286, РП-22							1				2,3	разъединитель
1142	ф.20-сады, ЦРП-4							4				9,2	разъединитель
1143	ф.25- 454-1, ЦРП-4							2				4,6	разъединитель
1144	ф.25-454-1, ЦРП-4							2				4,6	разъединитель
1145	ф.6-12-МК, ПС "Калачевская"							1				2,3	разъединитель
1146	ф.6-208 ПС 110кВ Есаульская-5							3				6,9	разъединитель
1147	ф.6-3-ТП43, РП-НВ 2							1				2,3	разъединитель
1148	ф.6-7-ЗЖБК, РП-НВ 2							2				4,6	разъединитель
1149	ф.6-7-ЗЖБК, РП-НВ 2							2				4,6	разъединитель
1150	ф.6-7-ЗЖБК, РП-НВ 2							1				2,3	разъединитель
1151	ф.6-ЦДС, ПС "Куйбышевская"							1				2,3	разъединитель
1152	ф.7-Телецентр, ПС №14 ПС 35 кВ №3 Южная							2				4,6	разъединитель
1153	ф.9-709, ПС №5 "Новая"							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1154	ВЛ 10 кВ ф.10-14-А ПС 35 кВ Сосновская							1				2,3	разъединитель
1155	ВЛ 10 кВ ф.10-14-А ПС 35 кВ Сосновская							1				2,3	разъединитель
1156	ВЛ 10 кВ ф.10-14-А ПС 35 кВ Сосновская							1				2,3	разъединитель
1157	ВЛ 10 кВ ф.10-14-А ПС 35 кВ Сосновская							5				11,5	разъединитель
1158	ВЛ 10 кВ ф.10-14-А ПС 35 кВ Сосновская							2				4,6	разъединитель
1159	ВЛ 10 кВ ф.10-14-А ПС 35 кВ Сосновская							1				2,3	разъединитель
1160	ВЛ 10 кВ ф.10-14-А ПС 35 кВ Сосновская							3				6,9	разъединитель
1161	ВЛ 10 кВ ф.10-14-А ПС 35 кВ Сосновская							1				2,3	разъединитель
1162	ВЛ 10 кВ ф.10-14-А ПС 35 кВ Сосновская							1				2,3	разъединитель
1163	ВЛ 6 кВ ф.6-10-Ф ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1164	ВЛ 6 кВ ф.6-10-Ф ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1165	ВЛ 6 кВ ф.6-10-Ф ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1166	ВЛ 6 кВ ф.6-11-Ф ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1167	ВЛ 6 кВ ф.6-12-З ПС 110 кВ Шушталепская							1				2,3	разъединитель
1168	ВЛ 6 кВ ф.6-12-Ц ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1169	ВЛ 6 кВ ф.6-12-Ц ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1170	ВЛ 6 кВ ф.6-12-Ц ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1171	ВЛ 6 кВ ф.6-12-Ц ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1172	ВЛ 6 кВ ф.6-12-Ц ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1173	ВЛ 6 кВ ф.6-12-Ц ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1174	ВЛ 6 кВ ф.6-12-Ц ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1175	ВЛ 6 кВ ф.6-12-Ц ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1176	ВЛ 6 кВ ф.6-12-Ц ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1177	ВЛ 6 кВ ф.6-12-Ц ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1178	ВЛ 6 кВ ф.6-13-Ц ПС 110 кВ Осинниковская							8				18,4	разъединитель
1179	ВЛ 6 кВ ф.6-15-А ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1180	ВЛ 6 кВ ф.6-15-А ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1181	ВЛ 6 кВ ф.6-15-Н ЦРП-1							1				2,3	разъединитель
1182	ВЛ 6 кВ ф.6-15-О ПС 35 кВ Осинники-5							1				2,3	разъединитель
1183	ВЛ 6 кВ ф.6-16-Ж ПС 110 кВ Капитальная-3							1				2,3	разъединитель
1184	ВЛ 6 кВ ф.6-2-П ПС 35 кВ Осинники-5							13				29,9	разъединитель
1185	ВЛ 6 кВ ф.6-3-Н ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1186	ВЛ 6 кВ ф.6-4-С ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1187	ВЛ 6 кВ ф.6-4-С ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1188	ВЛ 6 кВ ф.6-4-С ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1189	ВЛ 6 кВ ф.6-4-С ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1190	ВЛ 6 кВ ф.6-4-С ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1191	ВЛ 6 кВ ф.6-5-П ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1192	ВЛ 6 кВ ф.6-6-К ПС 110 кВ Осинниковская							3				6,9	разъединитель
1193	ВЛ 6 кВ ф.6-6-С ЦРП-1							1				2,3	разъединитель
1194	ВЛ 6 кВ ф.6-8-ТЧ ПС 35 кВ Осинники-5							1				2,3	разъединитель
1195	ВЛ 6 кВ ф.6-9-К ЦРП-1							2				4,6	разъединитель
1196	ВЛ 6 кВ ф.6-9-К ЦРП-1							2				4,6	разъединитель
1197	КВЛ 10 кВ ф.10-14-А ПС 35 кВ Сосновская							1				2,3	разъединитель
1198	КВЛ 6 кВ ф.6-10-О ЦРП-1							1				2,3	разъединитель
1199	КВЛ 6 кВ ф.6-10-О ЦРП-1							1				2,3	разъединитель
1200	КВЛ 6 кВ ф.6-10-О ЦРП-1							29				66,7	разъединитель
1201	КВЛ 6 кВ ф.6-10-Ф ПС 110 кВ Осинниковская							16				36,8	разъединитель
1202	КВЛ 6 кВ ф.6-11-Ф ПС 110 кВ Осинниковская							31				71,3	разъединитель
1203	КВЛ 6 кВ ф.6-11-Ф ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1204	КВЛ 6 кВ ф.6-12-Ц ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1205	КВЛ 6 кВ ф.6-12-Ц ПС 110 кВ Осинниковская							2				4,6	разъединитель
1206	КВЛ 6 кВ ф.6-12-Ц ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1207	КВЛ 6 кВ ф.6-12-Ц ПС 110 кВ Осинниковская							50				115	разъединитель
1208	КВЛ 6 кВ ф.6-12-Ц ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1209	КВЛ 6 кВ ф.6-15-А ПС 110 кВ Осинниковская							28				64,4	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1210	КВЛ 6 кВ ф.6-15-А ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1211	КВЛ 6 кВ ф.6-15-А ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1212	КВЛ 6 кВ ф.6-15-Н ЦРП-1							2				4,6	разъединитель
1213	КВЛ 6 кВ ф.6-15-Н ЦРП-1							1				2,3	разъединитель
1214	КВЛ 6 кВ ф.6-15-О ПС 35 кВ Осинники-5							12				27,6	разъединитель
1215	КВЛ 6 кВ ф.6-16-Ж ПС 110 кВ Капитальная-3							9				20,7	разъединитель
1216	КВЛ 6 кВ ф.6-1-Н ПС 35 кВ Осинниковская-городская							8				18,4	разъединитель
1217	КВЛ 6 кВ ф.6-28-Ш ПС 110 кВ Капитальная-3							2				4,6	разъединитель
1218	КВЛ 6 кВ ф.6-2-Н ПС 35 кВ Осинниковская-городская							11				25,3	разъединитель
1219	КВЛ 6 кВ ф.6-2-Н ПС 35 кВ Осинниковская-городская							1				2,3	разъединитель
1220	КВЛ 6 кВ ф.6-3-Н ПС 110 кВ Осинниковская							6				13,8	разъединитель
1221	КВЛ 6 кВ ф.6-4-Ж ПС 110 кВ Капитальная-3							11				25,3	разъединитель
1222	КВЛ 6 кВ ф.6-4-Ж ПС 110 кВ Капитальная-3							4				9,2	разъединитель
1223	КВЛ 6 кВ ф.6-4-С ПС 110 кВ Осинниковская							12				27,6	разъединитель
1224	КВЛ 6 кВ ф.6-5-П ПС 110 кВ Осинниковская							2				4,6	разъединитель
1225	КВЛ 6 кВ ф.6-6-Г ЦРП-3							2				4,6	разъединитель
1226	КВЛ 6 кВ ф.6-6-С ЦРП-1							3				6,9	разъединитель
1227	КВЛ 6 кВ ф.6-8-П ЦРП-1							3				6,9	разъединитель
1228	КВЛ 6 кВ ф.6-8-П ЦРП-1							1				2,3	разъединитель
1229	КВЛ 6 кВ ф.6-8-Т ПС 110 кВ Осинниковская							15				34,5	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель I - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки I - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1230	КВЛ 6 кВ ф.6-8-Т ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1231	КВЛ 6 кВ ф.6-8-Т ПС 110 кВ Осинниковская							1				2,3	разъединитель
1232	КВЛ 6 кВ ф.6-9-К ЦРП-I							7				16,1	разъединитель
1233	КВЛ 6 кВ ф.6-9-К ЦРП-I							1				2,3	разъединитель
1234	ЛЭП-10кВ ф.10-10-Л РП-17 10кВ							2				4,6	разъединитель
1235	ЛЭП-10кВ ф.10-10-Л РП-17 10кВ							1				2,3	разъединитель
1236	ЛЭП-10кВ ф.10-10-Л РП-17 10кВ							2				4,6	разъединитель
1237	ЛЭП-10кВ ф.10-10-Л РП-17 10кВ							1				2,3	разъединитель
1238	ЛЭП-10кВ ф.10-10-Л РП-17 10кВ							3				6,9	разъединитель
1239	ЛЭП-10кВ ф.10-10-Л РП-17 10кВ							2				4,6	разъединитель
1240	ЛЭП-10кВ ф.10-10-Л РП-17 10кВ							2				4,6	разъединитель
1241	ЛЭП-10кВ ф.10-10-Л РП-17 10кВ							1				2,3	разъединитель
1242	ЛЭП-10кВ ф.10-10-Л РП-17 10кВ							2				4,6	разъединитель
1243	ЛЭП-10кВ ф.10-12-Э, ф.10-22-Э ПС 110кВ Коммунальная							2				4,6	разъединитель
1244	ЛЭП-10кВ ф.10-18-П ПС 35кВ Ясная Поляна							1				2,3	разъединитель
1245	ЛЭП-10кВ ф.10-19-Л, ф.10-10-Л РП-17 10кВ							2				4,6	разъединитель
1246	ЛЭП-10кВ ф.10-19-Л, ф.10-10-Л РП-17 10кВ							1				2,3	разъединитель
1247	ЛЭП-10кВ ф.10-21-М4 ПС 110кВ Коммунальная							1				2,3	разъединитель
1248	ЛЭП-10кВ ф.10-21-М4 ПС 110кВ Коммунальная							1				2,3	разъединитель
1249	ЛЭП-10кВ ф.10-21-М4 ПС 110кВ Коммунальная							1				2,3	разъединитель
1250	ЛЭП-10кВ ф.10-21-М4 ПС 110кВ Коммунальная							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1251	ЛЭП-10кВ ф.10-24-Б ПС 110кВ Коммунальная							1				2.3	разъединитель
1252	ЛЭП-10кВ ф.10-24-Б, ф.10-34-Б ПС 110кВ Коммунальная							1				2.3	разъединитель
1253	ЛЭП-10кВ ф.10-36-С ПС 110кВ Коммунальная							1				2.3	разъединитель
1254	ЛЭП-10кВ ф.10-36-С ПС 110кВ Коммунальная							1				2.3	разъединитель
1255	ЛЭП-10кВ ф.10-36-С ПС 110кВ Коммунальная							1				2.3	разъединитель
1256	ЛЭП-10кВ ф.10-36-С ПС 110кВ Коммунальная							1				2.3	разъединитель
1257	ЛЭП-10кВ ф.10-36-С ПС 110кВ Коммунальная							2				4.6	разъединитель
1258	ЛЭП-10кВ ф.10-36-С ПС 110кВ Коммунальная							2				4.6	разъединитель
1259	ЛЭП-10кВ ф.10-36-С ПС 110кВ Коммунальная							1				2.3	разъединитель
1260	ЛЭП-10кВ ф.10-36-С ПС 110кВ Коммунальная							1				2.3	разъединитель
1261	ЛЭП-10кВ ф.10-36-С ПС 110кВ Коммунальная							8				18.4	разъединитель
1262	ЛЭП-10кВ ф.10-36-С ПС 110кВ Коммунальная							2				4.6	разъединитель
1263	ЛЭП-10кВ ф.10-40-М6 ПС 110кВ Коммунальная							1				2.3	разъединитель
1264	ЛЭП-10кВ ф.10-40-М6 ПС 110кВ Коммунальная							2				4.6	разъединитель
1265	ЛЭП-10кВ ф.10-4-В ПС 110кВ Стройбаза							1				2.3	разъединитель
1266	ЛЭП-10кВ ф.10-5-Т ПС 35кВ Терентьевская							2				4.6	разъединитель
1267	ЛЭП-10кВ ф.10-6-М6 ПС 110кВ Коммунальная							1				2.3	разъединитель
1268	ЛЭП-10кВ ф.10-6-М6 ПС 110кВ Коммунальная							1				2.3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1269	ЛЭП-10кВ ф.10-6-М6,ф.10-40-М6 ПС 110кВ Коммунальная							5				11,5	разъединитель
1270	ЛЭП-10кВ ф.10-7-М10, ф.10-38-М10 ПС 110кВ Коммунальная							1				2,3	разъединитель
1271	ЛЭП-6 кВ; ф.6-6-Р; ПС 35/6 кВ № 5							1				2,3	разъединитель
1272	ЛЭП-6кВ ф.6-1 ПС 35кВ №5							3				6,9	разъединитель
1273	ЛЭП-6кВ ф.6-1 ПС 35кВ №5							1				2,3	разъединитель
1274	ЛЭП-6кВ ф.6-1 ПС 6кВ №9							17				39,1	разъединитель
1275	ЛЭП-6кВ ф.6-110-П ПС 35кВ Зиминка							18				41,4	разъединитель
1276	ЛЭП-6кВ ф.6-11-Б ПС 110кВ Тырганская							13				29,9	разъединитель
1277	ЛЭП-6кВ ф.6-11-Б ПС 110кВ Тырганская							1				2,3	разъединитель
1278	ЛЭП-6кВ ф.6-11-Б ПС 110кВ Тырганская							1				2,3	разъединитель
1279	ЛЭП-6кВ ф.6-11-Б ПС 110кВ Тырганская							2				4,6	разъединитель
1280	ЛЭП-6кВ ф.6-11-Б ПС 110кВ Тырганская							1				2,3	разъединитель
1281	ЛЭП-6кВ ф.6-12 ПС 110кВ №20							1				2,3	разъединитель
1282	ЛЭП-6кВ ф.6-13-Б ПС 35кВ №14							1				2,3	разъединитель
1283	ЛЭП-6кВ ф.6-13-Б ПС 35кВ №14							12				27,6	разъединитель
1284	ЛЭП-6кВ ф.6-13-БК ПС 110кВ № 20							12				27,6	разъединитель
1285	ЛЭП-6кВ ф.6-13-БК ПС 110кВ № 20							1				2,3	разъединитель
1286	ЛЭП-6кВ ф.6-13-БК ПС 110кВ № 20							2				4,6	разъединитель
1287	ЛЭП-6кВ ф.6-13-БК ПС 110кВ № 20							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1288	ЛЭП-6кВ ф.6-13-БК ПС 110кВ № 20							2				4.6	разъединитель
1289	ЛЭП-6кВ ф.6-13-БК ПС 110кВ № 20							1				2.3	разъединитель
1290	ЛЭП-6кВ ф.6-13-БК ПС 110кВ № 20							1				2.3	разъединитель
1291	ЛЭП-6кВ ф.6-13-БК ПС 110кВ № 20							1				2.3	разъединитель
1292	ЛЭП-6кВ ф.6-13-БК ПС 110кВ № 20							1				2.3	разъединитель
1293	ЛЭП-6кВ ф.6-13-БК ПС 110кВ № 20							2				4.6	разъединитель
1294	ЛЭП-6кВ ф.6-13-БК ПС 110кВ № 20							1				2.3	разъединитель
1295	ЛЭП-6кВ ф.6-13-БК ПС 110кВ № 20							1				2.3	разъединитель
1296	ЛЭП-6кВ ф.6-13-БК ПС 110кВ № 20							1				2.3	разъединитель
1297	ЛЭП-6кВ ф.6-13-С ПС 35кВ Красный Углекоп							15				34.5	разъединитель
1298	ЛЭП-6кВ ф.6-13-С ПС 35кВ Красный Углекоп							1				2.3	разъединитель
1299	ЛЭП-6кВ ф.6-13-С ПС 35кВ Красный Углекоп							1				2.3	разъединитель
1300	ЛЭП-6кВ ф.6-13-С ПС 35кВ Красный Углекоп							1				2.3	разъединитель
1301	ЛЭП-6кВ ф.6-14-П ПС 35кВ Юго-Западная							3				6.9	разъединитель
1302	ЛЭП-6кВ ф.6-14-П ПС 35кВ Юго-Западная							10				23	разъединитель
1303	ЛЭП-6кВ ф.6-14-П ПС 35кВ Юго-Западная							1				2.3	разъединитель
1304	ЛЭП-6кВ ф.6-14-П ПС 35кВ Юго-Западная							1				2.3	разъединитель
1305	ЛЭП-6кВ ф.6-14-Ц ПС 110кВ Прокопьевская							8				18.4	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1306	ЛЭП-6кВ ф.6-15 ПС 35кВ №10							11				25,3	разъединитель
1307	ЛЭП-6кВ ф.6-16 ПС 6кВ №17							1				2,3	разъединитель
1308	ЛЭП-6кВ ф.6-16-ПМ ПС 6кВ № 8							5				11,5	разъединитель
1309	ЛЭП-6кВ ф.6-16-ПМ ПС 6кВ № 8							1				2,3	разъединитель
1310	ЛЭП-6кВ ф.6-16-ПМ ПС 6кВ № 8							1				2,3	разъединитель
1311	ЛЭП-6кВ ф.6-16-ПМ ПС 6кВ № 8							1				2,3	разъединитель
1312	ЛЭП-6кВ ф.6-16-ПМ ПС 6кВ № 8							1				2,3	разъединитель
1313	ЛЭП-6кВ ф.6-16-Ф ПС 35кВ № 19							4				9,2	разъединитель
1314	ЛЭП-6кВ ф.6-16-Ф ПС 35кВ № 19							8				18,4	разъединитель
1315	ЛЭП-6кВ ф.6-16-Ф ПС 35кВ № 19							4				9,2	разъединитель
1316	ЛЭП-6кВ ф.6-16-Ф ПС 35кВ № 19							1				2,3	разъединитель
1317	ЛЭП-6кВ ф.6-17-В ПС 110кВ Прокопьевская							5				11,5	разъединитель
1318	ЛЭП-6кВ ф.6-17-В ПС 110кВ Прокопьевская							1				2,3	разъединитель
1319	ЛЭП-6кВ ф.6-18 ПС 110кВ № 20							5				11,5	разъединитель
1320	ЛЭП-6кВ ф.6-18 ПС 110кВ № 20							4				9,2	разъединитель
1321	ЛЭП-6кВ ф.6-18 ПС 110кВ № 20							2				4,6	разъединитель
1322	ЛЭП-6кВ ф.6-18 ПС 110кВ № 20							1				2,3	разъединитель
1323	ЛЭП-6кВ ф.6-18 ПС 110кВ № 20							1				2,3	разъединитель
1324	ЛЭП-6кВ ф.6-18 ПС 110кВ № 20							2				4,6	разъединитель
1325	ЛЭП-6кВ ф.6-18 ПС 110кВ № 20							2				4,6	разъединитель
1326	ЛЭП-6кВ ф.6-18-Б ПС 110кВ Зенковская							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1327	ЛЭП-6кВ ф.6-18-Б ПС 110кВ Зенковская							1				2,3	разъединитель
1328	ЛЭП-6кВ ф.6-18-Б ПС 110кВ Зенковская							1				2,3	разъединитель
1329	ЛЭП-6кВ ф.6-18-Б ПС 110кВ Зенковская							1				2,3	разъединитель
1330	ЛЭП-6кВ ф.6-19-БК ПС 110кВ № 20							8				18,4	разъединитель
1331	ЛЭП-6кВ ф.6-19-БК ПС 110кВ № 20							1				2,3	разъединитель
1332	ЛЭП-6кВ ф.6-19-БК ПС 110кВ № 20							1				2,3	разъединитель
1333	ЛЭП-6кВ ф.6-19-БК ПС 110кВ № 20							2				4,6	разъединитель
1334	ЛЭП-6кВ ф.6-19-Ц ПС 35кВ № 10							16				36,8	разъединитель
1335	ЛЭП-6кВ ф.6-19-Ц ПС 35кВ № 10							1				2,3	разъединитель
1336	ЛЭП-6кВ ф.6-1-Г ПС 110кВ №37							3				6,9	разъединитель
1337	ЛЭП-6кВ ф.6-1-Т ПС 110кВ Тырганская							7				16,1	разъединитель
1338	ЛЭП-6кВ ф.6-20-К ПС 110кВ Тырганская							1				2,3	разъединитель
1339	ЛЭП-6кВ ф.6-20-К ПС 110кВ Тырганская							1				2,3	разъединитель
1340	ЛЭП-6кВ ф.6-21 ПС 35кВ № 34							3				6,9	разъединитель
1341	ЛЭП-6кВ ф.6-21 ПС 35кВ № 34							1				2,3	разъединитель
1342	ЛЭП-6кВ ф.6-210-П ПС 35кВ Зиминка							12				27,6	разъединитель
1343	ЛЭП-6кВ ф.6-22-К,ф 6-8-К ПС 35кВ № 6							2				4,6	разъединитель
1344	ЛЭП-6кВ ф.6-22-К,ф 6-8-К ПС 35кВ № 6							2				4,6	разъединитель
1345	ЛЭП-6кВ ф.6-22-М ПС 35кВ Маганак							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1346	ЛЭП-6кВ ф.6-22-Т ПС 35кВ № 10							13				29.9	разъединитель
1347	ЛЭП-6кВ ф.6-22-Т ПС 35кВ № 10							2				4.6	разъединитель
1348	ЛЭП-6кВ ф.6-22-Т ПС 35кВ № 10							1				2.3	разъединитель
1349	ЛЭП-6кВ ф.6-22-Т ПС 35кВ № 10							1				2.3	разъединитель
1350	ЛЭП-6кВ ф.6-22-Ц ПС 35кВ № 5							6				13.8	разъединитель
1351	ЛЭП-6кВ ф.6-23 ПС 35кВ № 34							15				34.5	разъединитель
1352	ЛЭП-6кВ ф.6-23 ПС 35кВ № 34							1				2.3	разъединитель
1353	ЛЭП-6кВ ф.6-23 ПС 35кВ № 34							1				2.3	разъединитель
1354	ЛЭП-6кВ ф.6-23 ПС 35кВ № 34							1				2.3	разъединитель
1355	ЛЭП-6кВ ф.6-26-Г ПС 35кВ № 31							15				34.5	разъединитель
1356	ЛЭП-6кВ ф.6-26-Г ПС 35кВ № 31							1				2.3	разъединитель
1357	ЛЭП-6кВ ф.6-26-Д ПС 110кВ Тынганская							1				2.3	разъединитель
1358	ЛЭП-6кВ ф.6-26-Д ПС 110кВ Тынганская							1				2.3	разъединитель
1359	ЛЭП-6кВ ф.6-26-Д ПС 110кВ Тынганская							3				6.9	разъединитель
1360	ЛЭП-6кВ ф.6-26-Д ПС 110кВ Тынганская							1				2.3	разъединитель
1361	ЛЭП-6кВ ф.6-26-Д ПС 110кВ Тынганская							1				2.3	разъединитель
1362	ЛЭП-6кВ ф.6-26-Д ПС 110кВ Тынганская							1				2.3	разъединитель
1363	ЛЭП-6кВ ф.6-26-Д ПС 110кВ Тынганская							1				2.3	разъединитель
1364	ЛЭП-6кВ ф.6-26-Д ПС 110кВ Тынганская							1				2.3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1365	ЛЭП-6кВ ф.6-26-Д ПС 110кВ Тырганская							1				2,3	разъединитель
1366	ЛЭП-6кВ ф.6-26-Д ПС 110кВ Тырганская							1				2,3	разъединитель
1367	ЛЭП-6кВ ф.6-26-Д ПС 110кВ Тырганская							1				2,3	разъединитель
1368	ЛЭП-6кВ ф.6-26-Д ПС 110кВ Тырганская							1				2,3	разъединитель
1369	ЛЭП-6кВ ф.6-26-Д ПС 110кВ Тырганская							1				2,3	разъединитель
1370	ЛЭП-6кВ ф.6-26-Д ПС 110кВ Тырганская							1				2,3	разъединитель
1371	ЛЭП-6кВ ф.6-26-Д ПС 110кВ Тырганская							2				4,6	разъединитель
1372	ЛЭП-6кВ ф.6-26-Д ПС 110кВ Тырганская							3				6,9	разъединитель
1373	ЛЭП-6кВ ф.6-26-Д ПС 110кВ Тырганская							3				6,9	разъединитель
1374	ЛЭП-6кВ ф.6-26-Д ПС 110кВ Тырганская							1				2,3	разъединитель
1375	ЛЭП-6кВ ф.6-26-Д ПС 110кВ Тырганская							1				2,3	разъединитель
1376	ЛЭП-6кВ ф.6-29-Г ПС 35кВ № 2							2				4,6	разъединитель
1377	ЛЭП-6кВ ф.6-29-Н ПС 110кВ Тырганская							1				2,3	разъединитель
1378	ЛЭП-6кВ ф.6-29-Н ПС 110кВ Тырганская							1				2,3	разъединитель
1379	ЛЭП-6кВ ф.6-30-Г ПС 110кВ № 37							1				2,3	разъединитель
1380	ЛЭП-6кВ ф.6-30-ЦБ ПС 110кВ Тырганская							1				2,3	разъединитель
1381	ЛЭП-6кВ ф.6-30-ЦБ ПС 110кВ Тырганская							1				2,3	разъединитель
1382	ЛЭП-6кВ ф.6-30-ЦБ ПС 110кВ Тырганская							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1383	ЛЭП-6кВ ф.6-31-Г ПС 110кВ № 37							11				25,3	разъединитель
1384	ЛЭП-6кВ ф.6-33-П, ф.6-14-Ц ПС 110кВ Прокопьевская							3				6,9	разъединитель
1385	ЛЭП-6кВ ф.6-3-Г ПС 110кВ Тырганская							1				2,3	разъединитель
1386	ЛЭП-6кВ ф.6-3-Г, ф.6-20-К ПС 110кВ Тырганская							1				2,3	разъединитель
1387	ЛЭП-6кВ ф.6-40-С ПС 35кВ Красногорская							4				9,2	разъединитель
1388	ЛЭП-6кВ ф.6-40-С ПС 35кВ Красногорская							2				4,6	разъединитель
1389	ЛЭП-6кВ ф.6-40-С ПС 35кВ Красногорская							1				2,3	разъединитель
1390	ЛЭП-6кВ ф.6-40-С ПС 35кВ Красногорская							1				2,3	разъединитель
1391	ЛЭП-6кВ ф.6-40-С ПС 35кВ Красногорская							1				2,3	разъединитель
1392	ЛЭП-6кВ ф.6-42-К ПС 35кВ Красногорская							1				2,3	разъединитель
1393	ЛЭП-6кВ ф.6-42-К ПС 35кВ Красногорская							2				4,6	разъединитель
1394	ЛЭП-6кВ ф.6-42-К, ф.6-48-К ПС 35кВ Красногорская							2				4,6	разъединитель
1395	ЛЭП-6кВ ф.6-48-К ПС 35кВ Красногорская							13				29,9	разъединитель
1396	ЛЭП-6кВ ф.6-48-К ПС 35кВ Красногорская							1				2,3	разъединитель
1397	ЛЭП-6кВ ф.6-48-К ПС 35кВ Красногорская							1				2,3	разъединитель
1398	ЛЭП-6кВ ф.6-4-Б ПС 110кВ Зенковская							1				2,3	разъединитель
1399	ЛЭП-6кВ ф.6-4-Б ПС 110кВ Зенковская							1				2,3	разъединитель
1400	ЛЭП-6кВ ф.6-4-Б ПС 110кВ Зенковская							5				11,5	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1401	ЛЭП-6кВ ф.6-4-Б ПС 110кВ Зенковская							1				2.3	разъединитель
1402	ЛЭП-6кВ ф.6-4-Б,ф.6-18-Б ПС 110кВ Зенковская							19				43.7	разъединитель
1403	ЛЭП-6кВ ф.6-4-Д ПС 35кВ Юго-Западная							2				4.6	разъединитель
1404	ЛЭП-6кВ ф.6-4-Д ПС 35кВ Юго-Западная							12				27.6	разъединитель
1405	ЛЭП-6кВ ф.6-4-Д ПС 35кВ Юго-Западная							2				4.6	разъединитель
1406	ЛЭП-6кВ ф.6-4-Д ПС 35кВ Юго-Западная							1				2.3	разъединитель
1407	ЛЭП-6кВ ф.6-4-Д ПС 35кВ Юго-Западная							1				2.3	разъединитель
1408	ЛЭП-6кВ ф.6-4-ПМ ПС 35кВ Красный Углекоп							1				2.3	разъединитель
1409	ЛЭП-6кВ ф.6-4-ПМ ПС 35кВ Красный Углекоп							13				29.9	разъединитель
1410	ЛЭП-6кВ ф.6-4-ПМ ПС 35кВ Красный Углекоп							1				2.3	разъединитель
1411	ЛЭП-6кВ ф.6-4-ПМ ПС 35кВ Красный Углекоп							2				4.6	разъединитель
1412	ЛЭП-6кВ ф.6-4-ПМ ПС 35кВ Красный Углекоп							1				2.3	разъединитель
1413	ЛЭП-6кВ ф.6-50-С ПС 35кВ Красногорская							20				46	разъединитель
1414	ЛЭП-6кВ ф.6-50-С ПС 35кВ Красногорская							1				2.3	разъединитель
1415	ЛЭП-6кВ ф.6-50-С ПС 35кВ Красногорская							1				2.3	разъединитель
1416	ЛЭП-6кВ ф.6-50-С ПС 35кВ Красногорская							1				2.3	разъединитель
1417	ЛЭП-6кВ ф.6-50-С ПС 35кВ Красногорская							3				6.9	разъединитель
1418	ЛЭП-6кВ ф.6-50-С ПС 35кВ Красногорская							1				2.3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1419	ЛЭП-6кВ ф.6-50-С ПС 35кВ Красногорская							1				2,3	разъединитель
1420	ЛЭП-6кВ ф.6-5-Н ПС 35кВ Красный Углекоп							11				25,3	разъединитель
1421	ЛЭП-6кВ ф.6-5-П ПС 35кВ Маганак							13				29,9	разъединитель
1422	ЛЭП-6кВ ф.6-5-П ПС 35кВ Маганак							1				2,3	разъединитель
1423	ЛЭП-6кВ ф.6-5-П ПС 35кВ Маганак							1				2,3	разъединитель
1424	ЛЭП-6кВ ф.6-5-П ПС 35кВ Маганак							1				2,3	разъединитель
1425	ЛЭП-6кВ ф.6-5-Ц ПС 35кВ № 34							2				4,6	разъединитель
1426	ЛЭП-6кВ ф.6-6-Б ПС 35кВ № 10							1				2,3	разъединитель
1427	ЛЭП-6кВ ф.6-6-Б ПС 35кВ № 10							1				2,3	разъединитель
1428	ЛЭП-6кВ ф.6-6-Б ПС 35кВ № 10							1				2,3	разъединитель
1429	ЛЭП-6кВ ф.6-6-Б ПС 35кВ № 10							1				2,3	разъединитель
1430	ЛЭП-6кВ ф.6-6-Б ПС 35кВ № 10							12				27,6	разъединитель
1431	ЛЭП-6кВ ф.6-6-Б ПС 35кВ № 10							1				2,3	разъединитель
1432	ЛЭП-6кВ ф.6-6-Б ПС 35кВ № 10							1				2,3	разъединитель
1433	ЛЭП-6кВ ф.6-6-Н ПС 110кВ Тыганская							15				34,5	разъединитель
1434	ЛЭП-6кВ ф.6-6-Н ПС 110кВ Тыганская							1				2,3	разъединитель
1435	ЛЭП-6кВ ф.6-6-Н ПС 110кВ Тыганская							1				2,3	разъединитель
1436	ЛЭП-6кВ ф.6-6-Р ПС 35кВ №5							10				23	разъединитель
1437	ЛЭП-6кВ ф.6-7-А ,ф.6-21 ПС 35кВ № 34							6				13,8	разъединитель
1438	ЛЭП-6кВ ф.6-7-А ПС 35кВ № 34							1				2,3	разъединитель
1439	ЛЭП-6кВ ф.6-7-А ПС 35кВ № 34							1				2,3	разъединитель
1440	ЛЭП-6кВ ф.6-7-А ПС 35кВ № 34							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1441	ЛЭП-6кВ ф.6-7-А ПС 35кВ № 34; ф.6-24-МР ПС 110кВ Тынганская							2				4.6	разъединитель
1442	ЛЭП-6кВ ф.6-7-3 ПС 35кВ №19							14				32.2	разъединитель
1443	ЛЭП-6кВ ф.6-7-3 ПС 35кВ №19							1				2.3	разъединитель
1444	ЛЭП-6кВ ф.6-7-3 ПС 35кВ №19							1				2.3	разъединитель
1445	ЛЭП-6кВ ф.6-7-3 ПС 35кВ №19							1				2.3	разъединитель
1446	ЛЭП-6кВ ф.6-7-3 ПС 35кВ №19							1				2.3	разъединитель
1447	ЛЭП-6кВ ф.6-7-Т ПС 6кВ №4							1				2.3	разъединитель
1448	ЛЭП-6кВ ф.6-7-Т ПС 6кВ №4							2				4.6	разъединитель
1449	ЛЭП-6кВ ф.6-7-Т ПС 6кВ №4							1				2.3	разъединитель
1450	ЛЭП-6кВ ф.6-7-Т ПС 6кВ №4							9				20.7	разъединитель
1451	ЛЭП-6кВ ф.6-7-Т ПС 6кВ №4							1				2.3	разъединитель
1452	ЛЭП-6кВ ф.6-7-Ц ПС 35кВ №1							3				6.9	разъединитель
1453	ЛЭП-6кВ ф.6-8 ПС 6кВ № 26							8				18.4	разъединитель
1454	ЛЭП-6кВ ф.6-8 ПС 6кВ № 26							1				2.3	разъединитель
1455	ЛЭП-6кВ ф.6-8 ПС 6кВ № 26							1				2.3	разъединитель
1456	ЛЭП-6кВ ф.6-8 ПС 6кВ № 26							2				4.6	разъединитель
1457	ЛЭП-6кВ ф.6-8-МР,ф.6-24-МР ПС 110кВ Тынганская							1				2.3	разъединитель
1458	ЛЭП-6кВ ф.6-8-П ПС 35кВ Красный Углекоп							8				18.4	разъединитель
1459	ЛЭП-6кВ ф.6-8-П ПС 35кВ Красный Углекоп							2				4.6	разъединитель
1460	ЛЭП-6кВ ф.6-8-П ПС 35кВ Красный Углекоп							2				4.6	разъединитель
1461	ЛЭП-6кВ ф.6-8-Я ПС 35кВ №31							10				23	разъединитель
1462	ЛЭП-6кВ ф.6-8-Я ПС 35кВ №31							1				2.3	разъединитель
1463	ЛЭП-6кВ ф.6-8-Я ПС 35кВ №31							1				2.3	разъединитель
1464	ЛЭП-6кВ ф.6-8-Я ПС 35кВ №31							1				2.3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1465	ЛЭП-6кВ ф.6-9 ПС 6кВ №4							7				16,1	разъединитель
1466	ЛЭП-6кВ ф.6-9-Д ПС 110кВ Тырганская							1				2,3	разъединитель
1467	ЛЭП-6кВ ф.6-9-Д ПС 110кВ Тырганская							1				2,3	разъединитель
1468	ЛЭП-6кВ ф.6-9-Д ПС 110кВ Тырганская							4				9,2	разъединитель
1469	ВКЛ-10 кВ, Ф-10-0Пл, ПС 35/10 кВ "Заринская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1470	ВКЛ-10 кВ, Ф-10-2И, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							3				6,9	разъединитель
1471	ВКЛ-10 кВ, Ф-10-6З, ПС 110/35/10 кВ "Плотниковская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1472	ВКЛ-10кВ, Ф-10-5К, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							12				27,6	разъединитель
1473	ВЛ-10 кВ ф.10-6П, 110/10 кВ "Промышленновская тяговая" (ТП-ПР 71) (ПР)							1				2,3	разъединитель
1474	ВЛ-10 кВ, Ф-10-13РП, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							2				4,6	разъединитель
1475	ВЛ-10 кВ, Ф-10-2И, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1476	ВЛ-10 кВ, Ф-10-5Б, ПС 110/35/10 кВ "Тарсьма тяговая" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1477	ВЛ-10 кВ, Ф-10-5К, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1478	ВЛ-10 кВ, Ф-10-7КС, ПС 35/10 кВ "Прогресс" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1479	ВЛ-10 кВ, Ф-10-7РП, ПС 110/35/10 кВ							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	"Промышленновская сельская" (ПР)												
1480	ВЛ-10кВ до ТП-ПР 552П Ф-10-4Ф, ПС 110/35/10 кВ "Плотниковская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1481	ВЛ-10кВ от Ф-10-2П до КТП-509П, ПС 110/10 кВ "Промышленновская тяговая" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1482	ВЛ-10кВ от Ф-10-5П до КТП-509П, ПС 110/10 кВ "Промышленновская тяговая" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1483	ВЛ-10кВ Ф-10-7КС до ТП-ПР 418, ПС 35/10 кВ "Прогресс" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1484	ВЛ-10кВ, ф.10-13К, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1485	ВЛ-10кВ, ф.10-5К, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							2				4,6	разъединитель
1486	ВЛ-10кВ, ф.10-5К, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1487	ВЛ-10кВ, ф.10-6П, ПС 110/10 кВ "Промышленновская тяговая" (ПР)							2				4,6	разъединитель
1488	ВЛ-10кВ, ф.10-8П, ПС 110/10 кВ "Промышленновская тяговая" (ПР)							2				4,6	разъединитель
1489	ВЛ-10кВ, Ф-10-0Пл, ПС 35/10 кВ "Заринская" (ПР)							4				9,2	разъединитель
1490	ВЛ-10кВ, Ф-10-0Пл, ПС 35/10 кВ "Заринская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1491	ВЛ-10кВ, Ф-10-0Пл, ПС 35/10 кВ "Заринская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1492	ВЛ-10кВ, Ф-10-12ПС, ПС 110/35/10 кВ							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	"Промышленновская сельская" (ПР)												
1493	ВЛ-10кВ, Ф-10-13К, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1494	ВЛ-10кВ, Ф-10-13К, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1495	ВЛ-10кВ, Ф-10-13К, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							2				4,6	разъединитель
1496	ВЛ-10кВ, Ф-10-13К, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1497	ВЛ-10кВ, Ф-10-13К, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							12				27,6	разъединитель
1498	ВЛ-10кВ, Ф-10-13РП, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							2				4,6	разъединитель
1499	ВЛ-10кВ, Ф-10-13РП, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							8				18,4	разъединитель
1500	ВЛ-10кВ, Ф-10-13РП, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1501	ВЛ-10кВ, Ф-10-14МК, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1502	ВЛ-10кВ, Ф-10-14МК, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1503	ВЛ-10кВ, Ф-10-15У, ПС 110/35/10 кВ "Плотниковская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1504	ВЛ-10кВ, Ф-10-18СК, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1505	ВЛ-10кВ, Ф-10-18СК, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1506	ВЛ-10кВ, Ф-10-1П, ПС 110/10 кВ "Промышленновская тяговая" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1507	ВЛ-10кВ, Ф-10-2И до ТП-ПР 383, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1508	ВЛ-10кВ, Ф-10-2И, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							3				6,9	разъединитель
1509	ВЛ-10кВ, Ф-10-2И, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							2				4,6	разъединитель
1510	ВЛ-10кВ, Ф-10-2И, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1511	ВЛ-10кВ, Ф-10-2И, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							9				20,7	разъединитель
1512	ВЛ-10кВ, Ф-10-2И, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1513	ВЛ-10кВ, Ф-10-2П, ПС 110/10 кВ "Промышленновская тяговая" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1514	ВЛ-10кВ, Ф-10-2П, ПС 110/10 кВ "Промышленновская тяговая" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1515	ВЛ-10кВ, Ф-10-2У, ПС 35/10 кВ "Заринская" (ПР)							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1516	ВЛ-10кВ, Ф-10-3Т, ПС 110/10 кВ "Падунская тяговая" (ПР)							20				46	разъединитель
1517	ВЛ-10кВ, Ф-10-3Т, ПС 110/10 кВ "Падунская тяговая" (ПР)							2				4,6	разъединитель
1518	ВЛ-10кВ, Ф-10-4П, ПС 110/10 кВ "Промышленновская тяговая" (ПР)							25				57,5	разъединитель
1519	ВЛ-10кВ, Ф-10-5К, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							2				4,6	разъединитель
1520	ВЛ-10кВ, Ф-10-5К, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1521	ВЛ-10кВ, Ф-10-5К, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1522	ВЛ-10кВ, Ф-10-5К, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							7				16,1	разъединитель
1523	ВЛ-10кВ, Ф-10-5К, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1524	ВЛ-10кВ, Ф-10-5К, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1525	ВЛ-10кВ, Ф-10-5К, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1526	ВЛ-10кВ, Ф-10-5К, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1527	ВЛ-10кВ, Ф-10-5К, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1528	ВЛ-10кВ, Ф-10-5К, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1529	ВЛ-10кВ, Ф-10-5К, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1530	ВЛ-10кВ, Ф-10-5П, ПС 110/10 кВ "Промышленновская тяговая" (ПР)							2				4,6	разъединитель
1531	ВЛ-10кВ, Ф-10-6З, ПС 110/35/10 кВ "Плотниковская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1532	ВЛ-10кВ, Ф-10-6З, ПС 110/35/10 кВ "Плотниковская" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1533	ВЛ-10кВ, Ф-10-6Л, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							6				13,8	разъединитель
1534	ВЛ-10кВ, Ф-10-6Л, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							2				4,6	разъединитель
1535	ВЛ-10кВ, Ф-10-6Л, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							2				4,6	разъединитель
1536	ВЛ-10кВ, Ф-10-6Л, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							2				4,6	разъединитель
1537	ВЛ-10кВ, Ф-10-6Л, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							11				25,3	разъединитель
1538	ВЛ-10кВ, Ф-10-6П, ПС 110/10 кВ "Падунская тяговая" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1539	ВЛ-10кВ, Ф-10-6П, ПС 110/10 кВ "Промышленновская тяговая" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1540	ВЛ-10кВ, Ф-10-6П, ПС 110/10 кВ "Промышленновская тяговая" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1541	ВЛ-10кВ, Ф-10-6П, ПС 110/10 кВ "Промышленновская тяговая" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1542	ВЛ-10кВ, Ф-10-6П, ПС 110/10 кВ "Промышленновская тяговая" (ПР)							1				2,3	разъединитель
1543	ВЛ-10кВ, Ф-10-6П, ПС 110/10 кВ "Промышленновская тяговая" (ПР)							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1544	ВЛ-10кВ, Ф-10-6П, ПС 110/10 кВ "Промышленновская тяговая" (ПР)							27				62.1	разъединитель
1545	ВЛ-10кВ, Ф-10-6П, ПС 110/10 кВ "Промышленновская тяговая" (ПР)							1				2.3	разъединитель
1546	ВЛ-10кВ, Ф-10-7РП, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2.3	разъединитель
1547	ВЛ-10кВ, Ф-10-7РП, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							1				2.3	разъединитель
1548	ВЛ-10кВ, Ф-10-7РП, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							2				4.6	разъединитель
1549	ВЛ-10кВ, Ф-10-7РП, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							2				4.6	разъединитель
1550	ВЛ-10кВ, Ф-10-7РП, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							2				4.6	разъединитель
1551	ВЛ-10кВ, Ф-10-7РП, ПС 110/35/10 кВ "Промышленновская сельская" (ПР)							31				71.3	разъединитель
1552	ВЛ-10кВ, Ф-10-8П, ПС 110/10 кВ "Промышленновская тяговая" (ПР)							1				2.3	разъединитель
1553	ВЛ-10кВ, Ф-10-8П, ПС 110/10 кВ "Промышленновская тяговая" (ПР)							9				20.7	разъединитель
1554	ВЛ-10кВ, Ф-10-8П, ПС 110/10 кВ "Промышленновская тяговая" (ПР)							1				2.3	разъединитель
1555	ВЛ-10кВ, Ф-10-9Б, ПС 110/35/10 кВ "Плотниковская" (ПР)							3				6.9	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1556	ВЛ 10 кВ ф.10-3-Т (до ТП-124П) (ТГ), ПС 110 кВ Пикстач тяговая							1				2.3	разъединитель
1557	ВЛ 10 кВ ф.4 (до ТП-4) (ТГ), ПС 110 кВ Кузель тяговая							1				2.3	разъединитель
1558	ВЛ 10 кВ ф.6 (до ТП-30) (ТГ), ПС 110 кВ Сураново тяговая							1				2.3	разъединитель
1559	ВЛ 10 кВ ф.6 (от ПС 110 кВ Тяговая Сураново до ТП-п.Тажный) (ТГ), ПС 110 кВ Сураново тяговая							4				9.2	разъединитель
1560	ВЛ 10 кВ ф.ПЭ п. Пикстач (ТГ), ПС 110 кВ Пикстач тяговая							2				4.6	разъединитель
1561	ВЛ 6 кВ ф.602 (до ТП-113) (ТГ), ЦПП 35 кВ Тайга							2				4.6	разъединитель
1562	ВЛ 6 кВ ф.602 (до ТП-27 п. Кедровый) (ТГ), ЦПП 35 кВ Тайга							4				9.2	разъединитель
1563	ВЛ 6 кВ ф.603 (ТГ), ЦПП 35 кВ Тайга							14				32.2	разъединитель
1564	ВЛ 6 кВ ф.603, ф.605 (до ТП-80) (ТГ), ЦПП 35 кВ Тайга							2				4.6	разъединитель
1565	ВЛ 6 кВ ф.604 (до ТП-81) (ТГ), ЦПП 35 кВ Тайга							1				2.3	разъединитель
1566	ВЛ 6 кВ ф.604 (п.Тажный) (ТГ), ЦПП 35 кВ Тайга							6				13.8	разъединитель
1567	ВЛ 6 кВ ф.605 (до ТП-70) (ТГ), ЦПП 35 кВ Тайга							1				2.3	разъединитель
1568	ВЛ 6 кВ ф.605 (ТГ), ЦПП 35 кВ Тайга							13				29.9	разъединитель
1569	ВЛ 6 кВ ф.605 до ТП-103 (ТГ), ЦПП 35 кВ Тайга							1				2.3	разъединитель
1570	ВЛ 6 кВ ф.606 (до ТП-47) (ТГ), ЦПП 35 кВ Тайга							3				6.9	разъединитель
1571	ВЛ 6 кВ ф.606 (до ТП-49) (ТГ), ЦПП 35 кВ Тайга							1				2.3	разъединитель
1572	ВЛ 6 кВ ф.608 до ТП-103 (ТГ), ЦПП 35 кВ Тайга							1				2.3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1573	ВЛ 6 кВ ф.612 (ТГ), ЦПП 35 кВ Тайга							3				6,9	разъединитель
1574	ВЛ 6 кВ ф.701 (до ТП-27) (ТГ), ПС 110 кВ Тайга тяговая							1				2,3	разъединитель
1575	ВЛ 6 кВ ф.701 (ТГ), ПС 110 кВ Тайга тяговая							12				27,6	разъединитель
1576	ВЛ 6 кВ ф.703 (до ТП-115) (ТГ), ПС 110 кВ Тайга тяговая							2				4,6	разъединитель
1577	ВЛ 6 кВ ф.703 (до ТП-7) (ТГ), ПС 110 кВ Тайга тяговая							1				2,3	разъединитель
1578	ВЛ 6 кВ ф.704 (от ТП-22 до ТП-24) (ТГ), ПС 110 кВ Тайга тяговая							2				4,6	разъединитель
1579	ВЛ 6 кВ ф.707 (до ТП-59) (ТГ), ПС 110 кВ Тайга тяговая							1				2,3	разъединитель
1580	ВЛ 6 кВ ф.707 (ТГ), ПС 110 кВ Тайга тяговая							6				13,8	разъединитель
1581	КЛ 6 кВ ф.605 (от оп. № 18/8 до ТП-9/1) (ТГ), ЦПП 35 кВ Тайга							1				2,3	разъединитель
1582	КЛ 6 кВ ф.608 (от оп. № 35/6 до ТП-9/2) (ТГ), ЦПП 35 кВ Тайга							1				2,3	разъединитель
1583	ЛЭП 10 кВ ф.4 п. Кузель (ТГ), ПС 110 кВ Кузель тяговая							6				13,8	разъединитель
1584	ЛЭП 10 кВ ф.4 п. Сураново (ТГ), ПС 110 кВ Сураново тяговая							5				11,5	разъединитель
1585	ЛЭП 10 кВ ф.6 п. Таёжный (ТГ), ПС 110 кВ Сураново тяговая							3				6,9	разъединитель
1586	ЛЭП 6 кВ ф.6 ЦК-4 (ТГ), РП-ЦК, ф.610, ЦПП 35 кВ Тайга							3				6,9	разъединитель
1587	ЛЭП 6 кВ ф.602 (ТГ), ЦПП 35 кВ Тайга							20				46	разъединитель
1588	ЛЭП 6 кВ ф.604 (ТГ), ЦПП 35 кВ Тайга							19				43,7	разъединитель
1589	ЛЭП 6 кВ ф.606 (ТГ), ЦПП 35 кВ Тайга							8				18,4	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1590	ЛЭП 6 кВ ф.608 (ТГ), ЦПП 35 кВ Тайга							3				6,9	разъединитель
1591	ЛЭП 6 кВ ф.610 (ТГ), ЦПП 35 кВ Тайга							2				4,6	разъединитель
1592	ЛЭП 6 кВ ф.612 (до ТП-116) (ТГ), ЦПП 35 кВ Тайга							1				2,3	разъединитель
1593	ЛЭП 6 кВ ф.701 (до ТП-116) (ТГ), ПС 110 кВ Тайга тяговая							1				2,3	разъединитель
1594	ЛЭП 6 кВ ф.701 (до ТП-73Б) (ТГ), ПС 110 кВ Тайга тяговая							3				6,9	разъединитель
1595	ЛЭП 6 кВ ф.703 (ТГ), ПС 110 кВ Тайга тяговая							37				85,1	разъединитель
1596	ЛЭП 6 кВ ф.704 (ТГ), ПС 110 кВ Тайга тяговая							23				52,9	разъединитель
1597	ВЛ 10 кВ ф.10-1 ПС 35 кВ Кондома-Тяговая							2				4,6	разъединитель
1598	ВЛ 10 кВ ф.10-1 ПС 35 кВ Кондома-Тяговая							1				2,3	разъединитель
1599	ВЛ 10 кВ ф.10-1-Ч ПС 110 кВ Чугунаш тяговая							1				2,3	разъединитель
1600	ВЛ 10 кВ ф.10-2 ПС 35 кВ Кондома тяговая							1				2,3	разъединитель
1601	ВЛ 10 кВ ф.10-3 ПС 35 кВ Кондома тяговая							1				2,3	разъединитель
1602	ВЛ 10 кВ ф.10-3 ПС 35 кВ Кондома тяговая							1				2,3	разъединитель
1603	ВЛ 10 кВ ф.10-3-Ч							1				2,3	разъединитель
1604	ВЛ 10 кВ ф.10-4 ПС 110 кВ Чугунаш тяговая							8				18,4	разъединитель
1605	ВЛ 10 кВ ф.10-4 ПС 110 кВ Чугунаш тяговая							1				2,3	разъединитель
1606	ВЛ 10 кВ ф.10-5-К ПС 110 кВ Калары тяговая							1				2,3	разъединитель
1607	ВЛ 10 кВ ф.10-6 ПС 35 кВ Кондома тяговая							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1608	ВЛ 10 кВ ф.10-6 ПС 35 кВ Кондома тяговая							1				2,3	разъединитель
1609	ВЛ 10 кВ ф.10-6 ПС 35 кВ Кондома тяговая							2				4,6	разъединитель
1610	ВЛ 10 кВ ф.10-6-Б Калары ПС 110 кВ Калары тяговая							1				2,3	разъединитель
1611	ВЛ 6 кВ ф.6-12-Турбаза от РП-ТАШ 11							2				4,6	разъединитель
1612	ВЛ 6 кВ от ТП-ТАШ 686; ф.6-13-ГРЭ от РП-ТАШ 5							2				4,6	разъединитель
1613	ВЛ 6 кВ от ТП-ТАШ 849; ф.6-12-Турбаза от РП-ТАШ 11							1				2,3	разъединитель
1614	ВЛ 6 кВ ф.6-107-БРУ ПС 110 кВ Шерегеш-1							1				2,3	разъединитель
1615	ВЛ 6 кВ ф.6-107-БРУ ПС 110 кВ Шерегеш-1							2				4,6	разъединитель
1616	ВЛ 6 кВ ф.6-10-Б ПС 35 кВ Туманная							3				6,9	разъединитель
1617	ВЛ 6 кВ ф.6-12-Турбаза РП-ТАШ 11							2				4,6	разъединитель
1618	ВЛ 6 кВ ф.6-13-ГРЭ							7				16,1	разъединитель
1619	ВЛ 6 кВ ф.6-13-Кислородная РП-ТАШ 11							2				4,6	разъединитель
1620	ВЛ 6 кВ ф.6-13-ТП-79 РП-ТАШ 12							1				2,3	разъединитель
1621	ВЛ 6 кВ ф.6-14-ТП-79 РП-ТАШ 12							1				2,3	разъединитель
1622	ВЛ 6 кВ ф.6-1-540 ПС 35 кВ Коура							2				4,6	разъединитель
1623	ВЛ 6 кВ ф.6-1-545 ПС 35 кВ Талон							1				2,3	разъединитель
1624	ВЛ 6 кВ ф.6-15-Р РП-ТАШ 12							1				2,3	разъединитель
1625	ВЛ 6 кВ ф.6-16-ИЖС ПС 35 кВ Снежная							10				23	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1626	ВЛ 6 кВ ф.6-16-Перекачка РТП-ТАШ 7							1				2,3	разъединитель
1627	ВЛ 6 кВ ф.6-17-С							1				2,3	разъединитель
1628	ВЛ 6 кВ ф.6-17-СП ПС 35 кВ Шереш-3							1				2,3	разъединитель
1629	ВЛ 6 кВ ф.6-19-К РТП-ТАШ 7							1				2,3	разъединитель
1630	ВЛ 6 кВ ф.6-19-К РТП-ТАШ 7							1				2,3	разъединитель
1631	ВЛ 6 кВ ф.6-21-Р ПС 110 кВ Темирская							1				2,3	разъединитель
1632	ВЛ 6 кВ ф.6-21-Р ПС 110 кВ Темирская							1				2,3	разъединитель
1633	ВЛ 6 кВ ф.6-21-Т-2 ПС 35 кВ Казская							10				23	разъединитель
1634	ВЛ 6 кВ ф.6-23-СП ПС 110 кВ Темирская							1				2,3	разъединитель
1635	ВЛ 6 кВ ф.6-2-80 ПС 35 кВ Коура							8				18,4	разъединитель
1636	ВЛ 6 кВ ф.6-2-Т ПС 35 кВ Сухаринка							2				4,6	разъединитель
1637	ВЛ 6 кВ ф.6-2-Т ПС 35 кВ Сухаринка							1				2,3	разъединитель
1638	ВЛ 6 кВ ф.6-2-Т, ф.6-2-Т ПС 35 кВ Сухаринка							1				2,3	разъединитель
1639	ВЛ 6 кВ ф.6-3 ПС 35 кВ Шалым							4				9,2	разъединитель
1640	ВЛ 6 кВ ф.6-304-Г ПС 110 кВ Таштагольская							3				6,9	разъединитель
1641	ВЛ 6 кВ ф.6-304-Г ПС 110 кВ Таштагольская							1				2,3	разъединитель
1642	ВЛ 6 кВ ф.6-304-Г ПС 110 кВ Таштагольская							1				2,3	разъединитель
1643	ВЛ 6 кВ ф.6-309-ЦРП-6 ПС 110 кВ Шереш-1							1				2,3	разъединитель
1644	ВЛ 6 кВ ф.6-309-ЦРП-6 ПС 110 кВ Шереш-1							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1645	ВЛ 6 кВ ф.6-309-ЦРП-6 ПС 110 кВ Шерегеш-1							2				4,6	разъединитель
1646	ВЛ 6 кВ ф.6-3-Аэропорт РП-ТАШ 5							2				4,6	разъединитель
1647	ВЛ 6 кВ ф.6-3-К ПС 35 кВ Спасская							9				20,7	разъединитель
1648	ВЛ 6 кВ ф.6-3-К ПС 35 кВ Спасская							1				2,3	разъединитель
1649	ВЛ 6 кВ ф.6-3-РП-9 РП-ТАШ 9							1				2,3	разъединитель
1650	ВЛ 6 кВ ф.6-3-РП-9, ф.6-3-РП-9 РП-ТАШ 9							1				2,3	разъединитель
1651	ВЛ 6 кВ ф.6-404-ПБ ПС 110 кВ Таштагольская							4				9,2	разъединитель
1652	ВЛ 6 кВ ф.6-407-Х ПС 110 кВ Таштагольская							2				4,6	разъединитель
1653	ВЛ 6 кВ ф.6-4-758 ПС 35 кВ Каритшал							1				2,3	разъединитель
1654	ВЛ 6 кВ ф.6-4-П-2 РП-ТАШ 9							1				2,3	разъединитель
1655	ВЛ 6 кВ ф.6-4-У ПС 110 кВ Темирская							1				2,3	разъединитель
1656	ВЛ 6 кВ ф.6-4-У ПС 110 кВ Темирская							2				4,6	разъединитель
1657	ВЛ 6 кВ ф.6-4-У ПС 110 кВ Темирская							1				2,3	разъединитель
1658	ВЛ 6 кВ ф.6-4-У ПС 110 кВ Темирская							2				4,6	разъединитель
1659	ВЛ 6 кВ ф.6-4-Ц ПС 35 кВ Спасская							2				4,6	разъединитель
1660	ВЛ 6 кВ ф.6-508-Б ПС 110 кВ Таштагольская							1				2,3	разъединитель
1661	ВЛ 6 кВ ф.6-511-К ПС 110 кВ Таштагольская							1				2,3	разъединитель
1662	ВЛ 6 кВ ф.6-512-АБК-Ввод №2 ПС 110 кВ Таштагольская							3				6,9	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель I - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки I - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1663	ВЛ 6 кВ ф.6-5-173 ПС 35 кВ Утуя							2				4,6	разъединитель
1664	ВЛ 6 кВ ф.6-5-Зеленая РП-ТАШ 2							1				2,3	разъединитель
1665	ВЛ 6 кВ ф.6-5-Ключевой							12				27,6	разъединитель
1666	ВЛ 6 кВ ф.6-5-Ключевой РП-ТАШ 5							2				4,6	разъединитель
1667	ВЛ 6 кВ ф.6-5-П-2 ТП-ТАШ 216							2				4,6	разъединитель
1668	ВЛ 6 кВ ф.6-5-Поселок-2 ПС 35 кВ Казская							2				4,6	разъединитель
1669	ВЛ 6 кВ ф.6-5-Тельбее РП-ТАШ 9							1				2,3	разъединитель
1670	ВЛ 6 кВ ф.6-6-754 ПС 35 кВ Ключевая							1				2,3	разъединитель
1671	ВЛ 6 кВ ф.6-6-754 ПС 35 кВ Ключевая							1				2,3	разъединитель
1672	ВЛ 6 кВ ф.6-6-754 ПС 35 кВ Ключевая							1				2,3	разъединитель
1673	ВЛ 6 кВ ф.6-6-754 ПС 35 кВ Ключевая							2				4,6	разъединитель
1674	ВЛ 6 кВ ф.6-6-754 ПС 35 кВ Ключевая							1				2,3	разъединитель
1675	ВЛ 6 кВ ф.6-7-Д ПС 110 кВ Темирская							1				2,3	разъединитель
1676	ВЛ 6 кВ ф.6-7-Т							9				20,7	разъединитель
1677	ВЛ 6 кВ ф.6-7-Тельбее РП-ТАШ 9							1				2,3	разъединитель
1678	ВЛ 6 кВ ф.6-7-Тельбее РП-ТАШ 9							2				4,6	разъединитель
1679	ВЛ 6 кВ ф.6-7-Тельбее РП-ТАШ 9							2				4,6	разъединитель
1680	ВЛ 6 кВ ф.6-7-Тельбее РП-ТАШ 9							1				2,3	разъединитель
1681	ВЛ 6 кВ ф.6-8-Дюкарева РП-ТАШ 11							11				25,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1682	ВЛ 6 кВ ф.6-8-Т-1 ПС 35 кВ Казская							4				9,2	разъединитель
1683	ВЛ 6 кВ ф.6-9-729 ПС 35 кВ Ключевая							2				4,6	разъединитель
1684	ВЛ 6 кВ ф.6-9-РТС ТП-ТАШ 003							2				4,6	разъединитель
1685	ВЛ 6 кВ ф.6-9-РТС ТП-ТАШ 003							11				25,3	разъединитель
1686	ВЛ 6 кВ ф.6-9-РТС ТП-ТАШ 003							1				2,3	разъединитель
1687	ВЛ 6 кВ, ф.6-2-80 от ПС 35 кВ Коура							1				2,3	разъединитель
1688	КВЛ 10 кВ ф.10-3-Ч ПС 110 кВ Чугунаш тяговая							12				27,6	разъединитель
1689	КВЛ 10 кВ ф.10-6-Б ПС 110 кВ Калары тяговая							7				16,1	разъединитель
1690	КВЛ 6 кВ ф.6-102-УШ ПС 110 кВ Таштагольская							4				9,2	разъединитель
1691	КВЛ 6 кВ ф.6-106-База торга ПС 110 кВ Шерегеш-1							8				18,4	разъединитель
1692	КВЛ 6 кВ ф.6-107-БРУ ПС 110 кВ Шерегеш-1							11				25,3	разъединитель
1693	КВЛ 6 кВ ф.6-10-Б ПС 35 кВ Туманная							7				16,1	разъединитель
1694	КВЛ 6 кВ ф.6-10-Б РП-ТАШ 12							3				6,9	разъединитель
1695	КВЛ 6 кВ ф.6-10-Больница РП-ТАШ 2							2				4,6	разъединитель
1696	КВЛ 6 кВ ф.6-10-III РП-ТАШ 11							3				6,9	разъединитель
1697	КВЛ 6 кВ ф.6-11-III водоподъем РП-ТАШ 11							3				6,9	разъединитель
1698	КВЛ 6 кВ ф.6-11-Алчюк РП-ТАШ 5							2				4,6	разъединитель
1699	КВЛ 6 кВ ф.6-11-ФС ПС 35 кВ Туманная							3				6,9	разъединитель
1700	КВЛ 6 кВ ф.6-12-П-3 ТП-ТАШ 216							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1701	КВЛ 6 кВ ф.6-12-П-3 ТП-ТАШ 216							1				2,3	разъединитель
1702	КВЛ 6 кВ ф.6-12-Турбаза РП-ТАШ 11							10				23	разъединитель
1703	КВЛ 6 кВ ф.6-13-ГРЭ РП-ТАШ 5							9				20,7	разъединитель
1704	КВЛ 6 кВ ф.6-13-ТП-79 РП-ТАШ 12							2				4,6	разъединитель
1705	КВЛ 6 кВ ф.6-14-745 ПС 35 кВ Ключевая							4				9,2	разъединитель
1706	КВЛ 6 кВ ф.6-14-В РТП-ТАШ 7							6				13,8	разъединитель
1707	КВЛ 6 кВ ф.6-14-ТП-79 РП-ТАШ 12							5				11,5	разъединитель
1708	КВЛ 6 кВ ф.6-1-540 ПС 35 кВ Коура							2				4,6	разъединитель
1709	КВЛ 6 кВ ф.6-15-749 ПС 35 кВ Ключевая							9				20,7	разъединитель
1710	КВЛ 6 кВ ф.6-15-ВГСЧ РТП-ТАШ 7							2				4,6	разъединитель
1711	КВЛ 6 кВ ф.6-15-Р РП-ТАШ 12							8				18,4	разъединитель
1712	КВЛ 6 кВ ф.6-16 РП-ТАШ 12							4				9,2	разъединитель
1713	КВЛ 6 кВ ф.6-16-Перекачка РТП-ТАШ 7							5				11,5	разъединитель
1714	КВЛ 6 кВ ф.6-16-Подгорная РТП-ТАШ 6							5				11,5	разъединитель
1715	КВЛ 6 кВ ф.6-17-Гостиницы РТП-ТАШ 6							3				6,9	разъединитель
1716	КВЛ 6 кВ ф.6-17-С РТП-ТАШ 7							3				6,9	разъединитель
1717	КВЛ 6 кВ ф.6-17-СШ ПС 35 кВ Шеремет-3							3				6,9	разъединитель
1718	КВЛ 6 кВ ф.6-17-СШ ПС 35 кВ Шеремет-3							5				11,5	разъединитель
1719	КВЛ 6 кВ ф.6-19-В ПС 110 кВ Темирская							5				11,5	разъединитель
1720	КВЛ 6 кВ ф.6-19-К РТП-ТАШ 7							5				11,5	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1721	КВЛ 6 кВ ф.6-1-С ПС 35 кВ Сухаринка							4				9,2	разъединитель
1722	КВЛ 6 кВ ф.6-203-Б ПС 110 кВ Шерегеш-1							2				4,6	разъединитель
1723	КВЛ 6 кВ ф.6-208-ЦСМ-1 ПС 110 кВ Шерегеш-1							1				2,3	разъединитель
1724	КВЛ 6 кВ ф.6-20-П ПС 35 кВ Шерегеш-3							2				4,6	разъединитель
1725	КВЛ 6 кВ ф.6-20-Р ПС 110 кВ Темирская							4				9,2	разъединитель
1726	КВЛ 6 кВ ф.6-212-ЦРП-7 ПС 110 кВ Шерегеш-1							1				2,3	разъединитель
1727	КВЛ 6 кВ ф.6-21-Р ПС 110 кВ Темирская							1				2,3	разъединитель
1728	КВЛ 6 кВ ф.6-23-СП ПС 110 кВ Темирская							4				9,2	разъединитель
1729	КВЛ 6 кВ ф.6-24-П-2 ПС 110 кВ Темирская							1				2,3	разъединитель
1730	КВЛ 6 кВ ф.6-2-561 ПС 35 кВ Майск							1				2,3	разъединитель
1731	КВЛ 6 кВ ф.6-2А-441 РП-ТАШ 9							1				2,3	разъединитель
1732	КВЛ 6 кВ ф.6-2-Очистные ТП-ТАШ 418							7				16,1	разъединитель
1733	КВЛ 6 кВ ф.6-2-Т ПС 35 кВ Сухаринка							2				4,6	разъединитель
1734	КВЛ 6 кВ ф.6-3 ПС 35 кВ Каритшал							4				9,2	разъединитель
1735	КВЛ 6 кВ ф.6-3 ПС 35 кВ Спорткомплекс							2				4,6	разъединитель
1736	КВЛ 6 кВ ф.6-308-ЦРП-7 ПС 110 кВ Шерегеш-1							1				2,3	разъединитель
1737	КВЛ 6 кВ ф.6-309-ЦРП-6 ПС 110 кВ Шерегеш-1							15				34,5	разъединитель
1738	КВЛ 6 кВ ф.6-3-Аэропорт РП-ТАШ 5							8				18,4	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1739	КВЛ 6 кВ ф.6-3-ПСТ ПС 110 кВ Темирская							3				6,9	разъединитель
1740	КВЛ 6 кВ ф.6-3-РП-9 РП-ТАШ 9							25				57,5	разъединитель
1741	КВЛ 6 кВ ф.6-3-СП ПС 110 кВ Темирская							2				4,6	разъединитель
1742	КВЛ 6 кВ ф.6-3-ФС ПС 35 кВ Туманная							6				13,8	разъединитель
1743	КВЛ 6 кВ ф.6-403-ЦСМ-2 ПС 110 кВ Шереш-1							1				2,3	разъединитель
1744	КВЛ 6 кВ ф.6-404-ПБ ПС 110 кВ Таштагольская							3				6,9	разъединитель
1745	КВЛ 6 кВ ф.6-407-Х ПС 110 кВ Таштагольская							3				6,9	разъединитель
1746	КВЛ 6 кВ ф.6-409-Воздуховыдающий ПС 110 кВ Шереш-1							3				6,9	разъединитель
1747	КВЛ 6 кВ ф.6-410-ЦРП-6 ПС 110 кВ Шереш-1							12				27,6	разъединитель
1748	КВЛ 6 кВ ф.6-412-Пирогова ПС 110 кВ Шереш-1							2				4,6	разъединитель
1749	КВЛ 6 кВ ф.6-4-758 ПС 35 кВ Каритшал							4				9,2	разъединитель
1750	КВЛ 6 кВ ф.6-4-ВО ПС 35 кВ Казская							10				23	разъединитель
1751	КВЛ 6 кВ ф.6-4-П-2 РП-ТАШ 9							7				16,1	разъединитель
1752	КВЛ 6 кВ ф.6-4-У ПС 110 кВ Темирская							4				9,2	разъединитель
1753	КВЛ 6 кВ ф.6-5 ПС 35 кВ Ключевая							1				2,3	разъединитель
1754	КВЛ 6 кВ ф.6-5 ПС 35 кВ Спорткомплекс							2				4,6	разъединитель
1755	КВЛ 6 кВ ф.6-508-Б ПС 110 кВ Таштагольская							10				23	разъединитель
1756	КВЛ 6 кВ ф.6-509-ОС ПС 110 кВ Таштагольская							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель I - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки I - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		I-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1757	КВЛ 6 кВ ф.6-511-К ПС 110 кВ Таштагольская							1				2,3	разъединитель
1758	КВЛ 6 кВ ф.6-511-К ПС 110 кВ Таштагольская							2				4,6	разъединитель
1759	КВЛ 6 кВ ф.6-5-173							1				2,3	разъединитель
1760	КВЛ 6 кВ ф.6-5-Зеленая РП-ТАШ 2							4				9,2	разъединитель
1761	КВЛ 6 кВ ф.6-5-К ПС 35 кВ Спасская							4				9,2	разъединитель
1762	КВЛ 6 кВ ф.6-5-Ключевой РП-ТАШ 5							12				27,6	разъединитель
1763	КВЛ 6 кВ ф.6-5-П-2 ТП-ТАШ 216							9				20,7	разъединитель
1764	КВЛ 6 кВ ф.6-5-Тельбес РП-ТАШ 9							9				20,7	разъединитель
1765	КВЛ 6 кВ ф.6-5-ЦРП-1 ПС 35 кВ Казская							2				4,6	разъединитель
1766	КВЛ 6 кВ ф.6-6 ПС 35 кВ Спорткомплексе							3				6,9	разъединитель
1767	КВЛ 6 кВ ф.6-6-754 ПС 35 кВ Ключевая							6				13,8	разъединитель
1768	КВЛ 6 кВ ф.6-7-й квартал РП-ТАШ 2							2				4,6	разъединитель
1769	КВЛ 6 кВ ф.6-7-Водозабор РП-ТАШ 11							3				6,9	разъединитель
1770	КВЛ 6 кВ ф.6-7-Д ПС 110 кВ Темирская							3				6,9	разъединитель
1771	КВЛ 6 кВ ф.6-7-Тельбес РП-ТАШ 9							11				25,3	разъединитель
1772	КВЛ 6 кВ ф.6-8 ПС 35 кВ Спорткомплекс							2				4,6	разъединитель
1773	КВЛ 6 кВ ф.6-8-173 ПС 35 кВ Утуя							3				6,9	разъединитель
1774	КВЛ 6 кВ ф.6-9-729 ПС 35 кВ Ключевая							16				36,8	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1775	ф.6-107-БРУ ПС 110 кВ Шерегеш-1							1				2,3	разъединитель
1776	ф.6-107-БРУ ПС 110 кВ Шерегеш-1							2				4,6	разъединитель
1777	ф.6-12-Турбаза РП-ТАШ 11							1				2,3	разъединитель
1778	ф.6-13-ГРЭ РП-ТАШ 5							1				2,3	разъединитель
1779	ф.6-17-СШ ПС 35 кВ Шерегеш-3							1				2,3	разъединитель
1780	ф.6-403-ЦСМ-2 ПС 110 кВ Шерегеш-1							1				2,3	разъединитель
1781	ф.6-8-Т-1 ПС 35 кВ Казская							1				2,3	разъединитель
1782	ВЛ 10 кВ ф.10-10-Г РП-1							1				2,3	разъединитель
1783	ВЛ 10 кВ ф.10-12-Г ПС 110 кВ Тисульская							1				2,3	разъединитель
1784	ВЛ 10 кВ ф.10-13-А ПС 110 кВ Тисульская							2				4,6	разъединитель
1785	ВЛ 10 кВ ф.10-18-Ц ПС 110 кВ Тисульская							37				85,1	разъединитель
1786	ВЛ 10 кВ ф.10-18-Ц ПС 110 кВ Тисульская							1				2,3	разъединитель
1787	ВЛ 10 кВ ф.10-18-Ц ПС 110 кВ Тисульская							1				2,3	разъединитель
1788	ВЛ 10 кВ ф.10-18-Ц ПС 110 кВ Тисульская							1				2,3	разъединитель
1789	ВЛ 10 кВ ф.10-18-Ц ПС 110 кВ Тисульская							1				2,3	разъединитель
1790	ВЛ 10 кВ ф.10-18-Ц ПС 110 кВ Тисульская							1				2,3	разъединитель
1791	ВЛ 10 кВ ф.10-18-Ц ПС 110 кВ Тисульская							1				2,3	разъединитель
1792	ВЛ 10 кВ ф.10-18-Ц ПС 110 кВ Тисульская							1				2,3	разъединитель
1793	ВЛ 10 кВ ф.10-6-Т ПС 110 кВ Тисульская							2				4,6	разъединитель
1794	ВЛ 10 кВ ф.10-7-В РП-1							36				82,8	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1795	ВЛ 10 кВ ф.10-7-В РП-1							1				2,3	разъединитель
1796	ВЛ 10 кВ ф.10-7-В РП-1							1				2,3	разъединитель
1797	ВЛ 10 кВ ф.10-7-В РП-1							1				2,3	разъединитель
1798	ВЛ 10 кВ ф.10-7-В РП-1							1				2,3	разъединитель
1799	ВЛ 10 кВ ф.10-7-В РП-1							1				2,3	разъединитель
1800	ВЛ 10 кВ ф.10-7-В РП-1							1				2,3	разъединитель
1801	ВЛ 10 кВ ф.10-7-В РП-1							1				2,3	разъединитель
1802	ВЛ 10 кВ ф.10-7-В РП-1							2				4,6	разъединитель
1803	ВЛ 10 кВ ф.10-7-В РП-1							1				2,3	разъединитель
1804	ВЛ 10 кВ ф.10-7-В РП-1							1				2,3	разъединитель
1805	ВЛ 10 кВ ф.10-7-В РП-1							1				2,3	разъединитель
1806	ВЛ 10 кВ ф.10-7-В РП-1							1				2,3	разъединитель
1807	ВЛ 10 кВ ф.10-8-Р РП-1							12				27,6	разъединитель
1808	ВЛ 10 кВ ф.10-8-Р РП-1							1				2,3	разъединитель
1809	ВЛ 10 кВ ф.10-8-Р РП-1							1				2,3	разъединитель
1810	ВЛ 10 кВ ф.10-8-Р РП-1							1				2,3	разъединитель
1811	ВЛ 10 кВ ф.10-8-Р РП-1							1				2,3	разъединитель
1812	ВЛ 10 кВ ф.10-9-Ч РП-1							5				11,5	разъединитель
1813	ВЛ 10 кВ ф.10-9-Ч РП-1							3				6,9	разъединитель
1814	ВЛ 10 кВ ф.10-9-Ч РП-1							1				2,3	разъединитель
1815	ВЛ 6 кВ ф. №6 ГПП 28В 110 кВ АО "РУСАЛ Ачинск"							5				11,5	разъединитель
1816	ВЛ 6 кВ ф.6-11-П ПС 110 кВ Макаракская							5				11,5	разъединитель
1817	ВЛ 6 кВ ф.6-11-П ПС 110 кВ Макаракская							1				2,3	разъединитель
1818	ВЛ 6 кВ ф.6-14-П ПС 35 кВ Центральная							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1819	ВЛ 6 кВ ф.6-2-Х ПС 35 кВ Комсомольская							11				25,3	разъединитель
1820	ВЛ 6 кВ ф.6-2-Х ПС 35 кВ Комсомольская							1				2,3	разъединитель
1821	ВЛ 6 кВ ф.6-2-Х ПС 35 кВ Комсомольская							3				6,9	разъединитель
1822	ВЛ 6 кВ ф.6-3-П ПС 35 кВ Центральная							11				25,3	разъединитель
1823	ВЛ 6 кВ ф.6-4-Н ПС 35 кВ Беркульская							8				18,4	разъединитель
1824	ВЛ 6 кВ ф.6-4-П ПС 35 кВ Комсомольская							2				4,6	разъединитель
1825	ВЛ 6 кВ ф.6-4-Ю ПС 35 кВ Центральная							2				4,6	разъединитель
1826	ВЛ 6 кВ ф.6-5-Б ПС 35 кВ Беркульская							9				20,7	разъединитель
1827	ВЛ 6 кВ ф.6-5-Б ПС 35 кВ Беркульская							1				2,3	разъединитель
1828	ВЛ 6 кВ ф.6-5-Б ПС 35 кВ Беркульская							1				2,3	разъединитель
1829	ВЛ 6 кВ ф.6-5-Б ПС 35 кВ Беркульская							2				4,6	разъединитель
1830	ВЛ 6 кВ ф.6-5-В ПС 35 кВ Комсомольская							7				16,1	разъединитель
1831	ВЛ 6 кВ ф.6-5-В ПС 35 кВ Комсомольская							1				2,3	разъединитель
1832	ВЛ 6 кВ ф.6-5-В ПС 35 кВ Комсомольская							1				2,3	разъединитель
1833	ВЛ 6 кВ ф.6-5-В ПС 35 кВ Комсомольская							1				2,3	разъединитель
1834	ВЛ 6 кВ ф.6-6-III2 ПС 35 кВ Комсомольская							3				6,9	разъединитель
1835	ВЛ 6 кВ ф.6-6-III2 ПС 35 кВ Комсомольская							1				2,3	разъединитель
1836	ВЛ 6 кВ ф.6-6-III2 ПС 35 кВ Комсомольская							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1837	ВЛ 6 кВ ф.6-7-ШП ПС 35 кВ Комсомольская							4				9,2	разъединитель
1838	ВЛ 6 кВ ф.6-7-ШП ПС 35 кВ Комсомольская							1				2,3	разъединитель
1839	ВЛ 6 кВ ф.6-9-Д ПС 35 кВ Комсомольская							3				6,9	разъединитель
1840	ВЛ 6 кВ ф.№20 ГПП 28В 110 кВ АО "РУСАЛ Ачинск"							11				25,3	разъединитель
1841	ВЛ 6 кВ ф.№25 ГПП 28В 110 кВ АО "РУСАЛ Ачинск"							4				9,2	разъединитель
1842	ВЛ 6 кВ ф.№25 ГПП 28В 110 кВ АО "РУСАЛ Ачинск"							1				2,3	разъединитель
1843	ВЛ 6 кВ ф.№6 ГПП 28В 110 кВ АО "РУСАЛ Ачинск"							6				13,8	разъединитель
1844	ВЛ 6 кВ ф.№6 ГПП 28В 110 кВ АО "РУСАЛ Ачинск"							3				6,9	разъединитель
1845	ВЛ 6 кВ ф.№ВС ТП-14 ф.№13 ф.№15 ГПП 28В 110 кВ АО "РУСАЛ Ачинск"							8				18,4	разъединитель
1846	ВЛ-10 кВ ф.10-10-Г, РП-1							1				2,3	разъединитель
1847	ВЛ-10 кВ ф-10-10-Г, ф.10-10-Г, РП-1							11				25,3	разъединитель
1848	ВЛ-6 кВ, ДШУ-6кВ АО"РУСАЛ Ачинск"							1				2,3	разъединитель
1849	"ВЛ-10 кВ до КТП-300П СНТ ""Александровские родники""", ф.10-7-К, ПС 35/10 кВ ""Осиновская""(КЕМ Р)"							2				4,6	разъединитель
1850	"ВЛ-10 кВ ф.10-4-ЖД, ПС-35/10 кВ ""Моторная"" (КТП № 146)"							1				2,3	разъединитель
1851	"ВЛ-10 кВ, ф. 10-9-РП от оп. 76-14 до КТПН-54, ПС-110/10 кВ ""Мехзаводская"" (ТПК)							1				2,3	разъединитель
1852	"ВЛ-10 кВ, ф.10-16-РП, ПС-110/10 кВ ""Мехзаводская""(КТПН-44)							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1853	"ВЛ-10 кВ, ф.10-9-РП, ПС-110/10 кВ ""Мехзаводская"" (МТП № 142)							1				2,3	разъединитель
1854	"ЛЭП-10 кВ от ТП-69, ф. 10-3-65, ПС- 110/10 кВ ""Мехзаводская"" (ТП-69) "							1				2,3	разъединитель
1855	"ЛЭП-10 кВ, ф.10-16-РП, ПС-110/10 кВ ""Мехзаводская"" (КТПН-129)"							1				2,3	разъединитель
1856	10-12-ЮВЛ-10 кВ до ТП-ТО 158 СНТ "Народное" ф.10-12-Ю, ПС-35/10 кВ "Осиновская" (КЕМ Р)							2				4,6	разъединитель
1857	ВКЛ-10 кВ от ТП-69, ф. 10-3-65, ПС-110/10 "Мехзаводская" (ТПК)							3				6,9	разъединитель
1858	ВКЛ-10 кВ ф.10-6-А до ЦРП, ПС-110/35/10 кВ "Рудничная" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1859	ВКЛ-10 кВ, ф.10-17-А до ЦРП, ПС-35/10 кВ "Осиновская" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1860	ВЛ 10 кВ до ТП-ТО 150 СНТ "Азотовец" ф.10-6-А, ПС-35/10 "Рудничная" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1861	ВЛ 10 кВ до ТП-ТО 151 СНТ "Берёзка-1" ф.10-8-С, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1862	ВЛ 10 кВ, ф.10-15-О до КТП-346П СНТ "Народное", ПС-110/10 "Осиновская" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1863	ВЛ 6 кВ ф.6-13-ШМ до КТП-336П, ПС-110/35/6 "Оросительная" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1864	ВЛ- 6 кВ ф.6-7-ЛК до КТП-026П ПС 110 кВ Оросительная (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1865	ВЛ-10 кВ до КТП-031П, ф.10-15-СР, ПС-110/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1866	ВЛ-10 кВ до КТП-152П СНТ "Народное", ф.10-15-О, ПС-35/10 кВ "Осиновская" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1867	ВЛ-10 кВ до КТП-315П, ф. 10-15-СР, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							2				4,6	разъединитель
1868	ВЛ-10 кВ до КТП-322П СНТ "Дорожник", ф.10-8-С, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1869	ВЛ-10 кВ до КТП-364П СНТ "Мебельщик, ф.10-8-С, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							2				4,6	разъединитель
1870	ВЛ-10 кВ до КТП-387П, ф. 10-15-СР, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							2				4,6	разъединитель
1871	ВЛ-10 кВ до КТП-398П СНТ "Мебельщик", ф.10-8-С, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							3				6,9	разъединитель
1872	ВЛ-10 кВ до КТП-412П, ф. 10-19-В, ПС-110/10 кВ "Мехзаводская" (ТПК Р)							2				4,6	разъединитель
1873	ВЛ-10 кВ до КТП-463П СНТ "Сосновый бор", ф. 10-23-КМ, ПС- 35/10 кВ "Мазуровская" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1874	ВЛ-10 кВ до КТП-477П СНТ "Флора", ф.10-8-С, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1875	ВЛ-10 кВ до КТПН-041П, ф.10-15-СР, ПС-110/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							3				6,9	разъединитель
1876	ВЛ-10 кВ до КТПН-1289, КТПН-1282 СНТ "Учитель", ф.ГРЭС-38, ПС-ЭС ГРЭС яч.38 (КЕМ Р)							2				4,6	разъединитель
1877	ВЛ-10 кВ до КТПН-368П, ф. 10-15-СР, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1878	ВЛ-10 кВ до КТПН-571П СНТ «Механизатор», ф.10-15-СР, ПС-							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)												
1879	ВЛ-10 кВ до КТПН-МГФ-1, ф.10-5-МЧ, ПС-35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1880	ВЛ-10 кВ до КТПН-СНТ "Жилищник", ф.10-6-А, ПС-110/35/10 кВ "Рудничная" (КЕМ Р)							6				13,8	разъединитель
1881	ВЛ-10 кВ до СТП-200, ф.10-5-МЧ, ПС-110/35/10 "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1882	ВЛ-10 кВ до ТП-ТО 149 СНТ "Дорожник", ф.10-8-С, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1883	ВЛ-10 кВ до ТП-ТО 153, ф.10-5-МЧ, ПС-110/35/10 "Весенняя" (ТПК Р)							1				2,3	разъединитель
1884	ВЛ-10 кВ до ТП-ТО 478П СНТ "Казначей", ф.10-15-СР, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1885	ВЛ-10 кВ до ТП-ТО-148, ф.10-15-СР, ПС 110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1886	ВЛ-10 кВ от КТП-80, ф. 10-4-ЖД, ПС-35/10 кВ "Моторная"							1				2,3	разъединитель
1887	ВЛ-10 кВ от КТПН-83 до КТПН-118, ф.10-10-ЮЖ, ПС 35 кВ "Моторная" (ТПК)							1				2,3	разъединитель
1888	ВЛ-10 кВ ф. 10-15-ПФ до КТПН-698П, ПС 35/10 кВ "Мазуровская" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1889	ВЛ-10 кВ ф.10-15-О до КТПН-357П, ПС 35/10 кВ "Осиновская"							1				2,3	разъединитель
1890	ВЛ-10 кВ ф.10-15-СР, ПС 110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							5				11,5	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1891	ВЛ-10 кВ ф.10-16-ГМ до КТПН-698П, ПС 35/10 кВ "Мазуровская" (КЕМ Р)							1				2.3	разъединитель
1892	ВЛ-10 кВ ф.10-17-А до КТПН-МГФ-2, ПС-35/10 кВ "Осиновская" (КЕМ Р)							2				4.6	разъединитель
1893	ВЛ-10 кВ ф.10-27-МП до СТП-702П, ПС 110/10 кВ "Тепличная" (КЕМ Р)							1				2.3	разъединитель
1894	ВЛ-10 кВ ф.10-2-А до КТП-545П, (КЕМ Р)							2				4.6	разъединитель
1895	ВЛ-10 кВ ф.10-3-Р до КТП-281П, ПС 110/10 кВ "79 Разъезд" (КЕМ Р)							2				4.6	разъединитель
1896	ВЛ-10 кВ ф.10-3-Ч до КТПН-112П, ПС-110/10 кВ "Тяговая Нацмен" (ТПК Р)							2				4.6	разъединитель
1897	ВЛ-10 кВ ф.10-3-Я до КТПН-536П, ПС 35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2.3	разъединитель
1898	ВЛ-10 кВ ф.10-4-Ц до КТПН-91П, ПС-110/10 кВ "Тяговая Разъезд 79" (ТПК Р)							1				2.3	разъединитель
1899	ВЛ-10 кВ ф.10-4-ЧЦ до КТПН-11П, ПС-35/10 кВ "Шишинская" (ТПК Р)							2				4.6	разъединитель
1900	ВЛ-10 кВ ф.10-4-ЧЦ до КТПН-2П, ПС-35/10 кВ "Шишинская" (ТПК Р)							1				2.3	разъединитель
1901	ВЛ-10 кВ ф.10-8-С до КТП-276П СНТ "Природа", ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							2				4.6	разъединитель
1902	ВЛ-10 кВ ф.10-8-С до КТПН-41П, ПС 35/10 кВ "Зарубинская" (ТПК Р)							1				2.3	разъединитель
1903	ВЛ-10 кВ ф.10-9-О до КТПН-045П, ПС 35/10 кВ "Шишинская" (КЕМ Р)							2				4.6	разъединитель
1904	ВЛ-10 кВ ф.10-9-О до КТПН-83П, ПС 35/10 кВ "Шишинская" (ТПК Р)							2				4.6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1905	ВЛ-10 кВ ф.К36-10, до КТП-478 СНТ "Ягодка", ПС-110/10 кВ "Космическая"							1				2.3	разъединитель
1906	ВЛ-10 кВ, ф.10-18-Б2, ПС 35/10 кВ "Осиновская" (КЕМ Р)							1				2.3	разъединитель
1907	ВЛ-10 кВ, от оп 56 КТП Урожай-2, ф.22-2, РП-2 ПС-110/10 кВ "Космическая" (КЕМ)							2				4.6	разъединитель
1908	ВЛ-10 кВ, от оп 60 КТП Урожай-1, ф.22-2, РП-2 ПС-110/10 кВ "Космическая" (КЕМ)							1				2.3	разъединитель
1909	ВЛ-10 кВ, ф. 10-9-РП от оп. 66 до КТПН-144, ПС-110/10 кВ "Мехзаводская" (ТПК)							1				2.3	разъединитель
1910	ВЛ-10 кВ, ф.10-16-РП до КТПН-124, ПС 110 кВ "Мехзаводская" (ТПК)							1				2.3	разъединитель
1911	ВЛ-10 кВ, ф.10-1А-Б1 ПС 35/10 кВ "Осиновская" (КЕМ Р)							1				2.3	разъединитель
1912	ВЛ-10 кВ, Ф.10-20-МП до КТП-334П и КТП-333П, ПС 35/10 кВ "Водозабор" (КЕМ Р)							3				6.9	разъединитель
1913	ВЛ-10 кВ, ф.10-22-ОС, ПС- 110-10 кВ "Мехзаводская"							2				4.6	разъединитель
1914	ВЛ-10 кВ, ф.10-3-Е до КТП-198П, ПС 35/10 кВ "Силинская"							1				2.3	разъединитель
1915	ВЛ-10 кВ, ф.10-4-ЖД до СТП-137, ПС-35/10 кВ "Моторная" (ТПК)							1				2.3	разъединитель
1916	ВЛ-10 кВ, ф.10-6-А до КТПН-109П, ПС-110/35/10 кВ "Рудничная" (КЕМ Р)							1				2.3	разъединитель
1917	ВЛ-10 кВ, ф.10-8-С до КТП-251П СНТ "Цементник", ПС-35/10 кВ "Зарубинская" (ТПК)							2				4.6	разъединитель
1918	ВЛ-10 кВ, ф.10-9-РП до КТПН-117, ПС-110/10 кВ "Мехзаводская" (ТПК)							1				2.3	разъединитель
1919	ВЛ-10кВ до КТП №1 СНТ "Синильга", ф.10-5-МЧ, ПС-							1				2.3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)												
1920	ВЛ-10кВ до КТП №1 СНТ "Бодрость", ф.10-5-МЧ , ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1921	ВЛ-10кВ до КТП №1 СНТ "Русское поле", ф.10-5-МЧ, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1922	ВЛ-10кВ до КТП №2 СНТ "Бодрость", ф.10-5-МЧ, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1923	ВЛ-10кВ до КТП №2 СНТ "Русское поле", ф.10-5-МЧ, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1924	ВЛ-10кВ до КТП СНТ "Аппарат", ф.10-5-МЧ, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1925	ВЛ-10кВ до КТП СНТ "Зенит", ф.10-5-МЧ, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1926	ВЛ-10кВ до КТП СНТ "Химстроевец", ф.10-5-МЧ, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1927	ВЛ-10кВ до КТП №1 СНТ "Астра", ф.10-5-МЧ, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1928	ВЛ-10кВ до КТП СНТ "КВВКУС", ф.10-5-МЧ, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1929	ВЛ-10кВ до КТП СНТ "Коксохимик", ф.10-5-МЧ, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1930	ВЛ-10кВ до КТП СНТ "Рассвет-2", ф.10-5-МЧ, ПС-							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)												
1931	ВЛ-10кВ до МТП №1 СНТ "Весна", ф.10-5-МЧ, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1932	ВЛ-10кВ до МТП №2 СНТ "Астра", ф.10-5-МЧ, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1933	ВЛ-10кВ до МТП №2 СНТ "Весна", ф.10-5-МЧ, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1934	ВЛ-10кВ до МТП СНТ "Вишневый сад", ф.10-5-МЧ, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1935	ВЛ-10кВ до МТП СНТ "Издатель, ф.10-5-МЧ, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1936	ВЛ-10кВ до МТП СНТ "Метеор", ф.10-5-МЧ, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1937	ВЛ-10кВ до МТП СНТ "Рябинка", ф.10-5-МЧ, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1938	ВЛ-10кВ ф.1 ПЭ ЭЧЭ-326 Топки до КТП-962, В ф2ПЭ ЭЧЭ-325 РЭД 79км. РЭД.96, ПС-110/10- "Тяговая" (ТПК Р)							1				2,3	разъединитель
1939	ВЛ-10кВ до КТП № 2 СНТ "Синильга", ф.10-5-МЧ ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1940	ВЛ-6 кВ до КТП-252П, ф.6-13-ШМ, ПС 110/35/6 кВ "Оросительная" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1941	ВЛ-6 кВ до КТПН-065П, СНТ "Денисовский", ф.6-26-ЖК, ПС-110/6 кВ "Звездная" (КЕМ Р)							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1942	ВЛ-6 кВ до КТПН-260П СНТ "Промстровец", ф.6-13-ШМ, ПС 110/35/6 кВ "Оросительная" (КЕМ Р)							4				9,2	разъединитель
1943	ВЛ-6 кВ до КТПН-261П СНТ "Энергетик", ф. 6-26-ЖК, ПС-110/6 кВ "Звездная" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1944	ВЛ-6 кВ до КТПН-663П, ф.6-13-ШМ , ПС 110/35/6 "Оросительная" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1945	ВЛ-6 кВ до МТП-318П, ф.6-13-ШМ, ПС 110/35/6 кВ "Оросительная" (КЕМ Р)							2				4,6	разъединитель
1946	ВЛ-6 кВ ф. Сев. 23 до КТП-1217, ПС-110/35/6 "Северная" (КЕМ Р)							2				4,6	разъединитель
1947	ВЛ-6 кВ ф.6-9-ПГ до КТП-654П, ПС 110/35/6 кВ "Оросительная" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1948	ВЛ-6 кВ, ф.6-7-ЛК до КТПН-119П СХО "Заречное", ПС-110/35/6 "Оросительная" (КЕМ Р)							2				4,6	разъединитель
1949	ВЛ-6кВ ф. 6-26-ЖК МТП-377П СНТ "Полиграфист" ПС 110/6 кВ "Звездная" (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1950	ЛЭП-10 кВ до ТП-ТО 159 ф.10-6-А ПС 35 кВ Рудничная (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1951	ЛЭП-10 кВ до ТП-ТО 160 ф. ГРЭС-38 ПС-ЭС ГРЭС яч.38 (КЕМ Р)							1				2,3	разъединитель
1952	ЛЭП-10 кВ ф. 10-10-ЮЖ до СТП-134 ПС 35 кВ "Моторная"							2				4,6	разъединитель
1953	ЛЭП-10 кВ ф.10-5-МЧ, ПС-110/35/10 кВ "Весенняя" (КЕМ Р)							9				20,7	разъединитель
1954	ЛЭП-10 кВ ф.10-8-МПС ПС 110 кВ "Топки Тяговая" (ТПК)							2				4,6	разъединитель
1955	ЛЭП-10 кВ Ф-10-22-ОС до СТП-133 ПС 110 кВ "Мехзаводская"							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1956	ЛЭП-10 кВ, ф. 10-16, ПС-110/10 кВ "Мехзаводская" (ТПК)							3				6.9	разъединитель
1957	ЛЭП-10 кВ, ф. 10-10-ЮЖ, ПС-35/10 кВ "Моторная" (ТПК)							6				13.8	разъединитель
1958	ЛЭП-10 кВ, ф. 10-15-Ф, ПС-110/10 кВ "Мехзаводская" (ТПК)							6				13.8	разъединитель
1959	ЛЭП-10 кВ, ф. 10-16-РП, ПС-110/10 кВ "Мехзаводская" (ТПК)							10				23	разъединитель
1960	ЛЭП-10 кВ, ф. 10-22-ОС, ПС-110/10 кВ "Мехзаводская" (ТПК)							1				2.3	разъединитель
1961	ЛЭП-10 кВ, ф. 10-3-65, ПС-110/10 кВ "Мехзаводская" (ТПК)							2				4.6	разъединитель
1962	ЛЭП-10 кВ, ф. 10-4-ЖД, ПС-35/10 кВ, "Моторная" (ТПК)							13				29.9	разъединитель
1963	ЛЭП-10 кВ, ф. 10-4-К, ПС-110/10 кВ "Мехзаводская" (ТПК)							4				9.2	разъединитель
1964	ЛЭП-10 кВ, ф. 10-7-24, ПС-110/10 кВ "Мехзаводская" (ТПК)							1				2.3	разъединитель
1965	ЛЭП-10 кВ, ф. 10-9-РП, ПС-110/10 кВ "Мехзаводская" (ТПК)							15				34.5	разъединитель
1966	ЛЭП-6 кВ до ТП-ТО 155 ф. 6-13-ШМ, ПС-110/35/6 "Оросительная" (КЕМ Р)							2				4.6	разъединитель
1967	ВКЛ-10 кВ ф. 10-10-С, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							27				62.1	разъединитель
1968	ВЛ-10 кВ ф. 10-10-В до ТП-37, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							1				2.3	разъединитель
1969	ВЛ-10 кВ ф. 10-10-В до ТП-40, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							1				2.3	разъединитель
1970	ВЛ-10 кВ ф. 10-10-В до ТП-ТЖ 043, ПС 110/35/10 кВ "Тяжинская"							1				2.3	разъединитель
1971	ВЛ-10 кВ ф. 10-10-В, ПС 110/35/10 "Тяжинская"							3				6.9	разъединитель
1972	ВЛ-10 кВ ф. 10-10-С до ТП-24, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							1				2.3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1973	ВЛ-10 кВ ф.10-10-С, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							2				4,6	разъединитель
1974	ВЛ-10 кВ ф.10-10-С, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							1				2,3	разъединитель
1975	ВЛ-10 кВ ф.10-10-С, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							1				2,3	разъединитель
1976	ВЛ-10 кВ ф.10-10-С, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							1				2,3	разъединитель
1977	ВЛ-10 кВ ф.10-10-С, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							1				2,3	разъединитель
1978	ВЛ-10 кВ ф.10-10-С, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							1				2,3	разъединитель
1979	ВЛ-10 кВ ф.10-10-С, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							1				2,3	разъединитель
1980	ВЛ-10 кВ ф.10-10-С, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							2				4,6	разъединитель
1981	ВЛ-10 кВ ф.10-11-Т, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							2				4,6	разъединитель
1982	ВЛ-10 кВ ф.10-11-Т, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							1				2,3	разъединитель
1983	ВЛ-10 кВ ф.10-12-Р, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							7				16,1	разъединитель
1984	ВЛ-10 кВ ф.10-12-Р, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							1				2,3	разъединитель
1985	ВЛ-10 кВ ф.10-12-Р, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							1				2,3	разъединитель
1986	ВЛ-10 кВ ф.10-14-К, ПС 110/35/10 кВ "Тяжинская"							1				2,3	разъединитель
1987	ВЛ-10 кВ ф.10-18 с/х до ТП-36, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							1				2,3	разъединитель
1988	ВЛ-10 кВ ф.10-1-К, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							1				2,3	разъединитель
1989	ВЛ-10 кВ ф.10-22-ПЗ, ПС 110/35/10 кВ "Тяжинская"							1				2,3	разъединитель
1990	ВЛ-10 кВ ф.10-26-К, ПС 110/35/10 кВ "Тяжинская"							5				11,5	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1991	ВЛ-10 кВ ф.10-2-Д, ПС 35/10 кВ "Георгиевская"							5				11,5	разъединитель
1992	ВЛ-10 кВ ф.10-2-Д, ПС 35/10 кВ "Георгиевская"							1				2,3	разъединитель
1993	ВЛ-10 кВ ф.10-6-Х, РП-ТЖ 2							4				9,2	разъединитель
1994	ВЛ-10 кВ ф.10-6-Х, РП-ТЖ 2							1				2,3	разъединитель
1995	ВЛ-10 кВ ф.10-6-Х, РП-ТЖ 2							3				6,9	разъединитель
1996	ВЛ-10 кВ ф.10-6-Х, РП-ТЖ 2							8				18,4	разъединитель
1997	ВЛ-10 кВ ф.10-7-А до ТП-314, ПС 110/35/10 кВ "Тяжинская"							1				2,3	разъединитель
1998	ВЛ-10 кВ ф.10-7-А, ПС 110/35/10 кВ "Тяжинская"							21				48,3	разъединитель
1999	ВЛ-10 кВ ф.10-7-А, ПС 110/35/10 кВ "Тяжинская"							2				4,6	разъединитель
2000	ВЛ-10 кВ ф.10-7-Б, РП-ТЖ 2							2				4,6	разъединитель
2001	ВЛ-10 кВ ф.10-7-Б, РП-ТЖ 2							1				2,3	разъединитель
2002	ВЛ-10 кВ ф.10-7-Б, РП-ТЖ 2							18				41,4	разъединитель
2003	ВЛ-10 кВ ф.10-8-Б до ТП-312, ПС 110/35/10 кВ "Тяжинская"							2				4,6	разъединитель
2004	ВЛ-10 кВ ф.10-8-Б, ПС 110/35/10 кВ "Тяжинская"							1				2,3	разъединитель
2005	ВЛ-10 кВ ф.10-8-М, РП-ТЖ 2							4				9,2	разъединитель
2006	ВЛ-10 кВ ф.10-8-Р, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							19				43,7	разъединитель
2007	ВЛ-10 кВ ф.10-8-Р, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							1				2,3	разъединитель
2008	ВЛ-10 кВ ф.10-8-Р, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							1				2,3	разъединитель
2009	КВЛ-10 кВ ф.10-12-МК, ПС 110/35/10 "Тяжинская"							2				4,6	разъединитель
2010	КВЛ-10 кВ ф.10-2-А, ПС 110/35/10 "Тяжинская"							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2011	КВЛ-10 кВ ф.10-7-А, ПС 110/35/10 кВ "Тяжинская"							1				2,3	разъединитель
2012	КВЛ-10 кВ ф.10-8-Р, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							1				2,3	разъединитель
2013	КВЛ-10 кВ ф.10-9-МК, РП 10/10 кВ "Тяжинская"							6				13,8	разъединитель
2014	ВКЛ-10 кВ от РУ-10 кВ Ф-10-1-с.ш. ПС 110/10 кВ «Ресурсная» ул. Береговая							2				4,6	разъединитель
2015	ВКЛ-10 кВ от РУ-10 кВ. ПС 110/10 кВ «Ресурсная» до РУ-10кВ КТП № 315-10/0,4 кВ; ф.10-25-Г; ПС 110/10 кВ Ресурсная							2				4,6	разъединитель
2016	ВЛЗ-10 кВ от оп.8/2 Ф-10-12-К до оп.90 Ф-10-3-К; ПС 110/35/10 кВ Комплексная							2				4,6	разъединитель
2017	ВКЛ-10 кВ от оп № 1 до оп.19 Ф-10-1-А-3 до КТП-300; ф.10-1А-3; ПС 110/10 кВ Техниколь							5				11,5	разъединитель
2018	ВКЛ-10 кВ ф. 10-5-РП13, ф. 10-8-РП13 от РУ-10 кВ ПС-110 кВ Западная до РП-13							4				9,2	разъединитель
2019	ВКЛ-10кВ КНС-4 от оп. 1 ф-10-6-ТП-180 до ТП-180; РП№13; ф-10-8-РП13; ПС 110/10 кВ Западная							2				4,6	разъединитель
2020	ВКЛ-6 кВ от оп.70 Ф-6-23-С до КТПЗ12, ул. Шосейная; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель
2021	ВЛ 10 кВ от оп.36/29/29 Ф-10-32-Д до РУ 10 кВ ТП-ЮР 317; ф-10-32-Д; ПС 110/10 кВ Ресурсная							1				2,3	разъединитель
2022	ВЛ-10 кВ от оп. 11 Ф-10-9-ТП84 до ТП-ЮР 228,в р-не 4 м.а; ф-10-3-ТП210; РП№13; ф-10-5-РП13/11; ПС 110/10 кВ Западная							1				2,3	разъединитель
2023	ВЛ-10 кВ от оп. 18 Ф-10-1-А-3 до ТП-ЮР 374 в р-не д. 56 по ул. Шосейная; ПС 110/10 кВ Техниколь							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2024	ВЛ-10 кВ от оп. 19/11 ф.10-7-ТП180 до ТП-ЮР 367,в кооп.Жигули; ПС 110/10 кВ*Западная							1				2,3	разъединитель
2025	ВЛ-10 кВ от оп. 2 ВЛЗ-10 кВ Ф-10-25-Г до ТП- ЮР 347; ПС 110/10 кВ Ресурсная							1				2,3	разъединитель
2026	ВЛ-10 кВ от оп. 32 до ТП-097П-К ф.10-6-Ю; ПС 35/10 кВ Таскаево							2				4,6	разъединитель
2027	ВЛ-10 кВ от оп.18 Ф-10-1-А-3 до ТП-ЮР 348 ул. Шоссейная, 56; ПС 110/10 кВ Технопарк							1				2,3	разъединитель
2028	ВЛ-10 кВ от оп.201 ф.10-4-М до ТП-095П; ПС 35/10 кВ Зеленецкая							2				4,6	разъединитель
2029	ВЛ-10 кВ от оп.3 ф.10-5-АР до ТП-144 П; ПС 35/10 кВ Арпюкская							1				2,3	разъединитель
2030	ВЛ-10 кВ ф.10-10-В отп.ТП-114П от оп.12; ПС 35/10 кВ Талая							1				2,3	разъединитель
2031	ВЛ-10 кВ ф.10-11-КТ отпайка на ТП-115П от оп.3 до оп.3/13; ПС 35/10 кВ Талая							4				9,2	разъединитель
2032	ВЛ-10 кВ ф.10-11-ТП-187; РП-ЮР 4; ф.10-33-ПС 110 кВ Ресурсная; ПС 110/10 кВ Ресурсная							4				9,2	разъединитель
2033	ВЛ-10 кВ ф.10-12-К от оп.87/9/3 до ТП-218 от оп.87/9/3; ПС 110/35/10 кВ Комплексная							2				4,6	разъединитель
2034	ВЛ-10 кВ ф.10-12-К отпайка на ТП-229П от оп. 92 до оп. 93, ПС 110/35/10 кВ Комплексная							1				2,3	разъединитель
2035	ВЛ-10 кВ ф.10-15-25 отп.на МТП-15; ПС 110/10 кВ Воинская							1				2,3	разъединитель
2036	ВЛ-10 кВ ф.10-2-ПЭ; ПС 110/10 кВ Разъезд 54							1				2,3	разъединитель
2037	ВЛ-10 кВ ф.10-33(40)-РП-8; ПС 110/10 кВ Западная							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2038	ВЛ-10 кВ ф.10-33-РП-8, ф.10-40-РП-8; ПС 110/10 кВ Западная							2				4,6	разъединитель
2039	ВЛ-10 кВ ф.10-3-54; ПС 110/10 кВ Разъезд 54							1				2,3	разъединитель
2040	ВЛ-10 кВ ф.10-38-ТП167 отпайка на ТП-195 от оп.2/7 до оп.2/25; ПС 110/10 кВ Западная							1				2,3	разъединитель
2041	ВЛ-10 кВ ф.10-38-ТП167 отпайка на ТП-240 от оп.1 до оп.14; ПС 110/10 кВ Западная							1				2,3	разъединитель
2042	ВЛ-10 кВ ф.10-3-К отпайка на ТП-229П от оп.98 до оп.97; ПС 110/35/10 кВ Комплексная							1				2,3	разъединитель
2043	ВЛ-10 кВ ф.10-4-С; ПС 35/10 кВ Новоромановская							1				2,3	разъединитель
2044	ВЛ-10 кВ ф.10-5-ТП-155 от оп. 28 до оп. 37; РП-ЮР 4; ф.10-33-ПС 110 кВ Ресурсная; ПС 110/10 кВ Ресурсная							1				2,3	разъединитель
2045	ВЛ-10 кВ ф.10-5-ТП155 отп.ТП-225 оп. 17-17/1; РП-ЮР 4; ф.10-33-ПС 110 кВ Ресурсная; ПС 110/10 кВ Ресурсная							1				2,3	разъединитель
2046	ВЛ-10 кВ ф.10-5-ТП155 отпайка на ТП252 оп. 14 до оп. 14/5; РП-ЮР 4; ф.10-33-ПС 110 кВ Ресурсная; ПС 110/10 кВ Ресурсная							1				2,3	разъединитель
2047	ВЛ10 кВ ф.10-6-ТП146 от опоры № 14 до ТП302; РП №2; ф.10-16-РП2; ПС 35/10 кВ ГПП							1				2,3	разъединитель
2048	ВЛ-10 кВ ф.10-9-Е; ПС 35/10 кВ Заозерная							2				4,6	разъединитель
2049	ВЛ-10 кВ ф.4-10 на ТП111,112; ПС 110/10 кВ Тутальская							5				11,5	разъединитель
2050	ВЛ-10 кВ ф.4-10 отп. ТП-200; ПС 110/10 кВ Тутальская							1				2,3	разъединитель
2051	ВЛ-10 кВ ф.4-10 отп.ТП-221; ПС 110/10 кВ Тутальская							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2052	ВЛ-10 кВ ф.7-10; ПС 110/10 кВ Тутальская							2				4,6	разъединитель
2053	ВЛ-10 кВ ф.8-10; ПС 110/10 кВ Тутальская							2				4,6	разъединитель
2054	ВЛ-10 кВ Ф-10-10-В; ПС 35/10 кВ Талая							2				4,6	разъединитель
2055	ВЛ-10 кВ Ф-10-10-ТП-91; РП-11; ф.10-25-РП11; ПС 110/10 кВ Западная							5				11,5	разъединитель
2056	ВЛ-10 кВ Ф-10-11-Х; ПС 35/10 кВ Арлюковская							2				4,6	разъединитель
2057	ВЛ-10 кВ Ф-10-12-К; ПС 110/35/10 кВ Комплексная							6				13,8	разъединитель
2058	ВЛ-10 кВ Ф-10-13(32)-9(10)-РП-12; ПС 110/10 кВ Западная							4				9,2	разъединитель
2059	ВЛ-10 кВ Ф10-15-Ф; ПС 35/10 кВ Просоковская							2				4,6	разъединитель
2060	ВЛ-10 кВ Ф-10-18-Т; ПС 110/10 кВ Воинская							1				2,3	разъединитель
2061	ВЛ-10 кВ Ф-10-1-С; ПС 35/10 кВ Просоковская							1				2,3	разъединитель
2062	ВЛ-10 кВ Ф-10-32-Д от оп.1/1 до оп.1/20; ПС 110/10 кВ Ресурная							2				4,6	разъединитель
2063	ВЛ-10 кВ Ф-10-38-ТП-167; ПС 110/10 кВ Западная							4				9,2	разъединитель
2064	ВЛ-10 кВ Ф-10-3-К от оп.8/2 ф.10-12-К до оп.90 ф.10-3-К; ПС 110/35/10 кВ Комплексная							1				2,3	разъединитель
2065	ВЛ-10 кВ Ф-10-3-ТП-210 отп.ТП-220; ТП-84; ф.10-9-ТП84; РП №13; ф.10-5-РП13; ПС 110/10 кВ Западная							1				2,3	разъединитель
2066	ВЛ-10 кВ Ф-10-3-ТП-210; ТП-84; ф.10-9-ТП84; РП №13; ф.10-5-РП13; ПС 110/10 кВ Западная							3				6,9	разъединитель
2067	ВЛ-10 кВ Ф-10-5-ТП-155; РП-ЮР 4; ф.10-33-ПС 110 кВ							3				6,9	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Ресурсная; ПС 110/10 кВ Ресурсная												
2068	ВЛ-10 кВ Ф-10-6-ТП-146; РП №2; ф.10-16-РП2; ПС 35/10 кВ ГПП							3				6,9	разъединитель
2069	ВЛ-10 кВ Ф-10-7-ТП-180; РП №12; ф.10-13-РП12; ПС 110/10 кВ Западная							3				6,9	разъединитель
2070	ВЛ-10 кВ Ф-10-8-ТП-42; РП-ЮР 4; ф.10-28-ПС 110 кВ Ресурсная; ПС 110/10 кВ Ресурсная							12				27,6	разъединитель
2071	ВЛ-10кВ ф.10-38-ТП167 отп на ТП238; ПС 110/10 кВ Западная							1				2,3	разъединитель
2072	ВЛ-6 кВ от оп. 58/2/4/0 Ф-6-9-9 до оп. уч.освещ. уч. авт. Дороги; РП№10; ф-6-12-5; ПС 110/35/6 Юргинская							1				2,3	разъединитель
2073	ВЛ-6 кВ от оп. 10/6 Ф-6-25-6 до ТП-ЮР 376,в СНТ Мичуринец; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель
2074	ВЛ-6 кВ от оп. 36/18/6 Ф-6-5-2 до ТП-ЮР 375,в р-не ул. Томская; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель
2075	ВЛ-6 кВ от оп. 70/12 Ф-6-23-С до ТП-ЮР 217,в р-не ул. 2-я Раздольная; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							2				4,6	разъединитель
2076	ВЛ-6 кВ от оп. №24 Ф-6-23-С до КТП № 278-6/0,4 кВ; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель
2077	ВЛ-6 кВ от оп.10 Ф-6-25-6 до ТП-ЮР 359; ф.6-25-6; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель
2078	ВЛ-6 кВ от оп.5 ф.6-9-9 до СТП272; РП №10; ф.6-12-5; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							2				4,6	разъединитель
2079	ВЛ-6 кВ от опоры №27 Ф.6-15-4 до КТП № 278-6/0,4 кВ; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2080	ВЛ6 кВ от опоры №8 ф.6-9-9 до ТП279; РП №10; ф.6-12-5; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель
2081	ВЛ-6 кВ Ф 6-27-1; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							4				9,2	разъединитель
2082	ВЛ-6 кВ Ф 6-5-2; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							4				9,2	разъединитель
2083	ВЛ-6 кВ ф.6-12-ТП31 отп.ТП-237 от оп.6 до оп. 6/3; РП №10; ф.6-22-7; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель
2084	ВЛ-6 кВ ф.6-14-8 отп.ТП-96; РП №10; ф.6-22-7; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель
2085	ВЛ-6 кВ ф.6-15-РП4 отпайка на ТП56 от оп. 24 до оп.10; РП №1; ф.6-27-1; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель
2086	ВЛ-6 кВ ф.6-25-6 от опоры №4 1 отпайки ТП-37 до ТП-305; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							2				4,6	разъединитель
2087	ВЛ-6 кВ ф.6-5-2 отп.ТП243; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель
2088	ВЛ-6 кВ ф.6-5-2 отпайка на ТП-ЮР 145; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							2				4,6	разъединитель
2089	ВЛ-6 кВ ф.6-8-3; ПС 35/6 кВ Кулаковская							2				4,6	разъединитель
2090	ВЛ-6 кВ ф.6-9-9 отпайка на ТП-229; РП №10; ф.6-12-5; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель
2091	ВЛ-6 кВ ф.6-9-9 отпайка на ТП-241; РП №10; ф.6-12-5; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель
2092	ВЛ-6 кВ ф.6-9-9 отпайка на ТП-97; РП №10; ф.6-12-5; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель
2093	ВЛ-6 кВ ф.6-9-9 отпайка ТП58; РП №10; ф.6-12-5; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2094	ВЛ-6 кВ Ф-6-12-5; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							2				4.6	разъединитель
2095	ВЛ-6 кВ Ф-6-12-ТП-31; РП №10; ф.6-22-7; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							6				13.8	разъединитель
2096	ВЛ-6 кВ Ф-6-13-3; РП №10; ф.6-12-5; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							4				9.2	разъединитель
2097	ВЛ-6 кВ Ф-6-14-8; РП №10; ф.6-22-7; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							10				23	разъединитель
2098	ВЛ-6 кВ Ф-6-14-ТП-6; РП №5; ф.6-10-У; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							3				6.9	разъединитель
2099	ВЛ-6 кВ Ф-6-15-4; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							19				43.7	разъединитель
2100	ВЛ-6 кВ Ф-6-15-РП4 от ТП 15 от оп. 1 до оп.28; РП №1; ф.6-27-1; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2.3	разъединитель
2101	ВЛ-6 кВ Ф-6-15-РП4 отп. на ТП15 от оп.15 до КТП15; ф.6-15-РП4; РП-1; ф.6-27-1; ПС 110/35/6 кВ Юрги							1				2.3	разъединитель
2102	ВЛ-6 кВ Ф-6-15-РП-4; РП №1; ф.6-27-1; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							5				11.5	разъединитель
2103	ВЛ-6 кВ Ф-6-16-РП-4; РП №1; ф.6-5-2; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							2				4.6	разъединитель
2104	ВЛ-6 кВ Ф-6-22-7; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							2				4.6	разъединитель
2105	ВЛ-6 кВ Ф-6-23-С; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							9				20.7	разъединитель
2106	ВЛ-6 кВ Ф-6-25-6; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							5				11.5	разъединитель
2107	ВЛ-6 кВ Ф-6-6-ТП-196; РП №10; ф.6-22-7; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							4				9.2	разъединитель
2108	ВЛ-6 кВ Ф-6-9-9; РП №10; ф.6-12-5; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							21				48.3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель I - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки I - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2109	ВЛ6кВ от оп.9 ф.6-25-6 до СТП 231; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель
2110	ВЛ-6кВ ф.6-25-6 от оп.6 на ТП239; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель
2111	ВЛЗ - 10 кВ от опоры № 55/26 Ф-10-6-П до ТП-306, п.Тутальский; ПС 110/10 кВ Тутальская							2				4,6	разъединитель
2112	ВЛЗ - 10 кВ от ф.10-11-ТП 187 до ТП-262; РП-ЮР 4; ф.10-33-ПС 110 кВ Ресурсная; ПС 110/10 кВ Ресурсная							2				4,6	разъединитель
2113	ВЛЗ - 6 кВ от ф.6-15-4 до ТП-44; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель
2114	ВЛЗ - 6 кВ от ф.6-9-9 до ТП-264; РП №10; ф.6-12-5; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель
2115	ВЛЗ-10 кВ от оп 19 ф.10-7-ТП180 до КТП275; РП №12; ф.10-13-РП12; ПС 110/10 кВ Западная							1				2,3	разъединитель
2116	ВЛЗ-10 кВ от оп. 21 Ф-10-6-П до КТП-313 по ул. М.Ракевича 68а; ф.10-6-П; ПС 110/10 кВ Тутальская							2				4,6	разъединитель
2117	ВЛЗ-10 кВ от оп. 9 ВЛ-10 кВ Ф-10-25-Г до ТП-ЮР 318; ПС 110/10 кВ Ресурсная							2				4,6	разъединитель
2118	ВЛЗ-10 кВ от оп.21/5/44/14 Ф-10-11-ТП187 до ТП-ЮР357,СОИТ "Глобус"; РП-ЮР 4; ф.10-33-ПС 110 кВ Ресурсная; ПС 110/10 кВ Ресурсная							1				2,3	разъединитель
2119	ВЛЗ-10 кВ от оп.4/4/3 Ф-10-38-ТП 167 до КТП339; ПС 110/10 кВ Западная							1				2,3	разъединитель
2120	ВЛЗ-10 кВ от оп.88 Ф-4-10 до КТП-307 ул. Лесная, п. Осовинах; ПС 110/10 кВ Тутальская							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2121	ВЛЗ-10 кВ от опоры № 6 Ф-10-1-А-3 до КТП № 349 - 10/04 кВ; ПС 110/10 кВ Технониколь							1				2.3	разъединитель
2122	ВЛЗ-10 кВ от опоры №1 ВЛ-10 кВ Ф-10-11-ТП187 до СТП № 256; РП-ЮР 4; ф.10-33-ПС 110 кВ Ресурсная; ПС 110/10 кВ Ресурсная							2				4.6	разъединитель
2123	ВЛЗ-10 кВ от опоры №1/5 Ф-10-1-А-3 до КТП №304; ПС 110/10 кВ Технониколь							1				2.3	разъединитель
2124	ВЛЗ-10 кВ от опоры №25 Ф-10-3-ТП-210 до СТП №244; ф.10-9-ТП-84; РП №13; ф.10-5-РП-13/11; ПС 110/10 кВ Западная							1				2.3	разъединитель
2125	ВЛЗ-10 кВ от ТП-ЮР 357 до ТП-ЮР 358, СНТ СОНТ "Глобус"; ф.10-11-ТП187 РП-4; РП-ЮР 4; ф.10-33-ПС 110 кВ Ресурсная; ПС 110/10 кВ Ресурсная							1				2.3	разъединитель
2126	ВЛЗ-10 кВ от Ф-10-32-Д до КТП-328 по ул. Автодорожная 46; ПС 110/10 кВ Ресурсная							1				2.3	разъединитель
2127	ВЛЗ-10 от оп.19 ВЛЗ 10 ф.10-7-ТП180 до ТП-ЮР №366; ф.10-7-ТП180; РП №12; ф.10-13-РП12; ПС 110/10 кВ Западная							1				2.3	разъединитель
2128	ВЛЗ-6 кВ от оп. № 33 ВЛЗ-6 кВ Ф-6-22-7 до РУ-6 кВ КТП № 251; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2.3	разъединитель
2129	ВЛЗ-6 кВ от оп.30/2 ВЛЗ-6 кВ Ф-6-27-1 до ТП-ЮР 355,СОНТ "Мичуринец"; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2.3	разъединитель
2130	ВЛЗ-6 кВ от оп.4/1/8 Ф-6-25-6 до ТП-ЮР 352; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2.3	разъединитель
2131	ВЛЗ-6 кВ от опоры 8 ф.6-9-9 на ТП299; ф.6-9-9; РП №10; ф.6-12-5; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							2				4.6	разъединитель
2132	ВЛЗ-6 кВ от опоры № 36/1 ВЛЗ - 6 кВ Ф-6-5-2 до РУ-6 кВ КТП							1				2.3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	№ 253; ПС 110/35/6 кВ Юргинская												
2133	ВЛ3-6 кВ от опоры №49/2/3 Ф-6-9-9 до СТП № 281; РП №10; ф.6-12-5; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							2				4,6	разъединитель
2134	КВЛ 6 кВ от оп.36/1/1/14 Ф-6-5-2 до ТП-ЮР 356, СОНТ "Мичуринец"; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							2				4,6	разъединитель
2135	КВЛ- 6 кВ от оп/ 4/1/106 Ф-6-25-6 до ТП-ЮР 350 ул. Шоссейная д. 44Б; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель
2136	КВЛ-10 кВ от оп. 3/4 Ф-10-38-ТП167 до ТП-ЮР 351 в р-не автовокзала; ПС 110/10 кВ Западная							1				2,3	разъединитель
2137	КВЛ-10 кВ от оп. 87/9/22 Ф-10-12-К до ТП-ЮР 363; ф.10-12-К; ПС 110/35/10 Комплексная							1				2,3	разъединитель
2138	КВЛ-10 кВ от оп.14/1 Ф-10-1-А-3 до ТП-ЮР 277 ул. Шоссейная; ф-10-1А-3; ПС 110/10 кВ Технониколь							1				2,3	разъединитель
2139	КВЛ-10 кВ от оп.3/13/8 Ф-10-38-ТП167 до ТП-ЮР 277 ул. Шоссейная; ф-10-1А-з; ПС 110/10 кВ Технониколь							1				2,3	разъединитель
2140	КВЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ Ресурсная до ТП-ЮР-353 СОНТ "Дорожник", г. Юрга; ф.10-32-Д; ПС 110/10 кВ Ресурсная							1				2,3	разъединитель
2141	КВЛ-6 кВ от оп.10/9 Ф-6-25-6 до ТП-ЮР 362, СОНТ "Мичуринец"; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							2				4,6	разъединитель
2142	КВЛ-6 кВ от оп.23 Ф-6-27-1 до ТП-ЮР 361, СОНТ "Мичуринец", ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель
2143	КВЛ-6 кВ от оп.30/7 ВЛ3-6 кВ Ф-6-14-8 до ТП-ЮР-354 ул. Нахановича д.110; ф.6-14-8; РП							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	№10; ф.6-22-7; ПС 110/35/6 кВ Юргинская												
2144	КВЛ-6 кВ от оп.4/1/5 Ф-6-25-6 до ТП-ЮР 360, ул. Шоссейная, д. 36а; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель
2145	КВЛ-6 от оп.74/15/5 Ф-6-9-9 до ТП-ЮР 373; ф. 6-9-9; РП №10; ф.6-12-5; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							4				9,2	разъединитель
2146	ЛЭП 6 кВ от ф. 6-9-9 до ТП-ЮР 297 РП№10; Ф-6-12-5; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель
2147	ЛЭП-10 кВ от оп.1 ф.10-5-ТП-155 РП-4 до ТП-ЮР 18; ф-10-5-ТП155 РП4; РП-ЮР4; ф-10-33-ПС110 кВ Ресурсная; ПС 110/10 кВ Ресурсная							1				2,3	разъединитель
2148	ЛЭП-10 кВ от оп.4 Ф-10-1-А-3 до ТП-ЮР 364; ПС 110/10 кВ Технониколь							1				2,3	разъединитель
2149	ЛЭП-6 кВ от Ф-6-8-ТП42 до ТП-246, г.Юрга; ТП-246; ф-6-8-ТП42; РП№4;ф-6-16-РП4; РП№1; ф-6-5-2; ПС 110/35/6 Юргинская							1				2,3	разъединитель
2150	ф.6-23-С; ПС 110/35/6 кВ Юргинская							1				2,3	разъединитель
2151	ВЛ 10 кВ ф.10-0-Т (до ТП-089П) (ЯШ), ПС 35 кВ Колмогоровская							9				20,7	разъединитель
2152	ВЛ 10 кВ ф.10-0-Т (до ТП-152П), ПС 35 кВ Колмогоровская							1				2,3	разъединитель
2153	ВЛ 10 кВ ф.10-12-В (до ТП-19) (ЯШ), ПС 35 кВ Пачинская							6				13,8	разъединитель
2154	ВЛ 10 кВ ф.10-12-ГЦ (до ТП-14П) (ЯШ), ПС 35 кВ Власковская							1				2,3	разъединитель
2155	ВЛ 10 кВ ф.10-12-ГЦ (до ТП-7П) (ЯП), ПС 35 кВ Власковская							1				2,3	разъединитель
2156	ВЛ 10 кВ ф.10-13-Б (до ТП-288П) (ЯШ), ПС 35 кВ Щегловская							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2157	ВЛ 10 кВ ф.10-14-МБ (до ТП-8п) (ЯШ), ПС 35 кВ Власовская							2				4,6	разъединитель
2158	ВЛ 10 кВ ф.10-19-В (до ТП-253П) (ЯШ), ПС 35 кВ Щегловская							1				2,3	разъединитель
2159	ВЛ 10 кВ ф.10-19-В (до ТП-481П) (ЯШ), ПС 35 кВ Щегловская							1				2,3	разъединитель
2160	ВЛ 10 кВ ф.10-5-К (до ТП-332П) (ЯШ), ПС 110 кВ Литвиновская тяговая							2				4,6	разъединитель
2161	ВЛ 10 кВ ф.10-7-Я (до ТП-397) (ЯШ), ПС 110 кВ Хопкинская тяговая							2				4,6	разъединитель
2162	ВЛ 10 кВ ф.10-8-К (до ТП-414П) (ЯШ), ПС 35 кВ Репродуктор							1				2,3	разъединитель
2163	ВЛ 10 кВ ф.10-8-ПД (до ТП-389П) (ЯШ), ПС 35 кВ Щегловская							1				2,3	разъединитель
2164	ВЛ 10 кВ ф.10-8-ПД (до ТП-391П) (ЯШ), ПС 35 кВ Щегловская							2				4,6	разъединитель
2165	ВЛ 10 кВ ф.10-8-ПД (до ТП-ЯШ 300) (ЯШ), ПС 35 кВ Щегловская							2				4,6	разъединитель
2166	ВЛ 6 кВ ф.6-0-О (до ТП-26) (ЯШ), ПС 110 кВ ЯЦЗ							1				2,3	разъединитель
2167	ВЛ 6 кВ ф.6-0-О (до ТП-43) (ЯШ), ПС 110 кВ ЯЦЗ							1				2,3	разъединитель
2168	ВЛ 6 кВ ф.6-0-О (до ТП-58) (ЯШ), ПС 110 кВ ЯЦЗ							2				4,6	разъединитель
2169	ВЛ 6 кВ ф.6-0-О (ЯШ), ПС 110 кВ ЯЦЗ							15				34,5	разъединитель
2170	ВЛ 6 кВ ф.6-11-15 (ЯШ), РТП-ЯШ 1, ф.6-15-Г, ПС 110 кВ Яшкинская							7				16,1	разъединитель
2171	ВЛ 6 кВ ф.6-12-8 (ЯШ), РТП-ЯШ 1, ф.6-16-Г, ПС 110 кВ Яшкинская							6				13,8	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2172	ВЛ 6 кВ ф.6-12-Н (до ТП-41) (ЯШ), ПС 110 кВ ЯЦЗ							1				2,3	разъединитель
2173	ВЛ 6 кВ ф.6-12-Н (ЯШ), ПС 110 кВ ЯЦЗ							3				6,9	разъединитель
2174	ВЛ 6 кВ ф.6-13-СЯ (до ТП-363П) (ЯШ), ПС 110 кВ Яшкинская							2				4,6	разъединитель
2175	ВЛ 6 кВ ф.6-13-СЯ (до ТП-375П) (ЯШ), ПС 110 кВ Яшкинская							3				6,9	разъединитель
2176	ВЛ 6 кВ ф.6-13-ЮГ (ЯШ), РП-ЯШ 2, ф.6-3, ПС 110 кВ ЯЦЗ							17				39,1	разъединитель
2177	ВЛ 6 кВ ф.6-14-Ш (до ТП-10/2) (ЯШ), РП-ЯШ 2, ф.6-25, ПС 110 кВ ЯЦЗ							2				4,6	разъединитель
2178	ВЛ 6 кВ ф.6-14-Ш (до ТП-42) (ЯШ), РП-ЯШ 2, ф.6-25, ПС 110 кВ ЯЦЗ							2				4,6	разъединитель
2179	ВЛ 6 кВ ф.6-14-Ш (ЯШ), РП-ЯШ 2, ф.6-25, ПС 110 кВ ЯЦЗ							20				46	разъединитель
2180	ВЛ 6 кВ ф.6-15-О (до ТП-53) (ЯШ), РТП-ЯШ 1, ф.6-15-Г, ПС 110 кВ Яшкинская							2				4,6	разъединитель
2181	ВЛ 6 кВ ф.6-15-О (от ТП-6 до ТП-14) (ЯШ), РТП-ЯШ 1, ф.6-15-Г, ПС 110 кВ Яшкинская							2				4,6	разъединитель
2182	ВЛ 6 кВ ф.6-15-О (от ТП-6 до ТП-14) (ЯШ), РТП-ЯШ 1, ф.6-15-Г, ПС 110 кВ Яшкинская							2				4,6	разъединитель
2183	ВЛ 6 кВ ф.6-15-О (ЯШ), РТП-ЯШ 1, ф.6-15-Г, ПС 110 кВ Яшкинская							14				32,2	разъединитель
2184	ВЛ 6 кВ ф.6-19-К (до ф.6-25-О ул. Заречная) (ЯШ), ПС 110 кВ ЯЦЗ							1				2,3	разъединитель
2185	ВЛ 6 кВ ф.6-19-К (ЯШ), ПС 110 кВ ЯЦЗ							7				16,1	разъединитель
2186	ВЛ 6 кВ ф.6-21-Н (ЯШ), ПС 110 кВ ЯЦЗ							3				6,9	разъединитель
2187	ВЛ 6 кВ ф.6-3-Б (до ТП-46) (ЯШ), ТП-48, ф.6-9-Д, РТП-ЯШ							1				2,3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель I - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки I - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	1, ф.6-15-Г, ПС 110 кВ Яшкинская												
2188	ВЛ 6 кВ ф.6-3-Б (ЯШ), ТП-48, ф.6-9-Д, РТП-ЯШ 1, ф.6-15-Г, ПС 110 кВ Яшкинская							4				9,2	разъединитель
2189	ВЛ 6 кВ ф.6-4-В (до ТП-69) (ЯШ), ТП-48, ф.6-10-Д, РТП-ЯШ 1, ф.6-16-Г, ПС 110 кВ Яшкинская							1				2,3	разъединитель
2190	ВЛ 6 кВ ф.6-4-В (до ТП-ЯШ 082) (ЯШ), ТП-48, ф.6-10-Д, РТП-ЯШ 1, ф.6-16-Г, ПС 110 кВ Яшкинская							1				2,3	разъединитель
2191	ВЛ 6 кВ ф.6-4-В (до ТП-ЯШ 088) (ЯШ), ТП-48, ф.6-10-Д, РТП-ЯШ 1, ф.6-16-Г, ПС 110 кВ Яшкинская							2				4,6	разъединитель
2192	ВЛ 6 кВ ф.6-4-В (ЯШ), ТП-48, ф.6-10-Д, РТП-ЯШ 1, ф.6-16-Г, ПС 110 кВ Яшкинская							15				34,5	разъединитель
2193	ВЛ 6 кВ ф.6-6-ОС (ЯШ), ПС 110 кВ Яшкинская							2				4,6	разъединитель
2194	ВЛ 6 кВ ф.6-7-ОС (ЯШ), ПС 110 кВ Яшкинская							5				11,5	разъединитель
2195	ЛЭП 6 кВ ф.6-7-ОС (до ТП-ЯШ 068) (ЯШ), ПС 110 кВ Яшкинская							1				2,3	разъединитель
2196	ф.6-4-В ТП-48, ф.6-10-Д РТП-ЯШ 1, ф.6-16-Г ПС 110 кВ Яшкинская (от оп. № 83 до ТП-ЯШ 057)							2				4,6	разъединитель
2197	ф.6-7-ОС ПС 110 кВ Яшкинская (от оп. № 86 до ТП-ЯШ 057)							1				2,3	разъединитель
2198	ВКЛ-10кВ ф.10-10-ЛК_(оп.33 - оп.41)							1				2,3	разъединитель
2199	ВКЛ-10кВ ф.10-10-ЛК_(оп.41 - ТП-ЯЯ 34)							1				2,3	разъединитель
2200	ВКЛ-10кВ ф.10-10-ЛК_(оп.49 - ТП-ЯЯ 076)							1				2,3	разъединитель
2201	ВКЛ-10кВ ф.10-10-НБ							8				18,4	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2202	ВКЛ-10кВ ф.10-13-НБ							8				18,4	разъединитель
2203	ВКЛ-10кВ ф.10-15-К_(оп.102 - ТП-ЯЯ 18)							1				2,3	разъединитель
2204	ВКЛ-10кВ ф.10-4-К_(оп.38 - ТП-ЯЯ 65)							1				2,3	разъединитель
2205	ВКЛ-10кВ ф.10-4-К_(оп.40/14 - ТП-ЯЯ 66)							2				4,6	разъединитель
2206	ВКЛ-10кВ ф.10-4-К_(п/ст - ТП-ЯЯ 21)							6				13,8	разъединитель
2207	ВКЛ-10-кВ ф.10-5-РП (п/ст - РП-ЯЯ 1)							2				4,6	разъединитель
2208	ВКЛ-10-кВ ф.10-7-Г_(п/ст - оп.111 - ТП-ЯЯ 6)							19				43,7	разъединитель
2209	ВКЛ-10кВ ф.10-8-П_(РП-ЯЯ-1 - оп.34)							11				25,3	разъединитель
2210	ВКЛ-10кВ ф.10-8-РП_(оп.17 - РП-ЯЯ-1)							1				2,3	разъединитель
2211	ВКЛ-10кВ ф.10-8-РП_(п/ст - оп.17)							1				2,3	разъединитель
2212	ВКЛ-10кВ ф.10-9-ЗЛМ							6				13,8	разъединитель
2213	ВКЛ-10кВ ф.10-9-Р_(оп.14 - оп.52)							7				16,1	разъединитель
2214	ВКЛ-10кВ ф.10-9-Р_(оп.14 - РП-ЯЯ-1)							1				2,3	разъединитель
2215	ВКЛ-10кВ ф.10-9-Р_(оп.53 - ТП-ЯЯ 68)							1				2,3	разъединитель
2216	ВКЛ-10кВ ф.3-10-ИЖ							10				23	разъединитель
2217	ВКЛ-10кВ ф.4-10-ИЖ							17				39,1	разъединитель
2218	ВЛ-10 кВ ф.10-4-К_(оп.38/16 - ТП-ЯЯ 062)							2				4,6	разъединитель
2219	ВЛ-10кВ ф.10-10-ЛК_(оп.41 - ТП-ЯЯ 55)							1				2,3	разъединитель
2220	ВЛ-10кВ ф.10-10-ЛК_(п/ст - оп.32)							2				4,6	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2221	ВЛ-10кВ ф.10-10-ПЧ_(оп.25 - ТП 1-19)							2				4.6	разъединитель
2222	ВЛ-10кВ ф.10-10-ПЧ_(оп.52 - ТП-047)							4				9.2	разъединитель
2223	ВЛ-10кВ ф.10-11-НО_(оп.39 - ТП-046П)							2				4.6	разъединитель
2224	ВЛ-10кВ ф.10-12-ИЖ_(оп.1 - оп.28)							5				11.5	разъединитель
2225	ВЛ-10кВ ф.10-12-НС (оп.б/н - ТП-Златогорка-НБК)							2				4.6	разъединитель
2226	ВЛ-10кВ ф.10-15-К							6				13.8	разъединитель
2227	ВЛ-10кВ ф.10-15-К_(оп.49 - ТП-ЯЯ 67)							1				2.3	разъединитель
2228	ВЛ-10кВ ф.10-1-ИЖ1							31				71.3	разъединитель
2229	ВЛ-10кВ ф.10-1-ИЖ1 (оп.69/9 - оп.69/11 в сторону ТП-1-24)							2				4.6	разъединитель
2230	ВЛ-10кВ ф.10-1-ИЖ1_(оп.138/5 - ТП 1-19)							1				2.3	разъединитель
2231	ВЛ-10кВ ф.10-1-ИЖ1_(оп.146/1 - ТП-31)							1				2.3	разъединитель
2232	ВЛ-10кВ ф.10-1-ИЖ1_(оп.63 - ТП-ИЖ 025)							1				2.3	разъединитель
2233	ВЛ-10кВ ф.10-1-ИЖ1_(оп.74 - ТП 1-28)							1				2.3	разъединитель
2234	ВЛ-10кВ ф.10-1-ИЖ1_(оп.99/4 - ТП 1-26)							1				2.3	разъединитель
2235	ВЛ-10кВ ф.10-3-Б_(оп.256 - ТП-003П)							1				2.3	разъединитель
2236	ВЛ-10кВ ф.10-3-М (оп.б/н - ТП-Ишим-НБК)							1				2.3	разъединитель
2237	ВЛ-10кВ ф.10-4-ТК_(оп.26 - ТП-035П)							1				2.3	разъединитель
2238	ВЛ-10кВ ф.10-6-Л_(оп.261 - ТП-051П)							1				2.3	разъединитель

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель I - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки I - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2239	ВЛ-10кВ ф.10-6-Л_(оп.28 - ТП-054П)							1				2,3	разъединитель
2240	ВЛ-10кВ ф.10-6-С_(оп.168 - ТП-ЯЯ 060)							1				2,3	разъединитель
2241	ВЛ-10кВ ф.10-7-Г_(оп.9/86 - оп.9/101, оп.9/102 - оп.9/109 в сторону ТП-ЯЯ 071)							2				4,6	разъединитель
2242	ВЛ-10кВ ф.10-7-Г_(оп.111 - ТП-ЯЯ 50)							1				2,3	разъединитель
2243	ВЛ-10кВ ф.10-7-Г_(оп.119 - ТП-ЯЯ 70)							1				2,3	разъединитель
2244	ВЛ-10кВ ф.10-7-Г_(оп.38 - ТП-ЯЯ 53)							1				2,3	разъединитель
2245	ВЛ-10кВ ф.10-7-Г_(оп.40 - ТП-ЯЯ 55)							1				2,3	разъединитель
2246	ВЛ-10кВ ф.10-7-Г_(оп.81 - ТП-ЯЯ 69)							1				2,3	разъединитель
2247	ВЛ-10кВ ф.10-9-Р_(оп.33 - ТП-ЯЯ 57)							1				2,3	разъединитель
2248	ВЛ-10кВ ф.3-10-ИЖ_(оп.4/16 - оп.4/18 - ПСС-4)							1				2,3	разъединитель
2249	ВЛ-10кВ ф.4-10_(оп.43/Б/1 - ТП-4С, ТП-5С)							3				6,9	разъединитель
2250	ВЛ-10кВ ф.4-10-ИЖ_(оп.21/28 - ТП 4-2)							1				2,3	разъединитель
2251	ВЛ-10кВ ф.4-10-ИЖ_(оп.38/3 - ТП 4-18)							1				2,3	разъединитель
2252	ВЛ-10кВ ф.4-10-ИЖ_(оп.50/5 - ТП 1-28)							1				2,3	разъединитель
2253	ВЛ-10кВ ф.4-10-ИЖ_(оп.51/4 - ТП-ИЖ 025)							1				2,3	разъединитель
2254	ВЛ3-10кВ ф.10-15-К_(оп.2а - ТП-ЯЯ 58)							1				2,3	разъединитель
2255	РП-1, ф.6-11-Г"ЭС, ф.6-12-Г"ЭС, ПС 35 кВ Анжерская									4		12	Резервное оборудование

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2256	РП-12, ф.6-35, ф.6-21, ПС 110 кВ Брусиная								1			3	Резервное оборудование
2257	РП-2, ф.6-7-АГ, ПС 110 кВ Анжерская, ф.6-21-СГ, ПС 35 кВ Сибирская									1		3,1	Резервное оборудование
2258	РП-3, ф.6-23-ГЭС, ф.6-8-ГЭС, ПС 35 кВ Анжерская									1		3,1	Резервное оборудование
2259	РП-4, ф.6-16-АГ, ф.6-6-АГ, ПС 110 кВ Анжерская									2		6,2	Резервное оборудование
2260	РП-5, ф.6-27-ДГ, ПС 35 кВ Судженская, ф.6-30-ГЭС, ПС 35 кВ Анжерская									1		3,1	Резервное оборудование
2261	РП-7, ф.6-15-АГ, ПС 110 кВ Анжерская, ф.6-6-СГ, ПС 35 кВ Сибирская									1		3,1	Резервное оборудование
2262	РП-9, ф.6-13-ФГ, ф.6-11-ФГ, ПС 35 кВ Физкультурник									2		6,2	Резервное оборудование
2263	ТП-162, ф.6-11-ДГ, ПС 35 кВ Судженская									1		3,1	Резервное оборудование
2264	ТП-178, ф.75, ф.716, РП-7										2	4,6	Резервное оборудование
2265	ТП-180, ф.85, ф.812, РП-8										1	2,3	Резервное оборудование
2266	ТП-186, ф.6-21-ДГ, ф.6-26-ДГ, ПС 35 кВ Судженская										1	2,3	Резервное оборудование
2267	ТП-195, ф.13, РП-1, ф.6-16-ГЭС, ПС 35 кВ Анжерская										1	2,3	Резервное оборудование
2268	ТП-199, ф.6-7-ГЭС, ПС 35 кВ Анжерская										1	2,3	Резервное оборудование
2269	ТП-201, ф.6-21-ДГ, ф.6-26-ДГ, ПС 35 кВ Судженская										1	2,3	Резервное оборудование
2270	ТП-208, ф.66, РП-6, ф.Л-39-РТС, ПС 35 кВ Анжеромаш										1	2,3	Резервное оборудование
2271	ТП-211, ф.75, ф.713, РП-7										1	2,3	Резервное оборудование
2272	ТП-214, ф.414, РП-4, ф.6-20-АГ, ПС 110 кВ Анжерская										2	4,6	Резервное оборудование

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель I - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки I - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		I-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2273	ТП-220, ф.811, ф.818, РП-8										3	6.9	Резервное оборудование
2274	ТП-221, ф.6-28-СГ, ПС 35 кВ Сибирская, ф.6-19-ФГ, ПС 35 кВ Физкультурник										2	5	Резервное оборудование
2275	ТП-222, ф.6-11-Ж, ф.6-12-Д, ПС 35 кВ Антоновский рудник										1	2.3	Резервное оборудование
2276	ТП-251, ф.55, ф.512, РП-5										2	4.6	Резервное оборудование
2277	ТП-253, ф.57, ф.52, РП-5										2	4.6	Резервное оборудование
2278	ТП-258, ф.57, ф.56, РП-5										2	4.6	Резервное оборудование
2279	ТП-26, ф.6-6-СГ, ПС 35 кВ Сибирская										1	2.3	Резервное оборудование
2280	ТП-264, ф.15, РП-1, ф.323, РП-3										1	2.3	Резервное оборудование
2281	ТП-323, ф.29-КВ, РП-2-КВ										1	2.3	Резервное оборудование
2282	ТП-373, ф.6-20-ДГ, ПС 35 кВ Судженская, ф.6-26-Л, ПС 110 кВ Шахта Судженская										1	2.3	Резервное оборудование
2283	ТП-440, ф.515, ф.516, РП-5										1	2.3	Резервное оборудование
2284	ТП-441, ф.6-26-ДГ, ПС 35 кВ Судженская, ф.511, РП-5										1	2.3	Резервное оборудование
2285	ТП-85, ф.6-6-АГ, ПС 110 кВ Анжерская										2	4.6	Резервное оборудование
2286	ТП-КВ-9, ф.29-КВ, ф.210-КВ, РП-2-КВ										1	2.3	Резервное оборудование
2287	КТПН №15А, ф.10-13-16, РП 5 10 кВ (ПО)										1	2.3	Резервное оборудование
2288	КТПН №3Б, ф.6-37-Ж, П/СТ № 2 35/6 кВ ш. "Октябрьская" (ПО)										1	2.3	Резервное оборудование
2289	МТП №46, ф. 6-14-Ш, ПС 110/35/6 кВ "Полысаевская № 3" (ПО)										1	2.3	Резервное оборудование

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2290	Оборудование РП-10, ф. 10-10-О, П/СТ 35/10 кВ ППШ (ПО)									6		18,6	Резервное оборудование
2291	Повышающая П/с 6/10, ф. 10-16-П, РП 5 10 кВ (ПО)									1		3,1	Резервное оборудование
2292	ПП-6 (БЛ), ф.6-11-п, ПС 35/6 кВ Грамотеинская										1	2,3	Резервное оборудование
2293	ПС Парковая (БЛ), ф.Б-21, ф.Б-23, ПС 110/35/6 кВ Беловская									3		9,3	Резервное оборудование
2294	РП-1 (БЛ), ф. 10-6-п, ПС 35/10 кВ ПС Парковая									3		9,3	Резервное оборудование
2295	РП-11 (БЛ), ф. 10-24-г, ф.10-6-г, ПС 35/10 кВ Беловская городская									1		3,1	Резервное оборудование
2296	РП-12 (БЛ), ф. 10-13-г, ПС 35/10 кВ Беловская городская									1		3,1	Резервное оборудование
2297	РП-2 (БЛ), ф.-6-9-нг, ПС 110/35/6 кВ Новочергинская									1		3,1	Резервное оборудование
2298	РП-5 (БЛ), ф.6-15-г, ПС 110-35-6 кВ Беловская									2		6	Резервное оборудование
2299	РП-8 (БЛ), Ф.6-3-П, ПС 35/6 кВ Грамотеинская									1		3,1	Резервное оборудование
2300	РП-9 (БЛ), ф. 10-14-г, ПС 35/10 кВ Беловская городская; ф. 10-4-п									2		6,2	Резервное оборудование
2301	ТП №130, ф.10-8-134, П/СТ 35/10 кВ ППШ (ПО)										2	4,6	Резервное оборудование
2302	ТП №131, ф.10-7-133, П/СТ 35/10 кВ ППШ (ПО)										1	2,3	Резервное оборудование
2303	ТП №134, ф.10-8-134, П/СТ 35/10 кВ ППШ (ПО)										1	2,3	Резервное оборудование
2304	ТП №135, ф.10-13-135, П/СТ 35/10 кВ ППШ (ПО)										1	2,3	Резервное оборудование
2305	ТП №22, ф. 10-10-29, РП 5 10 кВ (ПО)										2	4,6	Резервное оборудование
2306	ТП №29, ф. 10-10-29, РП 5 10 кВ (ПО)										1	2,3	Резервное оборудование

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2307	ТП №37, ф. 10-10-29, РП 5 10 кВ (ПО)										1	2,3	Резервное оборудование
2308	ТП-102 (БЛ), ф. 1-8-н, ЦРП-1, ф.6-14-г, ПС 110/35/6 кВ Беловская										2	4,6	Резервное оборудование
2309	ТП-103 (БЛ), ф.10-15-п, ф. 10-10-п, ПС 35/10 кВ Парковая										2	4,6	Резервное оборудование
2310	ТП-12 (БЛ), ф.РП-11-16, РП-11, ф.10-6-г, ПС 35/10 кВ Беловская городская										1	2,3	Резервное оборудование
2311	ТП-13 (БЛ), ф.6-5-г, ПС 110/35/6 кВ Беловская									1		3,1	Резервное оборудование
2312	ТП-219 (БЛ), ф. РП-12-7, РП-12, ф.10-13-г, ПС 35/10 кВ Беловская городская									1		3,1	Резервное оборудование
2313	ТП-224 (БЛ), РП-9-13, РП-9, ф.10-14-г, ПС 35/10 кВ Беловская городская										1	2,3	Резервное оборудование
2314	ТП-23 (БЛ), ф.РП-9-18, РП-9, ф.10-4-п, ПС 35/10 кВ Парковая										1	2,3	Резервное оборудование
2315	ТП-238 (БЛ), ф. РП-9-9, РП-9, ф.10-14-г, ПС 35/10 кВ Беловская городская										1	2,3	Резервное оборудование
2316	ТП-245 (БЛ), ф. РП-1-16, РП-1, ф.10-16-г, ПС 35/10 кВ Беловская городская										1	2,3	Резервное оборудование
2317	ТП-253 (БЛ), Ф.ЦРП-1-15, ЦРП-1, ф.6-13-г, ПС 110/35/6 кВ Беловская; ф.РП-5-2, РП-5, ф.6-24-к, ПС 110/6 кВ БЦЗ										1	2,3	Резервное оборудование
2318	ТП-255 (БЛ), ф. РП-11-5, РП-11, ф.10-24-г, ПС 35/10 кВ Беловская городская										2	4,6	Резервное оборудование
2319	ТП-256 (БЛ), ф.6-5-г, ПС 110/35/6 кВ Беловская										2	5	Резервное оборудование
2320	ТП-260 (БЛ), ф.РП-9-16, РП-9, ф.10-4-п, ПС 35/10 кВ Парковая										1	2,3	Резервное оборудование
2321	ТП-261 (БЛ), ф.РП-9-16, РП-9, ф.10-4-п, ПС 35/10 кВ Парковая										2	4,6	Резервное оборудование

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель I - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки I - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		I-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2322	ТП-265 (БЛ), ф. РП-11-3, РП-11, ф.10-24-г, ПС 35/10 кВ Беловская городская										1	2,3	Резервное оборудование
2323	ТП-27 (БЛ), Ф.ЦРП-1-15, ЦРП-1, ф.6-13-г, ПС 110/35/6 кВ Беловская										1	2,3	Резервное оборудование
2324	ТП-301 (БЛ), ф.10-31-4, ПС 35/10 кВ Бачатская										2	4,6	Резервное оборудование
2325	ТП-304 (БЛ), ф.10-31-31, ф.10-31-4, ПС 35/10 кВ Бачатская										1	2,3	Резервное оборудование
2326	ТП-345 (БЛ), ф.10-31-36, ПС 35/10 кВ Бачатская										3	6,9	Резервное оборудование
2327	ТП-359 (БЛ), ф.10-31-14, ПС 35/10 кВ Бачатская										1	2,3	Резервное оборудование
2328	ТП-501 (БЛ), ф. РП-8-10, ф. РП-8-11; РП-8; ф. 6-3-п, ф. 6-27-п; ПС 35/6 кВ Грамотеинская										1	2,3	Резервное оборудование
2329	ТП-502 (БЛ), ф. РП-8-18, РП-8, ф. 6-27-п; ПС 35/6 кВ Грамотеинская										1	2,3	Резервное оборудование
2330	ТП-509 (БЛ), ф. РП-8-15, РП-8, ф. 6-3-п; ПС 35/6 кВ Грамотеинская										2	4,6	Резервное оборудование
2331	ТП-630 (БЛ), ф.1-13-г, ПС 35/6 кВ Бабанакская										1	2,3	Резервное оборудование
2332	ТП-634 (БЛ), ф.4-5-г, РП-4, ПС 35/6 кВ №1 "ЦОФ Беловская"										1	2,3	Резервное оборудование
2333	ТП-68 (БЛ), РП-9-13, РП-9, ф.10-14-г, ПС 35/10 кВ Беловская городская										2	4,6	Резервное оборудование
2334	ТП-776 (БЛ), ф. РП-2-8, РП-2, Ф 6-9-нг, П/СТ Новочертинская 110/35/6 кВ										2	4,6	Резервное оборудование
2335	ТП-98 (БЛ), ф. РП-4-14, РП-4, ф.10-20-г, ПС 35/10 кВ Беловская городская										1	2,3	Резервное оборудование
2336	ТП-БЕ 162 ф. РП-5-11 РП-5 ф. 10-24-г ПС 35 кВ Беловская городская										1	2,3	Резервное оборудование

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2337	ЦРП-1 (БЛ), ф.6-14-г, «Беловская» п/ст 110/35/6 кВ									3		9.3	Резервное оборудование
2338	ТП 6 ф.10-12-Ц РП-ГУ 1										1	2.3	Резервное оборудование
2339	РП-П-6; ф.6-4-Ц, ф.6-9-Ц ПС 110 кВ Тепловая									4		12.4	Резервное оборудование
2340	ТП-К-25; ф.Город-2 РПГ										1	2.3	Резервное оборудование
2341	ТП-КА 241; ф.6-6-3Л ПС 35 кВ Осинниковский водозабор										1	2.3	Резервное оборудование
2342	ЦРП-5, ф.6-1-4-А, ф.6-2-4-А ПС 110 кВ Малиновская									1		3.1	Резервное оборудование
2343	ТП-10, ф.6-36-Г, ПС 35 кВ Шахта №13										1	2.3	Резервное оборудование
2344	ТП-146, ф.6-4-Г, ПС 110 кВ Афонинская										1	2.3	Резервное оборудование
2345	ТП-152, ф.6-9-Д, ПС 35 кВ Дальние горы										1	2.3	Резервное оборудование
2346	ТП-266, ф.10-15-3Ц, ЦРП-3										1	2.3	Резервное оборудование
2347	ТП-286, ф.10-15-7Ц, ф.10-16-7Ц ЦРП-7										2	4.6	Резервное оборудование
2348	ТП-290, ф.19-11-Г, ПС 110 кВ №19 Краснокаменская										1	2.3	Резервное оборудование
2349	ТП-326, ф.10-13-3Ц, ЦРП-3, ф.10-18-4Ц, ЦРП-4										4	9.2	Резервное оборудование
2350	ЦРП-4, ф.19-9-Г, ф.19-23-Г, ПС 110 кВ №19 Краснокаменская									2		6.2	Резервное оборудование
2351	ЦРП-7, ф.19-11-Г, ф.19-25-Г, ПС 110 кВ №19 Краснокаменская									1		3.1	Резервное оборудование
2352	ЦРП-9, ф.6-16-О, ф.6-13-П, ПС 110 кВ Киселевская-Заводская								3			9.3	Резервное оборудование
2353	ТП №2, Ф-10-5-ТП6, ПС 110 кВ Пионерная (КР)										1	2.3	Резервное оборудование
2354	ТП №334, Ф-10-2-С, ПС 35 кВ Борисовская (КР)										2	4.6	Резервное оборудование

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель I - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки I - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		I-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2355	ТП №390, Ф-10-10-С, ПС 35 кВ Борисовская (КР)										1	2,3	Резервное оборудование
2356	КРУН-МА 2, ф.10-1П, ПС 110кВ Пионерская										1	2,3	Резервное оборудование
2357	РП-МА 3, ф.10-0-С, ф.10-18-С, ПС 110кВ Пионерская								16			49,600	Резервное оборудование
2358	ТП-МА 032, ф.10-9-2Л, ф.10-20-2Л, РТП-МА 2										2	4,6	Резервное оборудование
2359	ТП-МА 213, ф.5-1Т, РТП-МА 1, ф.10-15М, ПС 35кВ Марининская городская										1	2,3	Резервное оборудование
2360	ТП-МА 220, ф.10-11-2Л, ф.10-12-2Л, РТП-МА2										2	4,6	Резервное оборудование
2361	ТП-МА 227, ф.10-18М, ПС 35кВ Марининская городская										2	4,6	Резервное оборудование
2362	ТП-164; ф.6-9п ПС 110 кВ Безруковская										1	2,3	Резервное оборудование
2363	ТП-19; ф.6-15д РП-5										1	2,3	Резервное оборудование
2364	ТП-201; ф.6-10к РП-2										1	2,3	Резервное оборудование
2365	ТП-208; ф.6-15г РП-1										1	2,3	Резервное оборудование
2366	ТП-219; ф.6-5к РП-2										1	2,3	Резервное оборудование
2367	ТП-227; ф.6-13г, ф.6-15г РП-1										1	2,3	Резервное оборудование
2368	ТП-229; ф.6-19 РП-2, ф.6-11д РП-2										2	4,6	Резервное оборудование
2369	ТП-231; ф.6-9п ПС 110 кВ Безруковская, ф.6-6с ПС 110 кВ Безруковская										1	2,3	Резервное оборудование
2370	ТП-250; ф.6-11 РП-5, ф.6-16 РП-5										3	6,9	Резервное оборудование
2371	ТП-27; ф.6-10г РП-1										3	6,9	Резервное оборудование

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2372	ТП-48; ф.6-10к, ф.6-6п РП-2										1	2.3	Резервное оборудование
2373	ТП-92; ф.6-8г РП-1										1	2.3	Резервное оборудование
2374	ТП-98; ф.6-12г, ф.6-13 г РП-1										1	2.3	Резервное оборудование
2375	РП-НВ 001, ф.10-13-РТП-1, 10-14-РТП-2, ПС 110кВ "Ильинская-1"									6		18.6	Резервное оборудование
2376	РП-НВ 019, ф.2-10, ПС 110/35/6 "Опорная-19"									1	1	5.4	Резервное оборудование
2377	РП-НВ 3, ф.6-8-РПЗ, ф. 6-11-РПЗ, ПС 110кВ "Северная"								1			3.1	Резервное оборудование
2378	ТП-311, ф.9-300, ф.16-311, ПС 110кВ "Кузнецкая"										2	4.6	Резервное оборудование
2379	ТП-800, ф.17-800-1, ф.18-801-2, ПС 110кВ "Ильинская-2"										1	2.3	Резервное оборудование
2380	ТП-НВ 008, ф.ф.6-15-1, ф.ф.6-36-2, ПС 110кВ "Опорная-20"										3	6.9	Резервное оборудование
2381	ТП-НВ 031, ф.6-6-ТП23, ПС 110кВ "Опорная-19"										1	2.3	Резервное оборудование
2382	ТП-НВ 110, ф.6-5-ТП1, ф.6-6-ТП1, ПС 110 кВ "№9"										1	2.3	Резервное оборудование
2383	ТП-НВ 119, ф.14-203, ф.9-Транспортная, ПС 35кВ №1 "Центральная"										2	4.6	Резервное оборудование
2384	ТП-НВ 129, ф.6-7-ЗЖБК, ПС 110кВ "Северная"										1	2.3	Резервное оборудование
2385	ТП-НВ 135, ф.6-15-ТП135, ПС 110кВ "Северная"										1	2.3	Резервное оборудование
2386	ТП-НВ 138, ф.6-7-ЗЖБК, ПС 110кВ "Северная"										2	4.6	Резервное оборудование
2387	ТП-НВ 165, ф.10-7-Т, ПС 35кВ "Костенковская"										1	2.3	Резервное оборудование
2388	ТП-НВ 169, ф.10-7-Т, ПС 35кВ "Костенковская"										1	2.3	Резервное оборудование

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2389	ТП-НВ 337, ф.6-10-III, ПС 35кВ "Абагур-Атамановская"										1	2,3	Резервное оборудование
2390	ТП-НВ 522, ф.6-14-М, 6-22-М, ПС 110кВ "Опорная-19"										2	4,6	Резервное оборудование
2391	ТП-НВ 540, ф.яч.97, ПС 110кВ "ЗС ТЭЦ"										1	2,3	Резервное оборудование
2392	ТП-НВ 681, ф.4-4, ПС 35кВ №3 "Южная"										1	2,3	Резервное оборудование
2393	ПС 35 кВ Осинниковская-городская; ф.35-С-3, ф.35-С-4									5		15,5	Резервное оборудование
2394	ТП-119; ф.6-7-Ц ЦРП-2А										1	2,3	Резервное оборудование
2395	ТП-135; ф.6-4-Ц ЦРП-2А										1	2,3	Резервное оборудование
2396	ТП-153; ф.6-9-М ЦРП-2А										1	2,3	Резервное оборудование
2397	ТП-156; ф.6-7-Ц ЦРП-2А										1	2,3	Резервное оборудование
2398	ТП-158; ф.6-7-Ц, ф.6-9-М ЦРП-2А										1	2,3	Резервное оборудование
2399	ТП-184; ф.6-12-Ц ПС 110 кВ Осинниковская										1	2,3	Резервное оборудование
2400	ТП-ОС 194; ф.6-15-А ПС 110 кВ Осинниковская										1	2,3	Резервное оборудование
2401	ТП-ОС 199; ф.6-28-III ПС 110 кВ Капитальная-3										1	2,3	Резервное оборудование
2402	ЦРП-3; ф.6-3-Г, ф.6-4-Г ПС 35 кВ Осинниковская-городская									1		3,1	Резервное оборудование
2403	РП-1 ф.6-20-К, ф.6-3-Г ПС 110кВ Тырганская									1		3,1	Резервное оборудование
2404	РП-12 ф.10-6-М6, ф.10-40-М6 ПС 110кВ Коммунальная									1		3,1	Резервное оборудование
2405	РП-14 ф.6-4-Б, ф.6-18-Б ПС 110кВ Зенковская									1		3,1	Резервное оборудование
2406	РП-17 ф.10-24-Б, ф.10-34-Б ПС 110кВ Коммунальная									4		12,4	Резервное оборудование

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2407	РП-3 ф.10-11-МЗ, ф.10-19-МЗ ПС 110кВ Коммунальная									2		6,2	Резервное оборудование
2408	РП-5 ф.6-8-МР, ф.6-24-МР ПС 110кВ Тырганская									2		6,2	Резервное оборудование
2409	РП-6 ф.10-7-М10, ф.10-38-М10 ПС 110кВ Коммунальная									3		9,3	Резервное оборудование
2410	РП-7 ф.6-7-А ПС 35кВ №34, ф.6-27-Н ПС 110кВ Тырганская									3		9,3	Резервное оборудование
2411	РП-9 ф.10-9-М4, ф.10-21-М4 ПС 110кВ Коммунальная									2		6,2	Резервное оборудование
2412	ТП- 614 ф.6-6-Б ПС 35кВ № 10										1	2,3	Резервное оборудование
2413	ТП-107 ф.6-19-Ц ПС 35кВ № 10										1	2,3	Резервное оборудование
2414	ТП-131 ф.6-6-Р ПС 35кВ №5, ф.6-1-Ц ПС 35кВ №5										1	2,3	Резервное оборудование
2415	ТП-133 ф.6-1-Ц ПС 35кВ № 5										1	2,3	Резервное оборудование
2416	ТП-134 ф.6-1-Ц ПС 35кВ № 5										1	2,3	Резервное оборудование
2417	ТП-143 ф.6-14-П ПС 35кВ Юго-Западная										1	2,3	Резервное оборудование
2418	ТП-208 ф.6-8-Я ПС 35кВ № 31										1	2,3	Резервное оборудование
2419	ТП-224 ф.6-4-Я РП-13 6кВ										1	2,3	Резервное оборудование
2420	ТП-225 ф.6-4-Я РП-13 6кВ; ф.6-30-Г ПС 110кВ №37										1	2,3	Резервное оборудование
2421	ТП-273 ф.6-11-Я РП-13 6кВ										2	4,6	Резервное оборудование
2422	ТП-277 ф.6-9-Я РП-13 6кВ										1	2,3	Резервное оборудование
2423	ТП-348 ф.6-13-С ПС 35кВ Красный Углекоп										1	2,3	Резервное оборудование

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2424	ТП-423 ТП-423 ф.6-7-З ПС 35кВ №19; ф.6-8-П ПС 35кВ Красный Углекоп										1	2,3	Резервное оборудование
2425	ТП-448 ф.6-12-А РП-14 6кВ										1	2,3	Резервное оборудование
2426	ТП-467 ф.6-6-Н ПС 110кВ Тырганская										1	2,3	Резервное оборудование
2427	ТП-499 ф.6-18 ПС 110кВ № 20										2	4,6	Резервное оборудование
2428	ТП-500 ф.6-10-И РП-7 6кВ										1	2,3	Резервное оборудование
2429	ТП-503 ф.6-1-Т ПС 110кВ Тырганская; ф.6-20-К ПС 110кВ Тырганская										2	4,6	Резервное оборудование
2430	ТП-505 ф.6-15-Э РП-15 6кВ										1	2,3	Резервное оборудование
2431	ТП-514 ф.6-22-П ПС 110кВ Тырганская										1	2,3	Резервное оборудование
2432	ТП-524 ф.6-29-Н ПС 110кВ Тырганская										2	5	Резервное оборудование
2433	ТП-528 ф.6-23 ПС 35кВ № 34										1	2,3	Резервное оборудование
2434	ТП-566 ф.6-17-Р РП-4 6кВ										1	2,3	Резервное оборудование
2435	ТП-587 ф.6-10-Л РП-5 6кВ										1	2,3	Резервное оборудование
2436	ТП-592 ф.6-12-М РП-10 6кВ										1	2,3	Резервное оборудование
2437	ТП-653 ф.6-40-С ПС 35кВ Красногорская										2	4,6	Резервное оборудование
2438	ТП-654 ф.6-16-Б РП-11 6кВ										1	2,3	Резервное оборудование
2439	ТП-698 ф.6-14-К РП-11 6кВ; ф.6-15-К РП-11 6кВ										2	4,6	Резервное оборудование
2440	ТП-706 ф.6-7-Л РП-5 6кВ										1	2,3	Резервное оборудование

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2441	ТП-728 ф.10-7-С РП-12 10кВ; ф10-10-С РП-12 10кВ										1	2,3	Резервное оборудование
2442	ТП-730 ф.10-15-О РП-3 10кВ										1	2,3	Резервное оборудование
2443	ТП-732 ф.10-14-Г РП-3 10кВ										1	2	Резервное оборудование
2444	ТП-734 ф.10-7-С РП-12 10кВ										2	4,6	Резервное оборудование
2445	ТП-735 ф.10-7-С РП-12 10кВ; ф.10-14-Е РП-12 10кВ										1	2,3	Резервное оборудование
2446	ТП-736 ф.10-12-О РП-3 10кВ										1	2,3	Резервное оборудование
2447	ТП-737 ф.10-11-Д РП-6 10кВ; ф.10-12-Д РП-6 10кВ										1	2,3	Резервное оборудование
2448	ТП-746 ф.6-7-А ПС 35кВ № 34										1	2,3	Резервное оборудование
2449	ТП-758 ф.10-17-Е РП-9 10кВ										2	4,6	Резервное оборудование
2450	ТП-764 ф.10-10-Л РП-17 10кВ; ф.10-19-Л РП-17 10кВ										1	2,3	Резервное оборудование
2451	ТП-770 ф.10-25-Э ПС 110кВ Коммунальная; ф.10-3-Э ПС 110кВ Коммунальная									1		3,1	Резервное оборудование
2452	ТП-779 ф.10-19-Л РП-17 10кВ										1	2,3	Резервное оборудование
2453	ТП-780 ф.10-10-Л РП-17 10кВ										1	2,3	Резервное оборудование
2454	ТП-799 ф.6-20-К ПС 110кВ Тырганская										1	2,3	Резервное оборудование
2455	ТП-911 ф.6-3-Г ПС 110кВ Тырганская										1	2,3	Резервное оборудование
2456	ТП-912 ф.6-19-М ПС 110кВ Тырганская										2	4,6	Резервное оборудование
2457	ТП-917 ф.6-22-П ПС 110кВ Тырганская										1	2,3	Резервное оборудование

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2458	ТП-918 ф.6-19-М ПС 110кВ Тырганская										1	2,3	Резервное оборудование
2459	ТП-939 ф. 6-9-П РП-11 6кВ										2	4,6	Резервное оборудование
2460	ТП-941 ф.10-5-Д РП-6 10кВ; ф.10-12-Д РП6 10кВ										1	2,3	Резервное оборудование
2461	ТП-943 ф.10-11-Д РП-6 10кВ; ф.10-16-Д РП-6 10кВ										1	2,3	Резервное оборудование
2462	ТП-959 ф.6-40-С ПС 35кВ Красногорская,ф.6-9-П РП-11 6кВ										1	2,3	Резервное оборудование
2463	ТП-ПК 376 ф.6-4-ПМ ПС 35кВ Красный Углекоп										1	2,3	Резервное оборудование
2464	ТП-ПК 407 ф.6-13-БК ПС 110кВ № 20										1	2,3	Резервное оборудование
2465	ТП-75, Ф-10-6-Л, ПС 110/35/10кВ "Промышленновская сельская" (ПР)										1	2,3	Резервное оборудование
2466	РП-ЦК (ТГ), ф.601, ф.610, ЦПП 35 кВ Тайга									2		6,2	Резервное оборудование
2467	ТП-103 (ТГ), ф.605, ЦПП 35 кВ Тайга										2	4,6	Резервное оборудование
2468	ТП-107 (ТГ), ф.604, ЦПП 35 кВ Тайга										2	4,6	Резервное оборудование
2469	ТП-11 (ТГ), ф.602, ЦПП 35 кВ Тайга										1	2,3	Резервное оборудование
2470	ТП-117 (ТГ), ф.6-ЦК-4, РП-ЦК, ф.610, ЦПП 35 кВ Тайга										1	2,3	Резервное оборудование
2471	ТП-14 (ТГ), ф.704, ПС 110 кВ Тайга тяговая										1	2,3	Резервное оборудование
2472	ТП-18 (ТГ), ф.703, ПС 110 кВ Тайга тяговая										1	2,3	Резервное оборудование
2473	ТП-19 (ТГ), ф.703, ПС 110 кВ Тайга тяговая										1	2,3	Резервное оборудование
2474	ТП-1А (ТГ), ф.603, ЦПП 35 кВ Тайга										1	2,3	Резервное оборудование

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2475	ТП-21 (ТГ), ф.603, ЦПП 35 кВ Тайга										1	2.3	Резервное оборудование
2476	ТП-22 (ТГ), ф.704, ПС 110 кВ Тайга тяговая										1	2.3	Резервное оборудование
2477	ТП-26 (ТГ), ф.703, ПС 110 кВ Тайга тяговая										1	2.3	Резервное оборудование
2478	ТП-33 (ТГ), ф.604, ЦПП 35 кВ Тайга										1	2.3	Резервное оборудование
2479	ТП-38 (ТГ), ф.608, ЦПП 35 кВ Тайга										2	4.6	Резервное оборудование
2480	ТП-55 (ТГ), ф.603, ЦПП 35 кВ Тайга										2	4.6	Резервное оборудование
2481	ТП-60 (ТГ), ф.604, ЦПП 35 кВ Тайга										2	4.6	Резервное оборудование
2482	ТП-8 (ТГ), ф.704, ПС 110 кВ Тайга тяговая										1	2.3	Резервное оборудование
2483	КТП-ТАШ 104; ф.6-7-Т ПС 35 кВ Шалым, ф.6-13-Кислородная РП-ТАШ 11										2	4.6	Резервное оборудование
2484	КТП-ТАШ 116; ф.6-10-Больница, ф.6-7-7й квартал РП-ТАШ 2										2	4.6	Резервное оборудование
2485	КТП-ТАШ 147; ф.6-19-К РТП-ТАШ 7										1	2.3	Резервное оборудование
2486	КТП-ТАШ 148; ф.6-9-729 ПС 35 кВ Ключевая										1	2.3	Резервное оборудование
2487	КТП-ТАШ 438; ф.6-7-Гельбес РП-ТАШ 9										1	2.3	Резервное оборудование
2488	КТП-ТАШ 708; ф.6-15-749 ПС 35 кВ Ключевая										1	2.3	Резервное оборудование
2489	КТП-ТАШ 710; ф.6-14-В РТП-ТАШ 7										1	2.3	Резервное оборудование
2490	КТП-ТАШ 721; ф.6-10-721, ф.6-11-721 РП-ТАШ 13										2	4.6	Резервное оборудование
2491	ПС 35 кВ Каритшал; ВЛ 35 кВ Зеленая-Утуя-1									1		3.1	Резервное оборудование

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2492	ПС 35 кВ Ключевая; ВЛ 35 кВ Зеленая-Ключевая, ВЛ 35 кВ Шереш-1-Ключевая									3		9,3	Резервное оборудование
2493	ПС 35 кВ Коура; ф.35-Л-9-Спаск ПС 110 кВ Таштагольская									1		3,1	Резервное оборудование
2494	ПС 35 кВ Селезень; ф.35-Л-9-Спаск ПС 110 кВ Таштагольская									1		3,1	Резервное оборудование
2495	ПС 35 кВ Снежная; ВЛ 35 кВ Зеленая-Ключевая, ВЛ 35 кВ Шереш-1-Ключевая									8		24,8	Резервное оборудование
2496	ПС 35 кВ Спаская; ф.35-Л-9-Спаск ПС 110 кВ Таштагольская									1		3,1	Резервное оборудование
2497	ПС 35 кВ Туманная; ВЛ 35 кВ Л-5 Туманная, ВЛ 35 кВ Л-10 Туманная ПС 110 кВ									3		9,3	Резервное оборудование
2498	ПС 35 кВ Утуя; ВЛ 35 кВ Зеленая-Утуя-I, ВЛ 35 кВ Зеленая-Утуя-II									5		15,5	Резервное оборудование
2499	РП-ТАШ 11; ф.6-3 ПС 35 кВ Пальм									2		6,2	Резервное оборудование
2500	РП-ТАШ 12; ф.6-14, ф.6-15 ПС 110 кВ Кондомская									3		9,3	Резервное оборудование
2501	РП-ТАШ 2; ф.6-202-ЦРП-2, ф.6-313-ЦРП-2 ПС 110 кВ Шереш-1									2		6,2	Резервное оборудование
2502	РП-ТАШ 3; ф.6-3, ф.6-6 ПС 35 кВ Спорткомплексе									2		6,2	Резервное оборудование
2503	РП-ТАШ 4; ф.6-3, ф.6-6 ПС 35 кВ Спорткомплексе									1		3,1	Резервное оборудование
2504	РП-ТАШ 5; ф.6-303-ЦРП-5, ф.6-504-ЦРП-5 ПС 110 кВ Таштагольская									1		3	Резервное оборудование
2505	РП-ТАШ 8; ф.6-3 ПС 35 кВ Пальм									2		6,2	Резервное оборудование
2506	РП-ТАШ 6; ф.6-3, ф.6-6 ПС 35 кВ Спорткомплексе									3		9,3	Резервное оборудование

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель I - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки I - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		I-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2507	РТП-ТАШ 7; ф.6-15-ВГСЧ, ф.6-16-Перекачка ПС 110 кВ Шерегеш-1									1		3.1	Резервное оборудование
2508	ТП-ТАШ 007; ф.6-508-Б ПС 110 кВ Таштагольская										1	2.3	Резервное оборудование
2509	ТП-ТАШ 012; ф.6-6-ДК ПС 110 кВ Таштагольская										1	2.3	Резервное оборудование
2510	ТП-ТАШ 043; ф.6-7-2й микрорайон, ф.6-9-2й микрорайон РП-ТАШ 5										2	4.6	Резервное оборудование
2511	ТП-ТАШ 045; ф.6-7-2й микрорайон, ф.6-9-2й микрорайон РП-ТАШ 5										2	4.6	Резервное оборудование
2512	ТП-ТАШ 047; ф.6-102-УШ ПС 110 кВ Таштагольская										2	4.6	Резервное оборудование
2513	ТП-ТАШ 049; ф.6-102-УШ, ф.6-407-Х ПС 110 кВ Таштагольская										2	4.6	Резервное оборудование
2514	ТП-ТАШ 119; ф.6-403-ЦСМ-2 ПС 110 кВ Шерегеш-1										1	2.3	Резервное оборудование
2515	ТП-ТАШ 124; ф.6-5-Зеленая РП-ТАШ 2										1	2.3	Резервное оборудование
2516	ТП-ТАШ 129; ф.6-7-7й квартал РП-ТАШ 2										1	2.3	Резервное оборудование
2517	ТП-ТАШ 217; ф.6-12-П-3 ПС 35 кВ Казская										3	6.9	Резервное оборудование
2518	ТП-ТАШ 417; ф.6-3-РП-9 РП-ТАШ 9										1	2.3	Резервное оборудование
2519	ТП-ТАШ 424; ф.6-4-П-2 РП-ТАШ 9										1	2.3	Резервное оборудование
2520	ТП-ТАШ 604; ф.6-10-Б ПС 35 кВ Туманная										1	2.3	Резервное оборудование
2521	ТП-ТАШ 805; ф.6-10-Ш, ф.6-7-Т РП-ТАШ 11										2	4.6	Резервное оборудование
2522	ТП-ТАШ 810; ф.6-19-К РТП-ТАШ 7										1	2.3	Резервное оборудование
2523	ПС "Бериккульская", ф. ПС-С-ТБ-35, ПС 110/35/6 "Макаракская"									1		3.1	Резервное оборудование

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель I - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель I - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки I - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2524	ПС "Комсомольская", ф. ПС-С-ТК-35, ПС 11/35/6 "Макаракская"									2		6.2	Резервное оборудование
2525	РП 10 кВ №1, ф-10-6-Т, Ф-10-13-А, П/С Тисульская 110/35/10									2		6.2	Резервное оборудование
2526	КТП-704П, ф.10-9-МП, ф.10-14-МП, ПС-110/10 "Восточная" (КЕМ)										2	4.6	Резервное оборудование
2527	КТПН-109П, ф.10-6-А, ПС-110/35/10 "Рудничная" (КЕМ Р)										2	4.6	Резервное оборудование
2528	КТПН-663П, ф.6-13-ШМ, ПС-110/35/6 "Оросительная" (КЕМ Р)										1	2.3	Резервное оборудование
2529	ТП-22, ф.10-15-Ф, ПС-110/10 "Мехзаводская" (ТПК)										1	2.3	Резервное оборудование
2530	ТП-38, ф.10-16, ПС-110/10 "Мехзаводская" (ТПК)										1	2.3	Резервное оборудование
2531	ТП-45, ф.10-7-24, ПС-110/10 "Мехзаводская" (ТПК)										2	4.6	Резервное оборудование
2532	ТП-49, ф.10-3-65, ПС-110/10 "Мехзаводская" (ТПК)										1	2.3	Резервное оборудование
2533	ТП-65, ф.10-3-65, ПС-110/10 "Мехзаводская" (ТПК)										1	2.3	Резервное оборудование
2534	ТП-67, ф.10-15-Ф, ПС-110/10 "Мехзаводская" (ТПК)										1	2.3	Резервное оборудование
2535	ТП-69, ф.10-3-65, ПС-110/10 "Мехзаводская" (ТПК)										1	2	Резервное оборудование
2536	ТП-РП-1, ф.10-13-Ц, ф.10-20-РП, ПС-110/10 "Мехзаводская" (ТПК)									1		3	Резервное оборудование
2537	РП "Тяжинская", ф. 10-12-МК, ПС 110/35/10 кВ "Тяжинская"									2		6.2	Резервное оборудование
2538	ПС "Урожайная"									3		9.3	Резервное оборудование
2539	ПС 110 кВ Западная									4		12.4	Резервное оборудование

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ, шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ, шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2540	ПС 110/10 кВ "Ресурсная"									21		65,1	Резервное оборудование
2541	РП-1, ф-6-27-1; ПС 110/35/6 кВ Юргинская									1		3,1	Резервное оборудование
2542	РП-12, ф-10-13-РП12; ПС 110/10 кВ Западная									2		6,2	Резервное оборудование
2543	РП-9, ф-10-16-РП9; ПС 110/10 кВ Западная; ф-10-27-РП9; ПС 110/10 кВ Западная									2		6,2	Резервное оборудование
2544	РП-ЮР 4; ф-10-7-РП4; ПС 110/10 Ресурсная									5		15,5	Резервное оборудование
2545	ТП-10; ф-10-8-ТП15; ПС 35/10 кВ ГПП										1	2,3	Резервное оборудование
2546	ТП-100; ф-6-11-ТП100; РП№1; ф-6-27-1; ПС 110/35/6 кВ Юргинская										1	2,3	Резервное оборудование
2547	ТП-146; ф-10-6-ТП146; РП№2; ф-10-16-РП2; ПС 35/10 кВ ГПП										1	2,3	Резервное оборудование
2548	ТП-254; ф-6-8-ТП25; РП№5; ф-6-9-У; ПС 110/35/6 кВ Юргинская										1	2,3	Резервное оборудование
2549	ТП-30; ф-6-11-ТП100; РП№1; ф-6-27-1; ПС 110/35/6 кВ Юргинская										1	2,3	Резервное оборудование
2550	ТП-48; ф-10-7-ТП63; ПС35/10 ГПП										1	2,3	Резервное оборудование
2551	ТП-6; ф-6-14-ТП6; РП№5; ф-6-9-У; ПС 110/35/6 Юргинская; ф-10-15-ТП5; ПС 35/10 кВ ГПП										1	2,3	Резервное оборудование
2552	ТП-93; ф-6-6-ТП196; РП№10; ф-6-22-7; ПС 110/35/6 кВ Юргинская										1	2,3	Резервное оборудование
2553	РП-1 (ЯШ), ф-6-15-Г, ф-6-16-Г, ПС 110 кВ Яшкинская									2		6	Резервное оборудование
2554	РП-ЯШ 2 (ЯШ), ф-6-3, ф-6-25, ПС 110 кВ ЯЦЗ									5		15,5	Резервное оборудование
2555	ТП-164П (ЯШ), ф-10-19-В, ПС 35 кВ Щегловская										1	2,3	Резервное оборудование

№ п/п	Диспетчерское наименование	Силовой тр-р	ВЛЭП 1-20 кВ, км		ВЛЭП ниже 1 кВ, км		КЛЭП	разъединители	Масляный выключатель 1 - 20 кВ (в резерве), шт	Вакуумный выключатель 1 - 20 кВ , шт	Выключатель нагрузки 1 - 20 кВ , шт	У.Е. к исключению	Причина исключения из объема У.Е.
		1-20 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2556	ПС 35/10 кВ Украинская									1		3,1	Резервное оборудование
2557	РП-ЯЯ 1, ф.10-8-РП, ф.10-5-РП, ПС 35 кВ Украинская									1		3,1	Резервное оборудование
2558	ТП-ЯЯ 076, ф.10-10-ЛК, ф.10-9-Р, ПС 35 кВ Украинская										2	4,6	Резервное оборудование
2559	ТП-ЯЯ 21, ф.10-4-К, ПС 110 кВ Яйская										1	2,3	Резервное оборудование
2560	ВЛ-0,4 кВ от ТП-131, ф.6-12-Д, ПС-35 кВ "Антоновский рудник"					0,361						0,5415	В договоре аренды отсутствует такое оборудование
2561	ВЛ-0,4 кВ от ТП-131, ф.6-12-Д, ПС-35 кВ "Антоновский рудник"					0,714						1,0710	В договоре аренды длина линии меньше
2562	ВЛ-6 кВ, ф.6-2-АСА, ПС-110 кВ "Анжерская"			0,297								0,3267	В договоре аренды указаны деревянные опоры на ж/б пасынках
2563	РП-2, ф.6-7-АГ, ПС 110 кВ Анжерская, ф.6-21-СГ, ПС 35 кВ Сибирская										5	11,500	Резервное оборудование
2564	ТП-НВ 135 ф.6-15-ТП135 ПС 110 кВ Северная										1	2,300	Резервное оборудование

Таблица 2

Таблица П2.1.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах на 2026 год

	Напряже-ние, кВ		Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя-женность	Объем условных единиц
					у/100 км		
1	2		3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
		1150	-	металл	800	0,00	0,00
		750	1	металл	600	0,00	0,00
		400 - 500	1	металл	400	0,00	0,00
				ж/бетон	300	0,00	0,00
		330	1	металл	230	0,00	0,00
				ж/бетон	170	0,00	0,00
ВЛЭП			2	металл	290	0,00	0,00
				ж/бетон	210	0,00	0,00
		220	1	дерево	260	0,00	0,00
				металл	210	0,00	0,00
				ж/бетон	140	0,00	0,00
			2	металл	270	0,00	0,00
				ж/бетон	180	0,00	0,00
		110 - 150	1	дерево	180	0,00	0,00
				металл	160	0,00	0,00
				ж/бетон	130	0,00	0,00
			2	металл	190	2,49	4,73
				ж/бетон	160	2,11	3,38
КЛЭП		220	-	-	3000	0,00	0,00
		110	-	-	2300	0,00	0,00
		ВН, всего				4,60	8,11
		35	1	дерево	170	0,00	0,00
				металл	140	28,72	40,21
				ж/бетон	120	136,23	163,47
ВЛЭП			2	металл	180	3,11	5,59
				ж/бетон	150	22,29	33,43
		1 - 20	-	дерево	160	0,59	0,94
				дерево на ж/б пасынках	140	117,35	164,29

	Напряже-ние, кВ		Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя-женность	Объем условных единиц
					у/100 км	км	У
1	2		3	4	5	6	$7 = 5 * 6 / 100$
				ж/бетон, металл	110	2880,96	3169,05
1	2		3	4	5	6	$7 = 5 * 6 / 100$
КЛЭП		20 - 35	-	-	470	3,54	16,64
		3 - 10	-	-	350	1234,48	4320,68
		СН, всего				4427,26	7914,30
		0,4 кВ	-	дерево	260	1,11	2,88
ВЛЭП				дерево на ж/б пастынках	220	926,62	2038,56
				ж/бетон, металл	150	9194,13	13791,19
КЛЭП		до 1 кВ	-		270	1159,53	3130,72
		НН, всего				11281,38	18963,35

Таблица 3

Таблица П2.2.

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 2026год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напря-жение, 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	0
			750	600	0	0
			400 - 500	500	0	0
			330	250	0	0
			220	210	0	0
			110 - 150	105	4	420
			35	75	22	1650
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	0	0
			750	43	0	0
			400 - 500	28	0	0
			330	18	0	0

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напря- жение, 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
			220	14	0	0
			110 - 150	7,8	8	62,4
			35	2,1	39	81,9
			1 - 20	1,0	34	34
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180	0	0
			750	130	0	0
			400 - 500	88	0	0
			330	66	0	0
			220	43	0	0
			110 - 150	26	0	0
			35	11	0	0
			1 - 20	5,5	0	0
4	Масляный выключатель	"-"	220	23	0	0
			110 - 150	14	8	112
			35	6,4	49	313,6
			1 - 20	3,1	2084	6460,4
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35	0	0
			330	24	0	0
			220	19	0	0
			110 - 150	9,5	0	0
			35	4,7	0	0
6	Выключатель нагрузки	"-"	1 - 20	2,3	7613	17509,9
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	26	0	0
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48	0	0
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	0	0
			1 - 20	2,4	0,06	0,144
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	1576	3940
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	2720	6256
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	1286	3858

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напря- жение, 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	$7 = 5 * 6$
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	4	14
14	Итого		ВН	-	-	594,4
			СН	-	-	40118,9
			НН	-	-	

Таблица 4

Перенос условных единиц электрооборудования понизительных подстанций на более высокий уровень напряжения

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения							Объем У.Е. с учетом переноса	
		№	Наименование	Тип оборудования						Объем у.е. для переноса
				Трансформаторы собственных нужд	Выключатели нагрузки	Масляные/ вакуумные выключатели	Масляные/ вакуумные выключатели	Бат. стат. конд. (6-10 кВ), шт.		
				(1-20 кВ), шт.	(6-10 кВ), шт.	(6-10 кВ), шт.	(35 кВ), шт.			
		кол-во у.е. на ед. оборудования:	1	2,3	3,1	6,4	2,4			
ВН	594,4	1	ПС 110/10 «Пионерная»	2	2	11	0	0	40,70	773,30
		2	ПС 110/10 «Западная»	4	0	23	0	0	75,30	
		3	ПС 110/10 «Урожайная»	2	0	10	0	0	33,00	
		4	ПС 110/10 кВ "Ресурсная"	2	0	9	0	0	29,90	
СН-1	2 060,00	1	ПС 35/10 кВ «Парковая»	2	0	12	0	0	39,20	2 589,00
		2	ПС 35/10 кВ «ППШ»	2	2	21	0	0	71,70	
		3	ПС 35/6 кВ «Дальние горы»	0	0	8	0	0	24,80	
		4	ПС 35/6 кВ «Осинниковская- городская»	2	0	12	0	0	39,20	
		5	ПС 35/6 кВ «Комсомольская»	2	0	9	0	0	29,90	
		6	ПС 35/6 кВ «Беркульская»	1	0	4	0	0	13,40	
		7	ПС 35/6 кВ «Кайчакская»	1	0	3	0	0	10,30	

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения							Объем У.Е. с учетом переноса	
		№	Наименование	Тип оборудования						Объем у.е. для переноса
				Трансформаторы собственных нужд	Выключатели нагрузки	Масляные/ вакуумные выключатели	Масляные/ вакуумные выключатели	Бат. стат. конд. (6-10 кВ), шт.		
				(1-20 кВ), шт.	(6-10 кВ), шт.	(6-10 кВ), шт.	(35 кВ), шт.	(6-10 кВ), шт.		
		кол-во у.е. на ед. оборудования:	1	2,3	3,1	6,4	2,4			
	8	ПС 35/6 «Спорткомплекс»	0	0	13	0	0	40,30		
	9	ПС 35/6 кВ «Утуя»	0	0	8	0	0	24,80		
	10	ПС 35/6 кВ «Каритшал»	0	0	4	0	0	12,40		
	11	ПС 35/6 «Ключевая»	0	0	13	0	0	40,30		
	12	ПС 35/6 «Снежная»	2	0	6	0	0	20,60		
	13	ПС 35/6 кВ «Спасск»	0	0	4	0	0	12,40		
	14	ПС 35/6 кВ «Коура»	0	0	2	0	0	6,20		
	15	ПС 35/6 кВ «Майск»	1	0	2	0	0	7,20		
	16	ПС 35/6 кВ «Талон»	1	0	2	0	0	7,20		
	17	ПС 35/6 кВ «Портал Сухаринка»	1	0	2	0	0	7,20		
	18	ПС 35/6 кВ «Туманная»	0	0	8	0	0	24,80		
	19	ПС 35/6 кВ «Селезень»	0	0	3	0	0	9,30		
	20	ПС 35/10 кВ «ГПП»	5	0	16	0	0	54,60		
	21	ПС 35/10 кВ «Украинская»	2	0	7	0	0	23,70		
22	ПС 35/6 "Тяговая"	0	0	1	1	0	9,50			
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по оборудованию										
ВН	594,4	-	-	-	-			-	773,30	
СН-1	2 060,00	-	-	-	-			-	2 579,50	
СН-2	38 058,94	-	-	-	-			-	37 360,54	
ПП	-	-	-	-	-			-	-	
ИТОГО	40 713,34	-	-	-	-			-	40 713,34	

Таблица 5

Итоговые значения условных единиц ООО «КЭнК» на 2026 год с учетом переноса у.е. на уровень высшего напряжения

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	773,3
СН-1	2 579,50
СН-2	37 360,54
НН	-
ИТОГО	40 713,34
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	8,11
СН-1	259,35
СН-2	7 654,02
НН	18 963,35
ИТОГО	26 884,83
ИТОГО по компании	
ВН	781,41
СН-1	2 838,85
СН-2	45 014,56
НН	18 963,35
ИТОГО	67 598,17

Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)

Для оценки финансового состояния экспертами были проанализированы следующие материалы, представленные предприятием:

- Бухгалтерский баланс на конец отчетного периода с приложением форм №№2, 3, 4, 5 за отчетный период с отметкой налоговой инспекции о принятии;
- Расшифровка к форме 2 «Отчет о финансовых результатах ООО «КЭнК» за 2024 год, показатели раздельного учета доходов и расходов ООО «КЭнК»

Кроме того, предприятием для обоснования фактических расходов представлены оборотно-сальдовые ведомости по всем подразделениям с указанием сумм расходов постатейно, а также бухгалтерские расшифровки затрат из себестоимости и прибыли по каждому филиалу по статьям и подстатьям затрат за 2024 год.

Таблица 6

Финансовые показатели организации

(тыс.руб.)

Наименование показателя	2024	2023	Отклонение	Отклонение
1	2	3	4	5
Выручка	7 013 085	6 139 232	873 852,73	114%
Выручка по передаче электрической энергии	7 013 085	6 139 232	873 853,00	114%
Себестоимость реализованной продукции	6 325 489	6 013 095	312 394,00	105%
Валовая прибыль	1 067 697	433 458	634 239,00	246%
Прочие доходы	659 864,00	148 882,00	510 982,00	443%
Прочие расходы	-3 488 003,00	-1 554 083,00	-1 933 920,00	224%
Прибыль (убыток) до налогообложения	-2 698 120,00	-1 536 587,00	-1 161 533,00	176%
Налог на прибыль	532945	74347	458 598,00	717%
Прочие	-24 670,00	-53 020,00	28 350,00	47%
Чистая прибыль	-2 189 845,00	-1 557 914,00	-631 931,00	141%

Выручка предприятия за анализируемый период увеличилась на 946 млн. руб.

Себестоимость реализованной продукции Предприятия за анализируемый период увеличилась на 312 млн. руб.

Выручка по передаче электрической энергии увеличилась на 874 млн. руб.

Баланс электрической энергии ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на 2026 год

Экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии (мощности), принимаемых для расчета тарифов на 2026 год, производилась на основе анализа данных, представленных в материалах тарифного дела рассматриваемой организации, информации, полученной от сбытовых и смежных сетевых компаний (далее – ССК).

В исходных материалах организации в качестве обоснования балансовых показателей представлены следующие документы:

балансовые формы П.1.3-1.6, П.1.30;

плановые объемы поступления электрической энергии (мощности) из сетей ССК;

плановые объемы передачи электрической энергии (мощности) в сети ССК;

план потребления электрической энергии по потребителям сбытовых компаний.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы предлагает принять к расчету баланс электрической энергии (мощности), представленный в таблицах 1-2. Согласно балансу:

- поступление электрической энергии (мощности) в сеть осуществляется от смежных сетевых компаний (п. 1.1, 1.2, таблицы 7-8);
- полезный отпуск потребителям (п. 4.1, 4.2, таблицы 7-8);
- отпуск электрической энергии в сети следующих ССК (п. 4.4, таблицы 7-8).

Таблица 7

Баланс электрической энергии на 2026 год филиал ООО «Кузбасская энергосетевая компания»

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2026 (план) (01.01.2026 по 30.09.2026)					2026 (план) (01.10.2026 по 31.12.2026)					2026 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Получено эл.энергии от ЭСО в т.ч.	млн.кВт ч	1281,0346	602,2180	154,6551	0,1604	2038,0681	478,6913	222,1211	58,6259	0,0881	759,5264	1759,7259	824,3391	213,2810	0,2486	2797,5945
1.2	Сетевых организаций	млн.кВт ч	1051,5536	595,4896	152,9574	0,1604	1800,1610	402,2873	219,1908	57,9105	0,0881	679,4767	1453,8409	814,6803	210,8679	0,2486	2479,6377
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВт ч	0,0000	0,0000	16,9895	0,0000	16,9895	0,0000	0,0000	6,5536	0,0000	6,5536	0,0000	0,0000	23,5430	0,0000	23,543021
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВт ч	129,5428	9,2460	1,8401	0,0291	140,6579	56,7153	3,3762	0,7345	0,0229	60,8489	186,2581	12,6222	2,5746	0,0520	201,5069
1.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВт ч		44,6421	0,1088		44,7509		16,5816	0,0166		16,5982	0,0000	61,2237	0,1254	0,0000	61,3491
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВт ч	803,7118	395,6774	74,1596	0,0226	1273,5714	304,0739	144,9715	27,4637	0,0165	476,5256	1107,7857	540,6490	101,6233	0,0392	1750,097
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВт ч	0,0000	0,0000	0,0643	0,0000	0,0643	0,0000	0,0000	0,0225	0,0000	0,0225	0,0000	0,0000	0,0868	0,0000	0,087
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВт ч	10,2471	14,0917	1,1937	0,0000	25,5326	3,8945	4,8385	0,3523	0,0000	9,0854	14,1416	18,9303	1,5460	0,0000	34,618
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВт ч	47,9999	19,1930	18,7287	0,0435	85,9650	15,6378	7,2209	6,6352	0,0211	29,5150	63,6377	26,4139	25,3638	0,0646	115,480
1.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВт ч	20,497656	61,590742	10,797227	0,000000	92,885625	8,120125	24,004480	4,770971	0,000000	36,895576	28,617781	85,595222	15,568198	0,000000	129,781201
1.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВт ч	0,0000	0,0000	2,8435	0,0590	2,9025	0,0000	0,0000	1,2478	0,0257	1,2735	0,0000	0,0000	4,0913	0,0847	4,176
1.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВт ч	9,8663	4,2894	10,1565	0,0000	24,3122	3,1455	1,8197	3,6660	0,0000	8,6313	13,0118	6,1091	13,8225	0,0000	32,943
1.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВт ч	29,6880	46,7592	16,0757	0,0063	92,5291	10,7002	16,3778	6,4474	0,0019	33,5273	40,3882	63,1370	22,5230	0,0082	126,0564
1.3	Из сети предыд.напряжения		0,0000	0,0000	1603,3409	1150,6050	2753,9458	0,0000	0,0000	604,8446	436,0560	1040,9006	0,0000	0,0000	2208,1855	1586,6609	3794,8464
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн.кВт ч		0,0000	1013,5938	0,0000	1013,5938		0,0000	387,6518	0,0000	387,6518		0,0000	1401,2456	0,0000	1401,2456
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн.кВт ч			589,7471	0,3200	590,0671			217,1929	0,3250	217,5179			806,9399	0,6450	807,5849

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2026 (план) (01.01.2026 по 30.09.2026)					2026 (план) (01.10.2026 по 31.12.2026)					2026 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн.кВт ч				1150,285 0	1150,285 0				435,731 0	435,7310				1586,015 9	1586,0159
1.3.4	в том числе из сети НН	млн.кВт ч					0,0000					0,0000					0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	млн.кВт ч	1281,034 6	602,2180	1757,996 0	1150,765 4	2038,068 1	478,691 3	222,1211	663,470 5	436,144 1	759,5264	1759,725 9	824,3391	2421,466 5	1586,909 5	2797,5945
Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 30 ноября 2025 г. № 467		%															7,40%
2.	Потери	%	0,11%	0,70%	3,30%	7,53%	7,38%	0,12%	0,72%	3,31%	7,45%	7,45%	0,11%	0,71%	3,31%	7,51%	7,40%
		млн.кВт ч	1,4571	4,2282	58,0854	86,6412	150,4119	0,5507	1,5980	21,9532	32,5082	56,6101	2,0078	5,8262	80,0386	119,1494	207,0220
3.	Отпущено эл.энерг.	млн.кВт ч	1279,577 5	597,9899	1699,910 5	1064,124 2	1887,656 2	478,140 6	220,5231	641,517 4	403,635 9	702,9163	1757,718 1	818,5129	2341,427 9	1467,760 1	2590,5725
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	млн.кВт ч	1013,593 8	590,0671	1150,285 0	0,0000	2753,945 8	387,651 8	217,5179	435,731 0	0,0000	1040,900 6	1401,245 6	807,5849	1586,015 9	0,0000	3794,8464
3.2	в том числе из сети ВН	млн.кВт ч					0,0000					0,0000					0,0000
3.3	в том числе из сети СН1	млн.кВт ч	0,0000				0,0000	0,0000				0,0000	0,0000				0,0000
3.4	в том числе из сети СН2	млн.кВт ч	1013,593 8	589,7471			1603,340 9	387,651 8	217,1929			604,8446	1401,245 6	806,9399			2208,1855
3.5	в том числе из сети НН	млн.кВт ч	0,0000	0,3200	1150,285 0		1150,605 0	0,0000	0,3250	435,731 0		436,0560	0,0000	0,6450	1586,015 9		1586,6609
4	Полезный отпуск всего	млн.кВт ч	265,9837	7,9228	549,6256	1064,124 2	1887,656 2	90,4888	3,0052	205,786 4	403,635 9	702,9163	356,4725	10,9280	755,4120	1467,760 1	2590,5725
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	млн.кВт ч	39,7503	7,9228	481,1742	177,4753	706,3226	15,0777	3,0052	181,393 0	67,3182	266,7941	54,8280	10,9280	662,5672	244,7936	973,1168
4.1.1	одноставочники	млн.кВт ч	28,6469	5,9370	298,4648	133,1699	466,2186	10,8661	2,2520	112,089 4	50,5127	175,7202	39,5130	8,1890	410,5542	183,6826	641,9388
4.1.2	двуставочники	млн.кВт ч	11,1034	1,9858	182,7094	44,3055	240,1041	4,2116	0,7532	69,3036	16,8055	91,0740	15,3150	2,7390	252,0130	61,1110	331,1780
4.2	Население в т.ч.	млн.кВт ч	0,0000	0,0000	0,0000	886,5081	886,5081	0,0000	0,0000	0,0000	336,261 7	336,2617	0,0000	0,0000	0,0000	1222,769 7	1222,7697
4.2.1	с 0,7	млн.кВт ч	0,0000	0,0000	0,0000	830,8861	830,8861	0,0000	0,0000	0,0000	315,163 7	315,1637	0,0000	0,0000	0,0000	1146,049 7	1146,0497
4.2.2	без 0,7	млн.кВт ч	0,0000	0,0000	0,0000	55,6220	55,6220	0,0000	0,0000	0,0000	21,0980	21,0980	0,0000	0,0000	0,0000	76,7200	76,7200

[illegible]

Таблица 8

Баланс мощности на 2026 год филиал ООО «Кузбасская энергосетевая компания»

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2026 (план) (01.01.2026 по 30.09.2026)					2026 (план) (01.10.2026 по 31.12.2026)					2026 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Получено эл.энергии от ЭСО в т.ч.	МВт	190,0484	110,2083	28,8297	0,0320	329,1184	218,0682	121,1186	32,6058	0,0470	371,8395	197,0533	112,9359	29,7737	0,0358	339,7987
1.2	Сетевых организаций	МВт	189,4488	108,9726	28,5148	0,0320	326,9682	217,5245	119,5040	32,2141	0,0470	369,2897	196,4678	111,6055	29,4396	0,0358	337,5486
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт			3,7926		3,7926			4,3347		4,3347	0,0000	0,0000	3,9281	0,0000	3,928083
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	19,7860	1,2760	0,3960	0,0080	21,4660	28,9688	1,8690	0,5790	0,0110	31,4278	22,0817	1,4243	0,4418	0,0088	23,9565
1.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт		8,1990	0,0200		8,2190		9,1360	0,0090		9,1450	0,0000	8,4333	0,0173	0,0000	8,4505
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	148,3632	73,0034	13,6897	0,0041	235,0604	166,1737	79,2177	15,0050	0,0090	260,4053	152,8158	74,5570	14,0185	0,0053	241,397
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт			0,0120		0,0120			0,0120		0,0120	0,0000	0,0000	0,0120	0,0000	0,012
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	1,8902	2,6002	0,2201		4,7106	2,1280	2,6443	0,1927		4,9650	1,9497	2,6113	0,2133	0,0000	4,774
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	8,8287	3,5286	3,4444	0,0080	15,8097	8,7177	4,0257	3,6977	0,0117	16,4527	8,8009	3,6528	3,5078	0,0089	15,970
1.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	3,7826	11,3746	1,9917		17,1489	4,4357	13,1007	2,6058		20,1422	3,9459	11,8061	2,1452	0,0000	17,897
1.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт			0,5291	0,0109	0,5400			0,6880	0,0143	0,7023	0,0000	0,0000	0,5688	0,0118	0,58058
1.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	1,5060	0,6570	1,5530	0,0000	3,7160	1,4250	0,8240	1,6610	0,0000	3,9100	1,4858	0,6988	1,5800	0,0000	3,7645
1.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	5,2921	8,3338	2,8662	0,0010	16,4931	5,6757	8,6867	3,4293	0,0010	17,7927	5,3880	8,4220	3,0070	0,0010	16,8180
1.3	Из сети предыд.напряжения		0,0000	0,0000	290,4322	216,8657	507,2980	0,0000	0,0000	327,2811	236,0039	563,2850	0,0000	0,0000	299,6444	221,6503	521,2947
1.3.1	в том числе из сети ВН	МВт		0,0000	182,4603	0,0000	182,4603		0,0000	208,9069	0,0000	208,9069		0,0000	189,0720	0,0000	189,0720
1.3.2	в том числе из сети СН1	МВт			107,9719	0,0589	108,0308			118,3742	0,1775	118,5517			110,5725	0,0886	110,6610
1.3.3	в том числе из сети СН2	МВт				216,8068	216,8068				235,8264	235,8264				221,5617	221,5617
1.3.4	в том числе из сети НН	МВт					0,0000					0,0000					0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	МВт	190,0484	110,2083	319,2619	216,8977	329,1184	218,0682	121,1186	359,8869	236,0509	371,8395	197,0533	112,9359	329,4181	221,6860	339,7987
2.	Потери	%	0,14%	0,70%	3,35%	5,87%	7,44%	0,14%	0,72%	3,33%	6,06%	7,38%	0,14%	0,71%	3,34%	5,92%	7,42%
		МВт	0,2683	0,7768	10,6987	12,7390	24,4827	0,3005	0,8712	11,9675	14,3040	27,4432	0,2763	0,8004	11,0159	13,1302	25,2228

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2026 (план) (01.01.2026 по 30.09.2026)					2026 (план) (01.10.2026 по 31.12.2026)					2026 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
3.	Отпущено эл.энерг.	МВт	189,7801	109,4316	308,5632	204,1588	304,6357	217,7676	120,2474	347,9194	221,7469	344,3963	196,7770	112,1355	318,4022	208,5558	314,5758
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	МВт	182,4603	108,0308	216,8068	0,0000	507,2980	208,9069	118,5517	235,8264	0,0000	563,2850	189,0720	110,6610	221,5617	0,0000	521,2947
3.2	в том числе из сети ВН	МВт					0,0000					0,0000					0,0000
3.3	в том числе из сети СН1	МВт	0,0000				0,0000	0,0000				0,0000	0,0000				0,0000
3.4	в том числе из сети СН2	МВт	182,4603	107,9719			290,4322	208,9069	118,3742			327,2811	189,0720	110,5725			299,6444
3.5	в том числе из сети НН	МВт	0,0000	0,0589	216,8068		216,8657	0,0000	0,1775	235,8264		236,0039	0,0000	0,0886	221,5617		221,6503
4	Полезный отпуск всего	МВт	7,3198	1,4008	91,7564	204,1588	304,6357	8,8608	1,6957	112,0930	221,7469	344,3963	7,7050	1,4745	96,8405	208,5558	314,5758
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	МВт	7,3198	1,4008	79,3984	31,3302	119,4491	8,8608	1,6957	99,1927	37,9260	147,6751	7,7050	1,4745	84,3469	32,9792	126,5056
4.1.1	одноставочники	МВт	5,2298	1,0973	49,4159	23,9781	79,7210	6,3308	1,3283	62,8981	29,0262	99,5833	5,5050	1,1550	52,7864	25,2402	84,6866
4.1.2	двуставочники	МВт	2,0900	0,3035	29,9825	7,3521	39,7281	2,5300	0,3674	36,2946	8,8999	48,0919	2,2000	0,3195	31,5605	7,7390	41,8190
4.2	Население в т.ч.	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	172,8026	172,8026	0,0000	0,0000	0,0000	183,7896	183,7896	0,0000	0,0000	0,0000	175,5493	175,5493
	с 0,7	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	162,4082	162,4082	0,0000	0,0000	0,0000	171,2068	171,2068	0,0000	0,0000	0,0000	164,6078	164,6078
4.2.2	без 0,7	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	10,3944	10,3944	0,0000	0,0000	0,0000	12,5827	12,5827	0,0000	0,0000	0,0000	10,9415	10,9415
4.3	Производственные нужды ЭСО	МВт			0,6700		0,6700			0,6700		0,6700	0,0000	0,0000	0,6700	0,0000	0,6700
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	МВт	0,0000	0,0000	11,6880	0,0260	11,7140	0,0000	0,0000	12,2303	0,0313	12,2617	0,0000	0,0000	11,8236	0,0273	11,8509
4.4.1	Не сетевых организаций	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2	Сетевых организаций	МВт	0,0000	0,0000	11,6880	0,0260	11,7140	0,0000	0,0000	12,2303	0,0313	12,2617	0,0000	0,0000	11,8236	0,0273	11,8509
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт			1,5013		1,5013			1,7767		1,7767	0,0000	0,0000	1,5702	0,0000	1,5702
4.4.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт			0,0156		0,0156			0,0017		0,0017	0,0000	0,0000	0,0121	0,0000	0,0121
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт			0,8619		0,8619			0,9030		0,9030	0,0000	0,0000	0,8722	0,0000	0,8722
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт			0,2909	0,0260	0,3169			0,3560	0,0313	0,387333	0,0000	0,0000	0,3072	0,0273	0,3345
4.4.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт			9,0183		9,0183			9,1930		9,1930	0,0000	0,0000	9,0620	0,0000	9,0620
4.5	Полезный отпуск	МВт	7,3198	1,4008	91,7564	204,1588	304,6357	8,8608	1,6957	112,0930	221,7469	344,3963	7,7050	1,4745	96,8405	208,5558	314,5758
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	МВт	7,3198	1,4008	91,0864	204,1588	303,9657	8,8608	1,6957	111,4230	221,7469	343,7263	7,7050	1,4745	96,1705	208,5558	313,9058

[illegible]

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов из себестоимости

Согласно пункту 12 Основ ценообразования № 1178 при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования № 1178.

Для регулирования ООО «КЭнК» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочный период составляет 5 лет с 2025-по 2029 годы.

Основы применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки указаны в пункте 38 Основ ценообразования № 1178.

Согласно пункту 16 Основ ценообразования № 1178 определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

В соответствии с Методическими указаниями № 98-Э по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (Методические указания №98-э) статьи расходов относятся к «Подконтрольным расходам» (ПР) и «Неподконтрольным расходам» (НР).

Базовый уровень подконтрольных расходов, являющийся одним из долгосрочных параметров, которые не подлежат изменению в течение долгосрочного периода, определяется с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат).

При расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат:

1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;

2) ремонт основных средств, определяемый на основе пункта 25 Основ ценообразования;

3) оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования;

4) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

В состав других подконтрольных расходов не включаются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также расходы, учтенные при определении неподконтрольных расходов.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 №1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» предусмотрен расчет подконтрольных расходов на 2026, с учетом метода эталонных затрат.

Неподконтрольные расходы формируются методом экономически обоснованных расходов.

Подконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 2 Основ ценообразования «подконтрольные расходы» - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных потерь в сетях.

Подконтрольные определены в соответствии с приказом ФАС России от 19.12.2025 N 1129/25), которым введены в МУ № 98-э пп. 11(5) – 11(10).

В соответствии с п. 11(7) МУ № 98-э, для территориальных сетевых организаций, указанных в пунктах 11(5), 11(6) Методических указаний, величина подконтрольных расходов, учитываемая в тарифах на услуги по

передаче электрической энергии на 2026, 2027 годы ($\text{ПР}_{2026}^{\text{учит}}$, $\text{ПР}_{2027}^{\text{учит}}$), определяется соответственно по формулам (9.21), (9.22):

$$\text{ПР}_{2026}^{\text{учит}} = 0,3 \times \text{ПР}_{2026}^{\text{эталон}} + 0,7 \times \text{ПР}_{2026}, \quad (9.21),$$

$$\text{ПР}_{2027}^{\text{учит}} = 0,7 \times \text{ПР}_{2027}^{\text{эталон}} + 0,3 \times \text{ПР}_{2027}, \quad (9.22),$$

где:

$\text{ПР}_{2026}^{\text{эталон}}$, $\text{ПР}_{2027}^{\text{эталон}}$ - подконтрольные расходы, определенные соответственно на 2026, 2027 годы с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с формулами (9.19) или (9.20) Методических указаний;

ПР_{2026} , ПР_{2027} - подконтрольные расходы, определенные соответственно на 2026, 2027 годы:

- с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в случае если 2026 год или 2027 год является первым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

- с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) на 2026 год с учетом индексации на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности подконтрольных расходов) в случае если 2027 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

- учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год подконтрольных расходов, проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индексы изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности подконтрольных расходов) в случае если 2026 год и 2027 год являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

При определении подконтрольных расходов в соответствии с абзацами седьмым - девятым настоящего пункта должно соблюдаться условие непревышения удельной величины подконтрольных расходов территориальной сетевой организации в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной подконтрольных расходов территориальной сетевой

организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением N 3(1) к Основам ценообразования, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

ПР₂₀₂₆ - размер подконтрольных расходов ООО «КЭНК» на 2026 год рассчитан в соответствии с формулами 9.3.–9.5. Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (утверждены приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) (далее – МУ № 98-э).

Подконтрольные расходы по плану на 2026 год рассчитаны с учетом следующих параметров:

1. Индекс потребительских цен – 5,1 %, согласно Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов от 26 сентября 2025, размещенного на <https://www.economy.gov.ru>;
2. Уровень подконтрольных расходов на базовый 2025 г. - 2 807 243,16 тыс. руб.;
3. Количество условных единиц утв. на 2026 г. – 67 598,17 у.е.;
4. Количество условных единиц утв. на 2025 г. – 68 582,31 у.е.;
5. Индекс изменения количества активов – минус 1,435 %;
6. Итоговый коэффициент индексации – 1,0359184.

С учетом вышеизложенного расчетный размер подконтрольных расходов на 2026 год согласно формул 9.3.–9.5. МУ № 98-э составил 2 908 075 тыс. руб.

Размер подконтрольных расходов ООО «КЭНК» на 2025 год определялся в соответствии постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 № 1582 на уровне удельной величины операционных (подконтрольных) расходов в расчете на единицу количества активов территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2025 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением N 3(1) к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178.

Согласно п. 11(5) МУ № 98-э, введенного Приказом ФАС России от 19.12.2025 N 1129/25: «Для территориальных сетевых организаций, за исключением указанных в пункте 11(6) Методических указаний, подконтрольные расходы, определяемые с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций и учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии $(\text{ПР}_i^{\text{эталон}})$, рассчитываются по формуле (9.19):

$$\text{ПР}_i^{\text{эталон}} = \sum_k [V_{ki} \times N_k \times S_{ki}] \times R_r \times M_r \times \prod_{j=2026}^i (1 + I_j), \quad (9.19),$$

где:

i - период регулирования;

j - год;

k - вид оборудования, к которому относятся объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие территориальной сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании и применяемые в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, вторичное оборудование, обеспечивающее функционирование и управление первичным (основным) электросетевым оборудованием, непосредственно участвующим в процессе передачи и распределения электрической энергии, а также приборы учета электрической энергии и иное оборудование, которые необходимы для выполнения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в отношении которого утверждены значения эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с приложением N 8 к Основам ценообразования;

r - субъект Российской Федерации;

V_{ki} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество относящегося к виду k оборудования, планируемого к эксплуатации в соответствующем году i долгосрочного периода регулирования. При наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество относящегося к виду k оборудования, которое определяется с учетом фактического количества оборудования без учета месяца ввода в эксплуатацию. В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дополнительно учитывается среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество относящегося к виду k оборудования, планируемого к вводу в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, в том

числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество относящегося к виду k оборудования определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества, относящегося к виду k оборудования на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

N_k - значение эталона затрат территориальных сетевых организаций в отношении относящегося к виду k оборудования, определяемое в соответствии с приложением N 8 к Основам ценообразования;

S_{ki} - коэффициент учета влияния сроков эксплуатации оборудования, определяемый ежегодно на год i в соответствии с приложением N 11 к Основам ценообразования в отношении каждого относящегося к виду k оборудования в зависимости от срока его эксплуатации;

R_r - региональный коэффициент, определяемый в соответствии с приложением N 9 к Основам ценообразования;

M_r - коэффициент распределения сетей территориальных сетевых организаций, определяемый в соответствии с приложением N 10 к Основам ценообразования».

Эталонные подконтрольные расходы по плану на 2026 год рассчитаны с учетом следующих параметров:

1. Индекс потребительских цен на 2026 г. для индексации эталонов, выраженных в ценах 2025 г. – 5,1 %;
2. R_r - региональный коэффициент для Кемеровской области-Кузбасса, определяемый в соответствии с приложением N 9 к Основам ценообразования - 0,9652;
3. M_r - коэффициент распределения сетей территориальных сетевых организаций, определяемый в соответствии с приложением N 10 к Основам ценообразования – 1,10.

С учетом вышеизложенного, $ПР_{2026}^{эталон}$ - подконтрольные расходы с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций определены в соответствии с формулой 9.19. МУ № 98-э составили 3 629 080 тыс. руб., согласно расчету представленного в Приложении №12 к настоящему экспертному заключению.

$$ПР_{2026}^{учит} = 0,3 \times ПР_{2026}^{эталон} + 0,7 \times ПР_{2026}, \quad (9.21),$$

30 % от подконтрольных расходов ($ПР_{2026}^{эталон}$) – 1 088 724,23 тыс. руб.

70 % от подконтрольных расходов ($ПР_{2026}$) – 2 035 652,38 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного планируемый размер подконтрольных расходов на 2026 год – 3 124 376,61 тыс. руб. (2 035 652,38 + 1 088 724,23). Что не превышает уровня удельной величины операционных (подконтрольных) расходов в расчете на единицу количества активов системообразующей территориальной сетевой организации Кузбасса (ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные электрические сети»).

Постановлением Постановление Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» расчет предоставлен в таблице 9:

Таблица 9

Расчет подконтрольных расходов ООО «КЭНК» на 2026 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Утверждено на 2025 год	Утверждено на 2025 год по Решению суда делу № 3а-84-2025	Предложение предприятия на 2026 год	Утверждено на 2026 год	Откл	Откл
							тыс. руб.	%
							7=6-4	8=6/4-1
1	2	3	4	4.1.	5	6	7	8
1	ИПЦ	%	5,80%	5,80%	13,20%	5,10%	-	-
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%			-	-
3	Количество активов	у.е.	68 582,31	68 582,31	84 751,27	67 598,17	-984,14	-1%
4	Индекс изменения количества активов	%	-3,55%	-3,55%	23,58%	-1,43%	-	-
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75		-	-
6	Итого коэффициент индексации	-	1,0196	1,0196	1,3322	1,0359	-	-
1. Подконтрольные расходы								
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	173 751	173 751	231 464	179 989	6 241	4%
1.1.1.	<i>Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо</i>	тыс.руб.	173 751,06	173 751	231 464,24	179 988,72		4%
1.1.2.	<i>Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)</i>	тыс.руб.						0%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 494 175,78	2 494 176	3 322 641,64	2 583 716,69		4%
1.2.1.	<i>Среднестатистическая численность</i>	чел.	3 183,80	3 183,80	3 184	3 183,80		0%
1.2.2.	<i>Средняя заработная плата</i>	руб./чел. в мес.	65 283	65 283	86 967	67 628		4%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	139 316	139 316	185 592	144 320	5 004	4%
1.3.1.	<i>Ремонт основных фондов</i>	тыс.руб.	139 316	139 316	185 591,65	144 317,44	5 004	4%
1.3.2.	<i>Оплата работ и услуг сторонних организаций</i>	тыс.руб.		0		0	0	0%
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.					0	0%

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Утверждено на 2025 год	Утверждено на 2025 год по Решению суда делу № 3а-84-2025	Предложение предприятия на 2026 год	Утверждено на 2026 год	Откл	Откл
							тыс. руб.	%
							7=6-4	8=6/4-1
1	2	3	4	4.1.	5	6	7	8
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.					0	0%
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.					0	0%
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.					0	0%
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.					0	0%
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.					0	0%
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.					0	0%
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.					0	0%
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.					0	0%
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.					0	0%
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.					0	0%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.					0	0%
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	2 807 243,16	2 807 243,16	3 739 698	2 908 075	100 832	4%
1.5.	70%	тыс.руб.			2 617 788	2 035 652		
1.6.	30%	тыс.руб.			1 165 973	1 088 724		
1.7.	Итого подконтрольные	тыс.руб.	2 807 243	2 807 243	3 783 761	3 124 376,61	317 133	11%

Подконтрольные расходы, учтенные на год 2026 год определяется следующим образом:

$$2\,908\,075 * 0,7 + 3\,629\,080,75 * 0,3 = 3\,124\,376,61 \text{ тыс. руб.}$$

Заключение по анализу количества оборудования для расчета прогнозных затрат ООО «КЭНК» в части операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год

Объем условных единиц на 2026 год для организации определен РЭК Кузбасса в размере 67 598,17 у.е., в т.ч. по ВЛ и КЛ – 26 884,83 у.е., по ПС и ТП – 40 713,34 у.е.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП), кабельных линий электропередач (КЛЭП), подстанций 35 - 1150 кВ, ТП, КТП и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в физических единицах (километры, шт.), учтенный в объеме условных единиц на 2026 год, соответствует величинам используемых для расчета прогнозных затрат ТСО в части операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год.

В расчете также учтено оборудование, которое не входит в расчет условных единиц:

- Линейные разъединители, установленные на воздушных линиях электропередачи напряжением 1-20 кВ в целях секционирования;
- Резервное оборудование.

Расчет прогнозных затрат ООО «КЭНК» в части операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год в приложении 12.

Неподконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных затрат и включают:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);
- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на *i*-й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Расходы на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС») за 2024 год

Фактические расходы за 2024 г (путь: том 218 стр 361) в соответствии с договором и представленными предприятиями счет-фактурами составили 5 037,9 тыс. руб. согласно таблице 10:

Таблица 10

Фактические расходы на услуги на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС»)

Реестр актов об оказании услуг по передаче эл энергии
ПАО "ФСК - Россети" по договору № 1019-П от 01.01.2015 за 2024 год

Дата	Номер акта	Контрагент	Сумм, руб., без НДС
31.01.2024	б/н	ПАО ФСК ЕЭС	427 912,38
28.02.2024	б/н	ПАО ФСК ЕЭС	425 233,04
31.03.2024	б/н	ПАО ФСК ЕЭС	412 419,53
30.04.2024	б/н	ПАО ФСК ЕЭС	423 552,12
31.05.2024	б/н	ПАО ФСК ЕЭС	377 479,09
30.06.2024	б/н	ПАО ФСК ЕЭС	371 936,34
31.07.2024	б/н	ПАО ФСК ЕЭС	390 626,02
31.08.2024	б/н	ПАО ФСК ЕЭС	408 661,96
30.09.2024	б/н	ПАО ФСК ЕЭС	448 548,04
31.10.2024	б/н	ПАО ФСК ЕЭС	443 763,17
30.11.2024	б/н	ПАО ФСК ЕЭС	451 714,97
31.12.2024	б/н	ПАО ФСК ЕЭС	456 079,53
Итого за 2024 год:			5 037 926,19

Расходы на теплоэнергию

Расходы на покупку теплоэнергии включаются в состав расходов, связанных с производством и реализацией на основании подпункта 2 пункта 18 и пункта 22 Основ ценообразования №1178 и относятся к неподконтрольным расходам в соответствии с п.11 Методических указаний 98-э.

Территориальная сетевая организация заявляет на 2026 год расходы по данной статье в сумме 30 755,85 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы:

- сводный расчет по статье расходов «расходы на теплоэнергию на отопление» (том 272-274);

-договоры, счет – фактуры за 2024 год;

Расчет теплоэнергии за 9 месяцев и 3 месяца произведен в приложении 3. Однако учтено в необходимой валовой выручке ООО «КЭНК» не выше предложения территориальной сетевой организацией.

Расшифровка учтенных расходов на теплоэнергию фактических за 2024 год и плановых на 2026 год представлена в приложении № 3

Расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды

Территориальная сетевая организация заявляет на 2026 год расходы по данной статье в сумме 37 554 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы:

- сводный расчет по статье расходов «электроэнергию на хозяйственные нужды» (том 270-271);

- договоры, счет – фактуры за 2024 год;

Расчет электроэнергии за 9 месяцев и 3 месяца произведен в приложении 4. Однако учтено в необходимой валовой выручке ООО «КЭНК» не выше предложения территориальной сетевой организацией.

Расходы на услуги по водоснабжению и канализации

Территориальная сетевая организация заявляет на 2026 год расходы по данной статье в сумме 3 130 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы:

- сводный расчет по статье расходов «Услуги по водоснабжению и канализации» (том 275,276,277,278);

- договоры, счет – фактуры за 2024 год.

Расчет услуги по водоснабжению и канализации произведен в приложении 5 и учтено в необходимой валовой выручке ООО «КЭНК» в размере 3 060 тыс. руб.

Расходы на услуги по вывозу и размещению ТКО, передаче на очистку сточных вод из выгребных ям

Территориальная сетевая организация заявляет на 2026 год расходы по данной статье в сумме 1143 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы:

- сводный расчет по статье расходов «по вывозу и размещению ТКО» (том 279);

- договоры, счет – фактуры за 2024 год (280,281);

Расшифровка учтенных расходов на ТКО фактических расходов за 2024 год и плановых на 2026 год представлена в таблице 14.

Плата за аренду имущества и лизинг

Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования, как плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи

в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В качестве обоснования расходов по арендной плате Обществом представлен свод затрат по статье «Арендная плата» на 2026 год (представлено дополнительно т. 3 стр. 4 приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-25/5959 от 28.10.2025 вх. 6922 от 29.10.2025), а также реестры договоров с приложением заключенных договоров с дополнениями и приложениями, расчёты обоснованной стоимости расходов по аренде, справки Кузбасской торгово-промышленной палаты о величине аренды, нормативный расчёт площади помещений, правоустанавливающие документы Арендодателей и другие обоснования (т. 282-475 тарифной заявки, т. 3-103 дополнение от 28.10.2025).

В соответствии со ст.2 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее- закон № 223-ФЗ) при закупке товаров, работ, услуг заказчики руководствуются Конституцией Российской Федерации, Гражданским кодексом Российской Федерации, настоящим Федеральным законом, другими федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также принятыми в соответствии с ними и утвержденными правовыми актами, регламентирующими правила закупок. Во исполнение вышеуказанного требования административным Обществом утверждено Положение о закупках (т.2 стр. 218-323).

Договоры аренды заключены с учетом требований ст. ст. 4, 13 закона № 223-ФЗ и Положения о закупках.

Договоры аренды имущества с муниципальными органами, заключенные по результатам аукционов, на срок, превышающий один год, прошли процедуры государственной регистрации.

Договоры аренды зданий, помещений, электросетевого имущества с иными собственниками заключены на неопределённый срок, в связи с чем не подлежат государственной регистрации. Договоры аренды транспортных средств, оборудования заключены на срок от одного года.

Величина плановых расходов, заявленная Обществом, по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» по виду деятельности «Передача э/э» составила 569 976,46 тыс. руб., в т.ч.:

- расходы на аренду зданий и помещений в сумме 329 821,28 тыс. руб.;
- расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме 183 018,28 тыс. руб.;
- расходы на аренду земельных участков в сумме 8 766,64 тыс. руб.;
- расходы на аренду транспортных средств в сумме 48 123,42 тыс. руб.

«Расходы на аренду нежилых помещений»

Заявлено ООО «КЭнК»: 329 821,28 тыс. руб.

Принято РЭК Кузбасса: 329 821,28 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по арендной плате Обществом представлены:

- расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным зданиям и помещениям на 2026 год (т. 282 стр. 5-18);
- информационная справка Союза «Кузбасская ТПП» № 7/22-3 от 07.03.2025 о рыночной величине арендной ставки офисных помещений, складских помещений, гаражных боксов (т. 282 стр. 19-25);
- нормативное обоснование аренды помещений на предмет их использования для оказания услуг по передаче э/энергии (т. 282 стр. 26-71).
- договоры аренды помещений, планы помещений, правоустанавливающие документы (т.282-т.286).

Дополнительно представлены обоснования расходов по арендной плате (приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-25/5959 от 28.10.2025 вх. 6922 от 29.10.2025):

- скорректированный расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным зданиям и помещениям на 2026 год (т. 3 стр. 5-18);
- скорректированное нормативное обоснование аренды помещений на предмет их использования для оказания услуг по передаче э/энергии (т. 3 стр. 19-63).

Также дополнительно представлены с изменением размера арендной платы следующие обосновывающие документы: дополнительное соглашение к договору аренды № КЭ 1-61/15 от 01.01.2015 с ООО «Коммунэнерго», соглашение к договору аренды № 05/15 от 01.01.2015 с ООО «Буревестник», соглашения к договору аренды № 2/15-АС от 01.01.2015 с ООО «Трансуправление», соглашения о расторжении к договорам аренды №7788-В/Ц, №7789-В/Ц, №7790-В/Ц от 09.09.2024 с КУМИ г. Новокузнецка

(т. 3 стр. 64-101) приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-25/5959 от 28.10.2025 вх. 6922 от 29.10.2025.

Расходы на аренду помещений определены регулирующим органом согласно пп.5 п.28 Основ ценообразования № 1178 в соответствии с пунктом 29 настоящего документа.

На основании представленных в рамках тарифного дела материалов и документов экспертами РЭК Кузбасса была проведена проверка экономической обоснованности фактических расходов ООО «КЭнК» по статье «Арендная плата за пользование зданиями и помещениями» за 2024 год.

Таблица 11

Реестр обосновывающих документов

№ тома тарифного дела 2026 г.	№ страницы тарифного дела 2026 г.	Обоснование
Том 17	с.3-4	Расшифровка по ст. Арендная плата по видам за 2024 год
Том 17	с.5-209	Управленческий учет затрат по аренде имущества за 2024 г. (операционная аренда)
Том 17	с.210-268	Управленческий учет затрат по аренде имущества за 2024 г. (финансовая аренда)
Том 17	с.269-443	Реестры полученных от контрагентов первичных документов (счетов-фактур, УПД, распоряжений и др.) по аренде имущества за 2024 г. (операционная аренда)
Том 18	с.3-84	Реестры полученных от контрагентов первичных документов (счетов-фактур, УПД, распоряжений и др.) по аренде имущества за 2024 г. (финансовая аренда)
Том 18	с.86-162	Обороты счета 76.05 по аренде имущества за 2024 г. в разрезе договоров
Том 18	с.163-179	Обороты счета 76.07.2 по аренде имущества за 2024 г. в разрезе договоров
Том 19	с. 3-16	Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным зданиям и помещениям за 2024 год
Том 19	с.17-64	Нормативное обоснование аренды помещений на предмет их использования для оказания услуг по передаче электроэнергии за 2024 год

Фактические расходы на арендную плату за пользование зданиями и помещениями за 2024 год, согласно представленным расчетам, составили 346 408,23 тыс. руб., в том числе на передачу электрической энергии 320 364,63 тыс. руб. (приложение 6, таблица 2, 3).

«Расходы на аренду электросетевого имущества»

Заявлено ООО «КЭНК»: 183 018,28 тыс. руб.

Принято РЭК Кузбасса: 88 140,64 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по арендной плате ООО «КЭНК» представлены:

- расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным объектам электросетевого имущества на 2026 год (т. 287 стр. 3-270);

- договоры аренды электросетевого имущества (не требуют государственной регистрации права, т.к. заключены на неопределенный срок), технические характеристики, правоустанавливающие документы, инвентарные карточки учёта объекта основных средств от арендодателей (т.288-т.389).

Дополнительно представлены обоснования расходов по арендной плате (приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-25/5959 от 28.10.2025 вх. 6922 от 29.10.2025):

- скорректированный расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным объектам электросетевого имущества на 2026 год (т. 3 стр. 102-351);

- дополнительные соглашения к договорам аренды: № 1/20 от 01.04.2020 с ООО «КЭК», б/н от 02.04.2018 с ООО «Мысковская ЭСО»; дополнительные соглашения на расторжение к договорам с КУМИ г. Новокузнецка: №7399-В/Им от 21.08.2021, №7522-В/Им, №7523-В/Им, №7524-В/Им, №7525-В/Им от 11.05.2022, №7624-В/Им от 13.03.2023, дополнительное соглашение на расторжение к договору №2626/24 от 30.12.2024 с АО «Шахта «Полосухинская», а также акты о приеме-передаче и инвентарные карточки учёта объекта основных средств от арендодателей (т.3 стр.102-365, т.4-т.102, т.103 стр. 5-121).

Расходы на аренду объектов электроэнергетики определены регулирующим органом в пп.5 п.28 Основ ценообразования № 1178 - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

К учету на 2026 год приняты плановые расходы по статье «Арендная плата за пользование электросетевым имуществом» в размере 88 140,64 тыс. руб.

Корректировка по статье составила (-94 877,64) тыс. руб.

Реестр обосновывающих материалов представлен в таблице

Таблица 12

Реестр обосновывающих материалов

№ тома тарифного дела 2026 г.	№ страницы тарифного дела 2026 г.	Обоснование
Том 17	с.3-4	Расшифровка по ст. Арендная плата по видам за 2024 год
Том 17	с.5-209	Управленческий учет затрат по аренде имущества за 2024 г. (операционная аренда)
Том 17	с.210-268	Управленческий учет затрат по аренде имущества за 2024 г. (финансовая аренда)
Том 17	с.269-443	Реестры полученных от контрагентов первичных документов (счетов-фактур, УПД, распоряжений и др.) по аренде имущества за 2024 г. (операционная аренда)
Том 18	с.3-84	Реестры полученных от контрагентов первичных документов (счетов-фактур, УПД, распоряжений и др.) по аренде имущества за 2024 г. (финансовая аренда)
Том 18	с.86-162	Обороты счета 76.05 по аренде имущества за 2024 г. в разрезе договоров
Том 18	с.163-179	Обороты счета 76.07.2 по аренде имущества за 2024 г. в разрезе договоров
Том 19	с.65-367	Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным ЭСО за 2024 год

Фактические расходы на арендную плату за пользование электросетевым имуществом за 2024 год, согласно представленным расчетам, составили 111 628,38 тыс. руб.

2.3.3 Плата за аренду имущества и лизинг – «Расходы на аренду земельных участков на 2026 год»

Заявлено Обществом – 8 766,91 тыс. руб.

Принято РЭК учету – 8 766,91 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по арендной плате Обществом представлены:

- расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным земельным участкам на 2026 год (том 390 стр. 3-348);
- информационная справка Союза «Кузбасская ТПП» № 7/22-2 от 07.03.2025 о рыночной величине арендной ставки земли (том 390 стр. 349-352);
- договоры аренды земельных участков, кадастровые планы земельных участков, схемы земельных участков, правоустанавливающие документы, свидетельства о государственной регистрации права, решения на разрешение размещения, соглашения, выписки из постановлений от КУМИ муниципальных образований (тома с 391 по 470).

Представленные Обществом материалы по статье «Арендная плата за пользование землей» рассмотрены и проанализированы экспертом.

Согласно подпункту 5) пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду земельных участков, определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Нормативным правовым актом, устанавливающим размер арендной платы за земельные участки, находящиеся в федеральной собственности, являются Правила определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности РФ, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.07.2009 № 582 (далее – Правила № 582).

Во исполнение пункта 5 данных Правил № 582 Министерством экономического развития РФ принят приказ от 22.09.2011 № 507 «Об утверждении ставок арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности Российской Федерации и предоставленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей)» (далее приказ). Согласно пункту 1 приказа ставка арендной платы в отношении земельных участков, которые предоставлены для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), либо занятыми такими объектами, устанавливается в размере 1.5 % от кадастровой стоимости земельных участков, которые находятся в собственности Российской Федерации. При этом, согласно пункту 2 приказа, ставка арендной платы не должна превышать предельных ставок арендной платы соответствующих земельных участков, прилагаемых к приказу. Пунктом 44 приложения к приказу предусмотрена предельная ставка арендной платы для Кемеровской области в размере 5,97 руб. / кв.м.

Размер арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, определяется в соответствии с основными принципами определения арендной платы Правил № 582.

Согласно п.3 пп. 2,3 статьи 39.7 Земельного Кодекса Российской Федерации. Если иное не установлено Земельным Кодексом Российской Федерации или другими федеральными законами, порядок определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные в аренду без торгов, устанавливается:

- 1) Правительством Российской Федерации в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности;

- 2) органом государственной власти субъекта Российской Федерации в отношении земельных участков, находящихся в собственности субъекта

Российской Федерации, и земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена;

3) органом местного самоуправления в отношении земельных участков, находящихся в муниципальной собственности.

В соответствии п.3 статьи 39.36 Земельного кодекса Российской Федерации, виды объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов, устанавливаются Правительством Российской Федерации.

Порядок и условия размещения указанных объектов устанавливаются нормативным правовым актом субъекта Российской Федерации.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.12.2014 № 1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов» утвержден перечень объектов размещения.

Пунктом 23 Постановления Коллегии Администрации Кемеровской области от 01.07.2015 № 213 «Об утверждении Положения о порядке и условиях размещения видов объектов, перечень которых утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 03.12.2014 № 1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов» (далее Постановление), на землях и земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов, публичного сервитута» определен расчет годового размера платы за размещение.

Годовой размер платы за размещение объекта определяется уполномоченным органом по формуле:

$P = C_y \times H_{ст} \times S$, где:

P - годовой размер платы за размещение объекта, руб.;

C_y - среднее значение удельного показателя кадастровой стоимости земель по муниципальному району (округу), городскому округу Кемеровской области - Кузбасса, руб./кв. м;

Нст - ставка платы за использование земель или земельного участка (части земельного участка) для размещения объекта. Ставка платы за использование земель

или земельного участка (части земельного участка) для размещения объекта устанавливается равной максимальной ставке земельного налога, установленного Налоговым кодексом Российской Федерации;

S - площадь земель или земельного участка (части земельного участка).

Пунктом 23-1 вышеуказанного постановления, введенным постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 18.11.2020 № 674, годовой размер платы за размещение объектов, указанных в пункте 5 перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов, утвержденного постановлением Правительства, устанавливается в размере 10,06 руб. за кв. м. используемых земель, земельного участка (части земельного участка). Указанный годовой размер платы за размещение объектов ежегодно индексируется уполномоченным органом в одностороннем порядке на размер уровня инфляции, установленного в федеральном законе о федеральном бюджете на очередной финансовый год и плановый период, который применяется ежегодно по состоянию на начало очередного финансового года.

Статьей 1 Федерального закона от 02.12.2019 № 380-ФЗ «О федеральном бюджете на 2020 год и плановый период 2021 и 2022 годов» уровень инфляции определен как не превышающий 3,0% (декабрь 2020 года к декабрю 2019 года), т.е. ставка платы за аренду в 2021 году составит - 10,36 руб. (10,06 руб. * 1,03).

Статьей 1 Федерального закона от 08.12.2020 № 385-ФЗ «О федеральном бюджете на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов» уровень инфляции определен как не превышающий 3,7% (декабрь 2021 года к декабрю 2020 года), т.е. ставка платы за аренду в 2022 году составит - 10,74 руб. (10,36 руб. * 1,037).

Статьей 1 Федерального закона от 06.12.2021 № 390-ФЗ «О федеральном бюджете на 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов» уровень инфляции определен как не превышающий 4,0% (декабрь 2022 года к декабрю 2021 года), т. е. ставка платы за аренду в 2023 году составит - 11,17 руб. (10,74 руб. * 1,04).

Статьей 1 Федерального закона от 05.12.2022 № 466-ФЗ «О федеральном бюджете на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов» уровень инфляции определен как не превышающий 5,5% (декабрь 2023 года к декабрю 2022

года), т.е. ставка платы за аренду в 2024 году составит - 11,78 руб. (11,17 руб. * 1,055).

Статьей 1 Федерального закона от 27.11.2023 № 540-ФЗ «О федеральном бюджете на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов» уровень инфляции определен как не превышающий 5,1% (декабрь 2024 года к декабрю 2023 года), т.е. ставка платы за аренду в 2025 году составит – 12,38 руб. (11,78 руб. * 1,051).

Статьей 1 Федерального закона от 30.11.2024 № 419-ФЗ «О федеральном бюджете на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов» уровень инфляции определен как не превышающий 6,8% (декабрь 2025 года к декабрю 2024 года), т.е. ставка платы за аренду в 2026 году составит – 13,22 руб. (12,38 руб. * 1,068).

Территориальной сетевой организацией предоставлены следующие обосновывающие материалы по статье расходов «Расходы на аренду земельных участков» за 2024 год.

Таблица 13

Реестр обосновывающих материалов

№ тома тарифного дела 2026 г.	№ страницы тарифного дела 2026 г.	Обоснование
Том 17	с.3-4	Расшифровка по ст. Арендная плата по видам за 2024 год
Том 17	с.5-209	Управленческий учет затрат по аренде имущества за 2024 г. (операционная аренда)
Том 17	с.210-268	Управленческий учет затрат по аренде имущества за 2024 г. (финансовая аренда)
Том 17	с.269-443	Реестры полученных от контрагентов первичных документов (счетов-фактур, УПД, распоряжений и др.) по аренде имущества за 2024 г. (операционная аренда)
Том 18	с.3-84	Реестры полученных от контрагентов первичных документов (счетов-фактур, УПД, распоряжений и др.) по аренде имущества за 2024 г. (финансовая аренда)
Том 18	с.85	Обороты счета 60 по аренде имущества за 2024 г. в разрезе договоров
Том 18	с.86-162	Обороты счета 76.05 по аренде имущества за 2024 г. в разрезе договоров
Том 18	с.163-179	Обороты счета 76.07.2 по аренде имущества за 2024 г. в разрезе договоров
Том 18	с.180	Обороты счета 71.01 по аренде имущества за 2024 г. в разрезе договоров
Том 18	с.181-189	Обороты счета 97 по аренде имущества за 2024 г. в разрезе договоров
Том 20	с.3-349	Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным земельным участкам за 2024 год

Фактические расходы на уплату Расходы на аренду земельных участков за 2024 год согласно представленным расчетам, декларациям и сообщению об исчисленных налоговым органом суммах налога составили 10 100,90 тыс.

руб., в том числе на передачу электрической энергии 10 009,08 тыс. руб. (приложение 6 таблица 5,6).

2.3.4 Плата за аренду имущества и лизинг – «Расходы на аренду транспортных средств на 2026 год»

Заявлено Обществом – 48 123,42 тыс. руб.

Принято РЭК учету – 45 604,84 тыс. руб., в т.ч.:

- расходы на аренду производственного транспорта 28 633,89 тыс. руб.
- расходы на аренду непроизводственного транспорта 16 970,95 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по арендной плате предприятием представлены:

- расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным транспортным средствам производственного назначения по плану на 2026 год (пункт 29 Основ ценообразования) (том 471 стр. 04-13);
- расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным транспортным средствам непроизводственного назначения по плану на 2026 год (пункт 29 Основ ценообразования) (том 471 стр. 14-22);
- справка «Кузбасской Торгово-промышленной палаты» о величине аренды автотранспорта по видам (том 471 стр. 23-30);
- обоснование аренды транспортных средств на предмет необходимости их использования для оказания услуг по передаче электрической энергии (том 471 стр. 31-54);
- договоры аренды транспортных средств, ПТС (том 471 стр. 55-263; тома 472, 473, 474, 475).

Дополнительно представлены обоснования расходов по арендной плате за пользование транспортными средствами (приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-25/5959 от 28.10.2025 вх. 6922 от 29.10.2025):

- скорректированный расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным транспортным средствам производственного назначения по плану на 2026 год (пункт 29 Основ ценообразования) по форме РЭК Кузбасса (том 103 дополнительных материалов от 28.10.2025 стр. 122-129);
- скорректированный расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным транспортным средствам непроизводственного назначения по плану на 2026 год (пункт 29 Основ ценообразования) по форме РЭК Кузбасса (том 103 дополнительных материалов от 28.10.2025 стр. 130-138);
- обоснование аренды транспортных средств на предмет необходимости их использования для оказания услуг по передаче электрической энергии (том 103 дополнительных материалов от 28.10.2025 стр. 139-159);

- соглашения (дополнительные соглашения) к договорам аренды транспортных средств без экипажа (том 103 дополнительных материалов от 28.10.2025 стр. 160-188.

К учету в необходимой валовой выручке ООО «КЭНК» на 2026 год приняты плановые расходы по статье «Арендная плата за пользование транспортными средствами» по виду деятельности «Передача э/э» в размере 45 604,84 тыс. руб., в т.ч. Расходы на аренду производственного транспорта составили 28 633,89 тыс. руб. Расходы на аренду непроизводственного транспорта составили 16 970,95 тыс. руб.

Территориальной сетевой организацией предоставлены следующие обосновывающие материалы по статье расходов ««Расходы на аренду транспортных средств» за 2024 год.

Таблица 14

Реестр обосновывающих материалов

№ тома тарифного дела 2026 г.	№ страницы тарифного дела 2026 г.	Обоснование
Том 20	с. 350-359	- расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным транспортным средствам (технологические автомобили, специальная техника) ООО «КЭНК» за 2024 год (пункт 29 Основ ценообразования 1178)
Том 20	с. 360-368	- расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным транспортным средствам (легковые, автобусы, фургоны) ООО «КЭНК» за 2024 год (пункт 29 Основ ценообразования 1178)

Фактические расходы на уплату Расходы на аренду транспортных средств за 2024 год, согласно представленным расчетам, составили 49 498,56 тыс. руб., в том числе на передачу электрической энергии 46 676,28 тыс. руб. (приложение № 6 таблица 7-10)

Сводный расчет по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» представлены в таблице 15.

Таблица 15

Сводные расчеты по статье «Плата за аренду имущества и лизинг»

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Расходы, заявленные предприятием на 2026 г., тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК учету на 2026 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2026 г. от расходов, заявленных предприятием на 2026 г., тыс. руб.
т. 3 дополнения от 28.10.2025	4	Плата за аренду имущества и лизинг	569 729,89	472 333,67	- 97 396,21
т. 282-286 в полном объеме, т.3 дополнения от 28.10.2025	4-101	Арендная плата за пользование зданиями и помещениями	329 821,28	329 821,28	0,00
т. 287-389 в полном объеме, т.3 дополнения от 28.10.2025, т.4-102 в полном объеме, т. 103	102-365 5-121	Арендная плата за пользование электросетевым имуществом	183 018,28	88 140,64	- 94 877,63
т. 390-470 в полном объеме		Арендная плата за пользование землей	8 672,64	8 766,91	0
т. 471-475 в полном объеме, т.103 дополнения от 28.10.2025	122-188	Арендная плата за пользование транспортными средствами	44 464,25	45 604,84	- 2518,58

Налог на имущество, налог на землю, прочие налоги

Сводный расчет затрат по статье «Налоги» на 2026 год предоставлен ООО «КЭНК» (т. 476 с. 3), также дополнительно был направлен скорректированный расчет (т. 104 с. 3), приложением к письму № 04/ДЭТ-25/5959 от 28.10.2025, вх. 6922 от 29.10.2025.

Таблица 16

Сводный расчет затрат по статье «Налоги» на 2026 год

Наименование показателей	Предложение Общества на 2026 год		Предложение Общества на 2026 год с учетом корректировки		Сумма корректировки	Предложение РЭК на 2026 год передача электроэнергии	
	Всего	в том числе расходы по передаче электроэнергии	Сумма корректировки	в том числе расходы по передаче электроэнергии			
Итого расходов	46 349,234	46 197,605	47 744,862	47 575,212	-298,891	47 276,31	
Налог на землю	1 030,290	1 020,340	1 030,290	1 020,340	0	1 020,34	Приложение 7
Налог на имущество	8 783,100	8 725,260	10 123,930	10 049,090	0	10 049,090	Приложение 8
Транспортный налог	3 771,325	3 701,176	3 773,070	3 702,890	-248,79	3 454,10	Приложение 9
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	199,762	196,038	250,814	246,139	-50,101	196,038	
Другие обязательные платежи (гос.пошлины, согласно главы 25.3. Налогового кодекса РФ)	32 564,758	32 554,791	32 566,758	32 556,753	0	32 556,753	
гос.пошлина за совершение нотариальных действий и прочие услуги нотариусов	18,000	17,664	18,000	17,664	0	17,664	
гос.пошлина за государственную регистрацию прав, ограничений (обременений) прав на земельные участки, недвижимое имущество	32 030,000	32 030,000	32 030,000	32 030,000	0	32 030,000	

Наименование показателей	Предложение Общества на 2026 год		Предложение Общества на 2026 год с учетом корректировки		Сумма корректировки	Предложение РЭК на 2026 год передача электроэнергии	
	Всего	в том числе расходы по передаче электроэнергии	Сумма корректировки	в том числе расходы по передаче электроэнергии			
гос.пошлина за государственную регистрацию транспортных средств и совершение иных регистрационных действий, за выдачу документов о прохождении технического осмотра	132,050	129,590	132,050	129,590	0,00	129,590	
гос.пошлина за выдачу специального разрешения на движение по автомобильной дороге, плата в счет возмещения вреда, причиняемого автодорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами (согласно Постановления Правительства № 504 от 14.06.2013)	378,708	371,648	378,708	371,648	0	371,648	
прочие виды пошлин, согласно главы 25.3. Налогового кодекса РФ (за выдачу аттестата, свидетельства либо иного документа, подтверждающего уровень квалификации)	6,000	5,888	8,000	7,851	0	7,851	

Налог на имущество

Порядок исчисления и уплаты налога на имущество устанавливается НК РФ. Согласно главе 30 НК РФ для российских организаций налогом на имущество с 01.01.2019 облагается недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств, в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета. Согласно Федерального закона от 29.11.2024 N 416-ФЗ "О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации", внесены изменения, вступившие в силу с 01.01.2025:

пункт 21.1 статьи 381 изложен в следующей редакции:

«21.1) организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, системообразующие территориальные сетевые организации, территориальные сетевые организации, а также иные собственники объектов электросетевого хозяйства, переданных во владение и в пользование системообразующим территориальным сетевым организациям в соответствии с пунктами 1 и 2 статьи 46.4 Федерального закона от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 кВ включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения». В соответствии с вышеуказанными изменениями, расчет налога на имущества на 2026 г. осуществлен с учетом применения льготы. Ставка налога на имущество на 2026 год установлена в размере 2,2% от среднегодовой стоимости имущества. В расчете необходимой валовой выручки налог на имущество учтен на основании п.28 Основ ценообразования.

Предприятие предлагает учесть расходы по статье «Налог на имущество» в НВВ на 2026 г. в размере 10 049,09 тыс. руб.

В обоснование расходов представлены сводный расчет по налогу на имущество по филиалам ООО «КЭНК» (том 476 с.4-471, том 477 с.3-156), а также скорректированный расчет налога (том 104 с.4-403, том 105 с.3-104 дополнений, направленных письмом № 04/ДЭТ-25/5959 от 28.10.2025, вх. 6922 от 29.10.2025), налоговые декларации по всем подразделениям ООО «КЭНК» (Том 21-41), сообщение об исчисленных налоговым органом суммах налога по кадастровой стоимости (том 2 с. 4-8 дополнений от 28.10.2025).

Территориальная сетевая организация предлагает учесть в необходимой валовой выручке на 2026 год в размере 10 049 тыс. руб.

Предоставляет следующие обосновывающие материалы:

- Пообъектный расчет налога за имущество по факту за 2024 г. и по плану на 2026 г. (том 476);
- Налоговая декларация (том 21-41);
- Оборотно - сальдовая ведомость по налогу на имущество (том 21).

С учетом вышеизложенного, в необходимой валовой выручке на 2026 год расходы учтены в размере, заявленном территориальной сетевой организацией

Пообъектный расчет отражен в приложении №8.

Расчет налога на имущества за 2026 год отражен в таблице 17.

Таблица 17

Налог на имущества на 2026 год отражен в таблице

Остаточная стоимость по состоянию на:	остаточная стоимость основных средств, облагаемых по ставке 2,2% (тыс.руб.)*
на 1 января 2026 года	465 911,85
на 1 февраля 2026 года	464 953,85
на 1 марта 2026 года	463 995,85
на 1 апреля 2026 года	463 037,85
на 1 мая 2026 года	462 079,85
на 1 июня 2026 года	461 121,85
на 1 июля 2026 года	460 163,85
на 1 августа 2026 года	459 235,85
на 1 сентября 2026 года	458 277,85
на 1 октября 2026 года	457 319,85
на 1 ноября 2026 года	456 361,85
на 1 декабря 2026 года	455 403,85
на 1 января 2027 года	454 456,00
Средняя стоимость имущества за отчетный период, руб.	460 178,48
Налоговая ставка, %	2,2
Сумма налога, руб.	10 123,93
в том числе расходы по передаче электроэнергии	10 049,09

В необходимой валовой выручке налог на имущество учтен в размере 10 049 тыс. руб.

Реестр представленных документов в рамках материалов тарифного дела отражен в таблице 18 за 2024 год.

Таблица 18

Реестр обосновывающих материалов

№ тома тарифного дела 2026 г.	№ страницы тарифного дела 2026 г.	Обоснование
Том 21	с.7	Оборотно-сальдовая ведомость по сч.68.08 «Налог на имущество» за 2024 г.
Тома 21-41	с.11 тома 21	Налоговые декларации по налогу на имущество за 2024 г. по Межрайонным инспекциям ФНС России по территориям присутствия Общества
Том 2 дополнения от 28.10.2025	с.4-8	Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах налога по кадастровой стоимости за 2024 г.

Экономически обоснованные затраты по статье «Налог на имущество» за 2024 год составили 167 593,26 тыс. руб.

Земельный налог

Размер земельного налога не зависит от результатов хозяйственной деятельности собственников земли, землевладельцев, землепользователей и устанавливается в виде стабильных платежей за единицу земельной площади в расчете на год. Ставки земельного налога пересматриваются в связи с изменением, не зависящих от пользователя земли, условий хозяйствования.

Порядок исчисления и уплаты земельного налога устанавливается законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, в том числе главой 31 НК РФ «Земельный налог». Платность использования земли устанавливается главой X Земельного кодекса Российской Федерации.

В обоснование расходов представлен сводный пообъектный расчет налога на землю на 2026 г. (т.476 с.4-70). Земельный налог исчислен на основании Постановления Кемеровского городского совета народных депутатов от 30.09.2005 №263 (в редакции от 27.06.2025), решений народных депутатов других муниципальных округов, городов Кузбасса, которые устанавливают налоговую ставку на земельные участки в размере от 0,3 % до 1,5%. В отношении земельных участков под объектами инженерной инфраструктуры жилищно-коммунального комплекса, к которым относятся электросетевые объекты, предприятием применяется ставка 0,3 %. Из общей суммы налога на землю согласно учетной политике предприятия на услуги по передаче электрической энергии относится доля 99% от общей величины, поскольку затраты по земельным участкам под электросетевым имуществом полностью относятся на деятельность – передача электроэнергии.

Сумма налога на землю для включения в НВВ на 2026 год составит 1 020,34 тыс. руб. Расходы по статье представлены в таблице 19.

Таблица 19

Расходы по статье «Земельный налог» на 2026 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2026 г.	Расходы, принятые РЭК к учету на 2026 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2026 г. от расходов, заявленных ТСО на 2026 г. (+/-)
Земельный налог	1 020,34	1 020,34	0,00

Реестр представленных документов в рамках материалов тарифного дела отражен в таблице 20 за 2024 год.

Таблица 20

Реестр обосновывающих материалов

№ тома тарифного дела 2026 г.	№ страницы тарифного дела 2026 г.	Обоснование
Том 21	с.5	Оборотно-сальдовая ведомость по сч.68.06 "Земельный налог" за 2024 г.
Том 2 дополнения от 28.10.2025	с.28-182	Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах налога за 2024 г.

Экономически обоснованные затраты по статье «Земельный налог» за 2024 год составили 1 074,55 тыс. руб., в том числе, на передачу электрической энергии 1 062,30 тыс. руб. (приложение 7)

Прочие налоги и сборы

К прочим налогам и сборам экспертами отнесены: транспортный налог, плата за негативное воздействие на окружающую среду, госпошлина.

Предложение Общества на 2026 год составляет 36 505,78 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2026 год составляет 36 206,89 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила минус 289,89 тыс. руб.

Расходы по статье представлены в таблице 20

Свод прочие налоги на 2026 год

№ п/п	Наименование показателей	Расходы, заявленные ТСО на 2026 г. передача электроэнергии	Расходы, принятые РЭК к учету на 2026 год передача электроэнергии	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2026 г. от расходов, заявленных ТСО на 2026 г. (+/-)	Пояснения
2.4.3.	Итого прочие налоги и сборы	36 505,78	36 206,89	-289,89	
2.4.3.1.	Транспортный налог	3 702,89	3 454,10	-248,79	общая величина транспортного налога на 2026 год составила 3 773,07 тыс. руб., в том числе расходы по передаче электроэнергии - 3 702,89 тыс. руб. Принята к учету сумма налога в размере 3 454,1 тыс. руб. согласно предоставленного пообъектного расчета налога на 2026 год.
2.4.3.2.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	246,14	196,04	-50,1	общая величина платы на 2026 год составила 250,81 тыс. руб., в том числе расходы по передаче электроэнергии - 246,14 тыс. руб. Принята к учету сумма платы в размере 196,04 тыс. руб.
2.4.3.3.	Другие обязательные платежи (гос.пошлины, согласно главы 25.3. Налогового кодекса РФ)	32 556,75	32 556,75	0	
2.4.3.3.1.	гос.пошлина за совершение нотариальных действий и прочие услуги нотариусов	17,66	17,66	0	общая величина пошлины на 2026 год составила 18,0 тыс. руб., том числе, расходы по передаче электроэнергии - 17,66 тыс. руб., согласно предоставленного расчета затрат по удостоверению доверенностей от имени юр. лица на совершение сделок по распоряжению имуществом и перечня доверенностей со сроками их действия расходы учтены в необходимой валовой выручке
2.4.3.3.2.	гос.пошлина за государственную регистрацию прав, ограничений (обременений) прав на земельные участки, недвижимое имущество	32 030,0	32 030,0	0	общая величина пошлины за регистрацию электросетевого имущества на 2026 год составила 32 030 тыс. руб., которая полностью относится на расходы по передаче электроэнергии. Принята к учету сумма уплаты пошлины по предложению предприятия, согласно предоставленного Обществом расчета и реестра объектов ЭСХ для регистрации и согласно ставок установленных ст. 333.33 НК РФ.
2.4.3.3.3.	гос.пошлина за государственную регистрацию транспортных средств и совершение иных регистрационных действий, за выдачу документов о прохождении технического осмотра	129,59	129,59	0	общая величина пошлины на 2026 год составила 132,05 тыс. руб., в том числе расходы по передаче электроэнергии - 129,59 тыс. руб. согласно предоставленного расчета и реестра самоходных машин и других видов техники, проходящей тех.осмотры с уплатой гос.пошлины. Расходы приняты по предложению предприятия.
2.4.3.3.4.	гос.пошлина за выдачу специального разрешения на движение по автомобильной дороге, плата в счет возмещения вреда, причиняемого автодорогам общего пользования федеральными транспортными средствами (согласно Постановления Правительства № 504 от 14.06.2013)	371,65	371,65	0	общая величина пошлины на 2026 год составила 378,71 тыс. руб., в том числе расходы по передаче электроэнергии - 371,65 тыс. руб. согласно предоставленного расчета затрат по уплате гос.пошлины за выдачу спец. разрешений на автомобильную перевозку крупногабаритных и (или) тяжеловесных грузов, платы в счет возмещения вреда, причиненного дорогам ТС, разрешенная масса которых превышает 12 тонн, в соответствии с Распоряжением

№ п/п	Наименование показателей	Расходы, заявленные ТСО на 2026 г. передача электроэнергии	Расходы, принятые РЭК к учету на 2026 год передача электроэнергии	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2026 г. от расходов, заявленных ТСО на 2026 г. (+/-)	Пояснения
					Правительства РФ от 29.08.2014г. № 1662-р и Постановлением Правительства РФ от 14.06.2013г. № 504, реестра ТС КЭНК, зарегистрированных в системе Платон. Расходы приняты по предложению предприятия.
2.4.3.3.5.	прочие виды пошлин, согласно главы 25.3. Налогового кодекса РФ (за выдачу аттестата, свидетельства либо иного документа, подтверждающего уровень квалификации)	7,85	7,85	0	общая величина платы на 2026 год составила 8 тыс. руб., в том числе, расходы по передаче электроэнергии - 7,85 тыс. руб. согласно предоставленного расчета по уплате гос.пошлины, реестра протоколов территориальной аттестационной комиссии Сибирского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. Расходы приняты по предложению предприятия.

Транспортный налог

Транспортный налог введен главой 28 НК РФ и рассчитывается с учетом положений Закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге» (в ред. от 27.11.2025).

Предприятием представлены в качестве обоснования:

- сводный расчет по транспортному налогу по филиалам ООО «КЭНК» (том 477, с.158);

- анализ собственных транспортных средств на предмет необходимости их использования для оказания услуг по передаче электрической энергии (том 477, с.163);

- сообщение об исчисленных налоговым органом суммах налогов за 2024 г. по подразделениям ООО «КЭНК» (том 2, с.9-27, с.183-224 дополнений от 28.10.2025).

На плановый период произведен расчет исходя из имеющихся на балансе транспортных средств и действующей налоговой ставки (таблица 21)

Таблица 22

Расходы по статье «Транспортный налог» на 2026 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2026 г.	Расходы, принятые РЭК к учету на 2026 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2026 г. от расходов, заявленных ТСО на 2026 г. (+/-)
Транспортный налог	3 702,89	3 454,1	-248,79

На основании представленных в рамках тарифного дела материалов и документов экспертами РЭК Кузбасса была проведена проверка экономической обоснованности фактических расходов ООО «КЭНК» по подстатье «Транспортный налог» за 2024 год (таблица 23).

Таблица 23

Реестр обосновывающих материалов

№ тома тарифного дела 2026 г.		№ страницы тарифного дела 2026 г.	Обоснование
Том 21		с.6	Оборотно-сальдовая ведомость по сч.68.07 "Транспортный налог" за 2024 г.
Том 2 дополнений от 15.10.2025		с.3	Свод затрат по статье "Налоги" за 2024 г.
Том 2 дополнений от 15.10.2025		с.9-27, с.183-224	Сообщение ИМНС о начисленном транспортном налоге за 2024 г.

Экономически обоснованные затраты по статье «Транспортный налог» за 2024 год составили 3 751,70 тыс. руб., в том числе, на передачу электрической энергии 3 621 тыс. руб.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду

Платность природопользования и возмещения вреда окружающей среде предусмотрена федеральным законом РФ от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды». Данный федеральный закон был принят взамен действовавшего ранее Закона РСФСР от 19.12.1991 2061/1 «Об охране окружающей природной среды». Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 31.05.2023 № 881. В расчете необходимой валовой выручки плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду учтена на основании подпункта 4 пункта 28 Основ ценообразования.

По плате за негативное воздействие предприятием предоставлено:

- сводный расчет размера платы на 2026 год (т.477, с.173);
- нормативно-правовое обоснование к расчету затрат по статье (т.477, с.174);
- декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2024 год (т. 41, с.131).

Ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду установлены постановлением Правительством Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 за выбросы загрязняющих веществ в отношении каждого загрязняющего вещества, включенного в перечень загрязняющих веществ, а также за размещение отходов производства и потребления по классу

их опасности, с применением установленных законодательством РФ коэффициентов-индексации (согласно Постановлений Правительства РФ № 492 от 17.04.2024, № 1034 от 10.07.2025).

Всего по статье экспертами на плановый период предлагается учесть расходы (с учетом определения доли затрат, относимой на передачу э/энергии - 98,136%) в сумме 196,04 тыс. руб. (таблица 24).

Таблица 24

Расходы по статье «Плата за негативное воздействие на окружающую среду» на 2026 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2026 г.	Расходы, принятые РЭК к учету на 2026 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2026 г. от расходов, заявленных ТСО на 2026 г. (+/-)
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	246,14	196,04	-50,1

Представлены фактические расходы ООО «КЭНК» по подстатье «Плата за негативное воздействие на окружающую среду» за 2024 год. (таблица 25)

Таблица 25

Обосновывающие материалы

№ тома тарифного дела 2026 г.	№ страницы тарифного дела 2026 г.	Обоснование
Том 2 дополнений от 15.10.2025	с.3	Свод затрат по статье "Налоги" за 2024 г.
Том 41	с.131	Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2024 год

Фактические затраты по статье «Плата за негативное воздействие на окружающую среду» за 2024 год составили 199,76 тыс. руб., в том числе на передачу электрической энергии 196,04 тыс. руб.

Отчисления на страховые нужды

Отчисления на социальные нужды производятся на основании главы 34 НК РФ. Кроме того, к данной группе расходов относится также взнос в Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Согласно пп. 10(4) Основ ценообразования, введенного Постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635: для территориальных сетевых организаций расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай

временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования.

Предложение ООО «КЭНК» на 2026 год составляет: 1 021 984 тыс. руб.

По расчету экспертов план на 2026 год: 801 898,52 тыс. руб., на основании данных отчета ООО «КЭНК» о расходах из себестоимости и прибыли по передаче электрической энергии за 2024 г. (т.5, с.5-16), уведомления о страховом тарифе на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере (0,4%) (т.478, с.401-404).

Обществом было уплачено отчислений на социальные нужды за 2024 год в сумме 721 159,00 тыс. руб., с учетом ИПЦ на 2025 г. - 5,8 %, ИПЦ на 2026 г. – 5,1 % отчисления на социальные нужды по плану на 2026 г. составят 801 898,52 тыс. руб. (таблица 26).

Таблица 26

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2026 год
(тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2026 г.	Расходы, принятые РЭК к учету на 2026 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2026 г. от расходов, заявленных ТСО на 2026 г. (+/-)
Отчисления на социальные нужды	1 021 984,47	801 898,52	-219 995,95

Представлены следующие обосновывающие документы фактических расходов ООО «КЭНК» по подстатье «Отчисления на социальные нужды» за 2024 год.

Таблица 27

Обосновывающие документы фактических расходов по статье «Отчисления на социальные нужды»

№ тома тарифного дела 2025 г.	№ страницы тарифного дела 2025 г.	Обоснование
Том 5	с.190-196	Оборотно-сальдовые ведомости по сч. 20, 25 по затратам по передаче электроэнергии за 2024 г.
Том 13	с.3-263	Бухгалтерская расшифровка затрат по статье "Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, обязательное социальное страхование, обязательное медицинское страхование"

Расшифровка фактических расходов по статье Отчисления на социальные нужды»

№ п/п	Наименования показателей	Всего по всем видам деятельности (себестоимость)	в том числе передача электроэнергии	в том числе реализация работ, оказание услуг	в том числе технологическое присоединение	Расходы на кап. ремонт (сч.08.13)	Расходы отнесенные на инвестиции (сч.08.03)	Всего начисление по страховым взносам	в том числе по отчету в РЭК (передача э/э + кап. ремонт)
		1	1.1.	1.2.	1.3.	2	3	4=1+2+3	4=1.1.+2
1.	Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, обязательное социальное страхование, обязательное медицинское страхование (ОПС, ОСС, ОМС)	740 025,46	713 173,10	15 264,69	11 587,67	7 985,91	21 053,87	769 065,23	721 159,01
1.1.	страховые взносы на ОПС, ОСС, ОМС, начисленные на оплату труда	660 707,07	635 606,97	14 100,87	10 999,23	7 737,72	20 077,29	688 522,07	643 344,69
1.2.	страховые взносы на ОПС, ОСС, ОМС, начисленные на оплату отпусков	69 022,01	67 685,72	906,78	429,52	142,40	686,52	69 850,94	67 828,12
1.3.	страховые взносы на ОСС от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний	10 296,38	9 880,41	257,05	158,92	105,79	290,06	10 692,22	9 986,20

Фактические расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2024 год составили 769 065,23 тыс. руб., в том числе на передачу электрической энергии 721 159,00 тыс. руб.

Налог на прибыль

Налог на прибыль включается в необходимую валовую выручку, на основании пункта 20 Основ ценообразования. Исчисление суммы налога на прибыль производится в соответствии с главой 25 Налогового кодекса РФ.

При установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций,

которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. Величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 настоящего документа (требование по ведению раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности).

В качестве обоснований Обществом представлены смета расходов из себестоимости и прибыли по передаче электрической энергии за 2024 г. (т.5, с. 5-16), показатели раздельного учета доходов и расходов ООО «КЭНК» за 2024 г., согласно приказа Минэнерго РФ от 13 декабря 2011 г. № 585 (т.5, с.186), налоговая декларация по налогу на прибыль за 2024 г. (т.478, с.405-419).

Величина налога на прибыль за 2024 год по виду деятельности – передача электроэнергии, согласно информации, представленной в материалах тарифного дела, составила 21 041,02 тыс. руб., следовательно, к учету на 2026 год приняты расходы по налогу на прибыль в размере 21 041,02 тыс. руб.

Таблица 29

Расходы по статье «Налог на прибыль» (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2026 г.	Расходы, принятые РЭК к учету на 2026 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2026 г. от расходов, заявленных ТСО на 2026 г. (+/-)
Налог на прибыль	21 041,02	21 041,02	0,00

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования

Анализ материалов ООО «Кузбасская энергосетевая компания» о выполненных мероприятиях по технологическому присоединению заявителей по пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний ФАС России от 11.09.14 № 215-э/1 за 2024 год

Настоящее экспертное заключение выполнено по результатам анализа документальной и технико-экономической обоснованности размера расходов связанных с выполнением работ, указанных в пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов.

При анализе отчета организации эксперты руководствовались следующими подходами для учета затрат по технологическому присоединению.

1) Акт о технологическом присоединении (далее Акт о ТП) должен быть подписан с обеих сторон в 2024 г. или ранее.

Договор считается выполненным, когда обе стороны выполнили свои обязанности. Фактическим исполнением обязанностей является подписание с обеих сторон акта об осуществлении технологического присоединения (далее Акт). При не подписании Акта договор считается не выполненным и, соответственно, выпадающие доходы сетевой организации не учитываются. Если Акт подписан годом позже, чем год, на который РЭК были установлены выпадающие доходы, то выпадающие доходы сетевой организации также не учитываются.

2) Согласно п. 27 Основ ценообразования, при расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные. В соответствии с указанным, затраты по мероприятиям принимаются при вводе вновь построенных объектов в основные средства, что подтверждается фиксацией этого в оборотно-сальдовой ведомости по счету 01.

Организация письмом от 29.04.2025 № 26/ОТП-12/3014 представила отчеты с обосновывающими документы о выполнении мероприятий по пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно составили по отчету 169 391,47 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно составили по отчету 21 463,77 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Для подтверждения величины расходов за 2024 год организация представила:

- Отчеты о выполненных работах по технологическому присоединению;
- Заявки на присоединение энергопринимающих устройств потребителей;
- Договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия;
- Проектно-сметную документацию;
- Акты о выполнении технических условий;
- Акты об осуществлении технологического присоединения;
- Акты допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии;
- Акты приемки основного средства ОС-1;
- Акты приемки выполненных работ КС-2 (ОС-3);
- Оборотно - сальдовую ведомость по счету 01 за 2024 год;
- Схемы, включающие вновь построенный объект, утвержденные техническим руководителем;
- Другие необходимые документы.

С учетом проведенного анализа, представленных документов, учитывая их полноту и качество, считают экономически обоснованными затраты

организации по выполненным мероприятиям технологического присоединения заявителей, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно, 190 855,24=169 391,47 + 21 463,77 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ ООО «КЭНК» на 2026 год

Расходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, составляют выпадающие доходы сетевой организации в соответствии с п. 87 Основ ценообразования № 1178 и п. 17 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

Расчет выпадающих доходов производится в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 и включаются в НВВ предприятия на планируемый период.

Обосновывающие материалы на регулируемый период в части технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно представлены предприятием в качестве дополнительных материалов письмом от 29.04.2025 № 26ОТП-12 3014 с приложением электронного носителя (вх. № 2578 от 29.04.2025), а именно:

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2026 год в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э;
- отчет ООО «КЭНК» о выполненных работах по услуге технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей мощностью до 15 кВт включительно за 2024 год (в электронном виде);
- сканы обосновывающих документов на осуществление технологических присоединений энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, а также выгрузки из системы бухгалтерского учета, подтверждающие фактические расходы по технологическому присоединению к электрическим сетям (в электронном виде) (492 тома).

В расчете выпадающих доходов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно,

сформированное в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э, предприятие заявляет понесенные фактические расходы за 2024 год:

- на выполнение организационно-технических мероприятий в сумме 21 651,18 тыс. руб.;

- на выполнение мероприятий "последней мили" в сумме 169 391,47 тыс. руб.

Выручка от осуществления «льготных» технологических присоединений по данным предприятия за 2024 год составила 43 743,45 тыс. руб.

На основании информации, представленной в отчете о выполненных работах за 2024 год ООО "КЭнК" по технологическому присоединению заявителей по пп. 4.2 Методических указаний от 11.09.14 № 215-э/1 экспертами, а также данных шаблона ЕИАС CONNECT.EE.C1.2026, определено общее количество осуществленных «льготных» присоединений в количестве 2 612 шт., которые соответствуют положениям пп.1 п. 9 Методических указаний 215-э, а именно:

- мощность энергопринимающих устройств не превышает 15 кВт;

- соответствуют третьей категории надежности;

- акты об осуществлении технологического присоединения подписаны сторонами договора в 2024 году.

Также отмечаем, что экономически обоснованными и документально подтвержденные признаны расходы на организационно-технические мероприятия в сумме 21 651,18 тыс. руб.

Фактическая выручка от осуществления «льготного» технологического присоединения предприятия определены экспертами на основании данных, представленных предприятием, в сумме 43 743,45 тыс. руб.

Мероприятия «последней мили» в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт приняты экспертами в сумме 169 391,48 тыс. руб. с учетом представленных предприятием материалов.

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по п. 87 Основ ценообразования за 2024 год составили 147 299,21 (21 651,18 + 169 391,48 – 43 743,45) тыс. руб.

При этом, с 01 июля 2022 года изменился размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств «льготной» категории заявителей.

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее

присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 10 000 рублей за кВт. Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия не превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778, на 2024 год.

Утвержденный плановый размер выпадающих доходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, учтенный при формировании НВВ предприятия на 2024 год, установлен в сумме 417 161,40 тыс. руб., определенный в расчете выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования № 1178. В соответствии с положениями абзаца 13 п. 87 Основ Ценообразования № 1178 с учетом корректировки по плановым индексам-дефляторам Минэкономразвития РФ, размер фактических выпадающих доходов в части технологического присоединения за 2024 год составил – $(147\,299,21 - 417\,161,40) * 1,058 * 1,051 = -300\,075,42$ тыс. руб.

Произведен расчет плановых расходов на 2026 год по фактическим показателям за три предыдущих периода – 2022-2024 гг.:

- количеству учтенных при регулировании технологических присоединений льготной категории потребителей;
- протяженности воздушных и кабельных линий;
- количеству учтенных пунктов секционирования;
- мощности трансформаторных подстанций;
- количества приборов учета.

Стоимостной размер плановых затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт рассчитан по стандартизированным тарифным ставкам на 2026 год согласно Приложения № 5 к Методическим указаниям 490/22 (рассчитаны в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) в сумме 283 642,71 тыс. руб.

При этом, расчет плановой выручки по виду деятельности «Технологическое присоединение льготной категории заявителей до 15 кВт» производился с учетом льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой мощности в размере 8 196,72 руб. (без НДС) (в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) и средней присоединяемой ожидаемой мощности на уровне 7 кВт.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт для включения в НВВ ООО «КЭНК» на 2026 год составили:

$$-300\,075,42 + 283\,642,71 = -16\,432,72 \text{ тыс. руб.}$$

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 30.

Таблица 30

Расчет размера расходов ООО «КЭНК», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих включению в НВВ на 2026 год

п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 г.			Расчетные (фактические) данные за 2024 г.			Плановые показатели на 2026 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2]:	8 289,12	2 612,00	21 651,18	13 950,00	2 612,00	36 437,40	19 557,00	5 243	102 537,35
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	2 990,28	2 612	7 810,614	6 350,00	2 612	16 586,20	9 482,00	5 243	49 714,13
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	5 298,84	2 612	13 840,570	7 600,00	2 612	19 851,20	10 075,00	5 243	52 823,23
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 3 + п. 4 + п. 5 + п. 6 + п.7 + п. 8 + п.8(1)]:	х	х	169 391,48	х	х	163 639,45	х	х	481 933,18
3.	Строительство воздушных линий		41,15	88 049,73		41,15	85 512,14		92,90	300 139,02
3.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные 0,4 кВ	672 706,94	5,992	4 030,86	1 497 871,46	5,992	8 975,25	2 021 762,01	9,551	19 309,18
3.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные 0,4 кВ	2 357 969,73	34,369	81 041,06	2 153 868,86	34,369	74 026,32	3 147 722,33	79,440	250 054,01
3.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные 6-10 кВ	3 783 748,41	0,787	2 977,81	3 190 058,95	0,787	2 510,58	7 873 069,44	3,909	30 775,83

п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 г.			Расчетные (фактические) данные за 2024 г.			Плановые показатели на 2026 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
4.	Строительство кабельных линий		3,58	13 741,21		3,58	13 129,44		3,63	20 994,08
4.1.2.1.1.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные до 50 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 0,4 кВ	3 065 161,29	0,093	285,06	2 674 977,31	0,093	248,77	4 936 800,36	0,208	1 026,85
4.1.2.1.2.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 0,4 кВ	4 128 614,68	1,090	4 500,19	3 122 685,89	1,090	3 403,73	4 212 343,24	1,190	5 012,69
4.1.2.1.2.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 6-10 кВ	3 239 056,60	1,378	4 463,42	3 212 720,32	1,378	4 427,13	8 576 860,32	1,026	8 799,86
4.1.2.1.3.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 0,4 кВ	3 872 880,12	0,084	325,32	3 972 178,79	0,084	333,66	4 427 441,96	0,435	1 924,46
4.1.2.1.4.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 200 до 250 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 0,4 кВ	5 045 950,41	0,121	610,56	4 217 422,11	0,121	510,31	6 063 132,71	0,094	567,91
4.6.2.1.1.1	Кабельные линии Горизонтальное наклонное бурение С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 0,4 кВ	3 777 356,32	0,261	985,89	5 188 235,84	0,261	1 354,13	5 538 613,05	0,157	869,56
4.6.2.1.2.1	Кабельные линии Горизонтальное наклонное бурение С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 0,4 кВ	4 657 192,03	0,552	2 570,77	5 166 145,89	0,552	2 851,71	5 329 655,66	0,524	2 792,74
4.6.2.1.3.1	Кабельные линии Горизонтальное наклонное бурение С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 0,4 кВ	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	7 277 505,23	0,560	4 075,40
5.	Строительство пунктов секционирования		11,00	1 057,68		11,00	894,44		10,67	923,88
5.2.1	Линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	66 516,00	5,00	332,58	39 138,82	5,00	195,69	76 282,67	8,67	661,12
5.4.2.1	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН),	120 850,00	5,00	725,10	116 458,00	6,00	698,75	131 379,83	2,00	262,76

п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 г.			Расчетные (фактические) данные за 2024 г.			Плановые показатели на 2026 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		2 596,00	57 842,69		2 596,00	52 638,11		5 132,00	131 577,06
8(1).1.1.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, шт.	19 946,73	1 880,00	37 499,85	16 017,59	1 880,00	30 113,07	21 030,64	3 845	80 869,82
8(1).2.1.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трёхфазные прямого включения, шт.	28 411,79	716,00	20 342,84	31 459,56	716,00	22 525,04	39 409,77	1 287	50 707,24
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	x	x	43 743,45	x	x	43 743,45	x	x	300 827,82
10	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	x	x	147 299,21	x	x	156 333,40	x	x	283 642,71

Расходы, принимаемые в расчет за 2024 год	147 299,21
Установленные выпадающие доходы ООО «КЭНК» на 2024 год	417 161,40
Невозмещённые расходы за 2024 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	-269 862,19
ИПЦ 2024/2025	1,0580
ИПЦ 2025/2026	1,0510
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	-300 075,42
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2026 г.	-16 432,72

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ ООО «КЭнК» на 2026 год

Предприятие заявляет размер понесенных фактических расходов за 2024 год, связанных с осуществлением технологического присоединения объектов к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно в формате Приложения № 3 к Методическим указаниям 215-э в сумме 21 462,67 тыс. руб. с приложением обосновывающих материалов. Экспертами признаны документально подтвержденными по мероприятиям «последней мили» за 2023 год в сумме 21 462,67 тыс. руб.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия не превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778, на 2024 год. Выручка от заявителей технологического присоединения объектов к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно за мероприятия «последней мили» составила 511,71 тыс. руб.

В необходимой валовой выручке на 2024 год плановые расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт, в составе НВВ ООО «КЭнК» на 2023 год учтены в размере 35 270,38 тыс. руб.

С учетом положений абзаца 13 п. 87 Основ ценообразования произведены следующие расчеты с учетом плановых индексов дефляторов 2024/2025 и 2025/2026 Прогноза Минэкономразвития РФ:

$(21\,462,67 - 511,71 - 35\,270,38) \times 1,058 \times 1,051 = -15\,921,36$ тыс. руб.

В связи с внесением изменений в абзац третий п. 87 Основ ценообразования с учетом положений п. 17 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» плановые расходы на мероприятия, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства при осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт возможно включение расходов на строительство в состав выпадающих доходов предприятия по технологическому присоединению при соответствии заявителя следующим условиям:

- уровень напряжения 0,4 кВ и ниже;
- третья категория надежности;
- расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности;
- заявитель является юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем.

Дополнительно произведена выборка заявителей, соответствующих указанным критериям, которым произведено технологическое присоединение в 2022-2024 годы. Плановые выпадающие доходы на 2026 год определены в сумме 28 875,36 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт включительно для учета в НВВ ООО «КЭНК» на 2026 год составили:

12 953,99 $(-15\,921,36 + 28\,875,36)$ тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 31.

Таблица 31

Расчет размера расходов ООО «КЭНК», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих учету в НВВ на 2026 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за 2024 год			Плановые показатели на 2026 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [п. 2 + п. 3 + п. 4 + п. 5+ п. 6 + п. 7]:			21 463,78			24 941,74			28 875,36
2.	строительство воздушных линий		1,55	4 183,88		1,55	3 312,17		2,51	7 724,31
2.3.1.4.1.1	Железобетонные опоры Изолированный провод Аллюминиевый до 50 квадратных мм включительно Одноцепная	262 222,22	0,027	7,08	1 497 871,46	0,027	40,44	2 021 762,01	0,158	318,76
2.3.1.4.2.1	Железобетонные опоры Изолированный провод Аллюминиевый от 50 до 100 квадратных мм включительно Одноцепная	2 749 703,75	1,519	4 176,80	2 153 868,86	1,519	3 271,73	3 147 722,33	2,353	7 405,54
3.	Строительство кабельных линий		3,69	14 114,77		3,69	17 934,52		3,49	17 916,01
3.1.2.1.1.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные до 50 кв. мм включительно одним кабелем в траншее 6-10 кВ	5 358 648,65	0,037	198,27	2 674 977,31	0,037	98,97	4 936 800,36	0,146	719,13
3.1.2.1.2.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 кв.мм включительно одним кабелем в траншее 0,4 кВ	3 594 584,72	0,903	3 245,91	3 122 685,89	0,903	2 819,79	4 212 343,24	0,917	3 861,31
3.1.2.1.2.2	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50	2 751 468,53	0,429	1 180,38	3 428 453,71	0,43	1 470,81	-	-	-

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за 2024 год			Плановые показатели на 2026 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
	до 100 квадратных мм включительно двумя кабелями в траншее 0,4 кВ									
3.1.2.1.3.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 0,4 кВ	3 257 036,42	0,604	1 967,25	3 972 178,79	0,60	2 399,20	4 427 441,96	0,790	3 499,15
3.1.2.1.3.2	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно двумя кабелями в траншее 0,4 кВ	8 725 596,99	0,176	1 535,71	4 271 127,49	0,18	751,72	-	-	-
3.1.2.1.4.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 200 до 250 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 0,4 кВ	8 250 179,02	0,041	338,26	4 217 422,11	0,04	172,91	6 063 132,71	0,358	2 170,60
3.1.2.1.4.2	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 200 до 250 кв. мм включительно двумя кабелями в траншее 0,4 кВ	5 371 944,65	0,071	381,41	4 628 129,61	0,07	328,60	-	-	-
3.6.2.1.1.1	Кабельные линии Горизонтальное наклонное бурение С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные до 50 кв. мм включительно с одной трубой в скважине 0,4 кВ	3 536 047,38	0,080	282,88	5 188 235,84	0,08	415,06	5 538 613,05	0,074	409,86
3.6.2.1.2.1	Кабельные линии Горизонтальное наклонное бурение С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 кв. мм включительно с одной трубой в скважине 0,4 кВ	3 428 488,73	0,598	2 050,92	5 166 145,89	0,60	3 090,39	5 329 655,66	0,772	4 114,49
3.6.2.1.2.1	Кабельные линии Горизонтальное наклонное бурение С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 кв. мм включительно с одной трубой в скважине 6-10 кВ	4 134 338,11	0,296	1 223,76	10 651 945,56	0,30	3 152,98	-	-	-
3.6.2.1.3.1	Кабельные линии Горизонтальное наклонное бурение С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 кв. мм включительно с одной трубой в скважине 0,4 кВ	3 758 294,64	0,455	1 710,02	7 107 930,59	0,46	3 234,11	7 277 505,23	0,432	3 141,46

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за 2024 год			Плановые показатели на 2026 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		-	-		-	-		-	-
8.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий "последней мили"			511,71			511,71			-

Расходы, принимаемые в расчет за 2024 год	20 952,07
Установленные выпадающие доходы ООО «КЭНК» на 2024 год	35 270,38
Невозмещённые расходы за 2024 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	-14 318,31
ИПЦ 2024/2025	1,0580
ИПЦ 2025/2026	1,0510
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	-15 921,36
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2026 г.	12 953,99

Всего выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования подлежат включению в НВВ ООО «КЭНК» на 2026 год в сумме -3 478,72 (-16 432,72 + 12 953,99) тыс. руб.

Амортизация

Амортизируемым имуществом признается имущество, в отношении которого одновременно выполняются условия, предусмотренные ФСБУ 6/2020 «Основные средства» (утверждено приказом Министерства финансов Российской Федерации от 17.09.2020 № 204н):

- а) имеет материально-вещественную форму;
- б) предназначен для использования организацией в ходе обычной деятельности при производстве и (или) продаже ею продукции (товаров), при выполнении работ или оказании услуг, для охраны окружающей среды, для предоставления за плату во временное пользование, для управленческих нужд, либо для использования в деятельности некоммерческой организации, направленной на достижение целей, ради которых она создана;
- в) предназначен для использования организацией в течение периода более 12 месяцев или обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев;
- г) способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем (обеспечить достижение некоммерческой организацией целей, ради которых она создана).

Срок полезного использования основных средств определяется предприятием самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Стоимость основных средств погашается путём начисления амортизационных отчислений, в течение срока их полезного использования.

На предприятии используется линейный способ амортизации. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно, путём применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта.

В необходимую валовую выручку расходы на амортизацию включаются на основании подпункта 7) пункта 18 Основ ценообразования.

Согласно пункту 27(1) Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии.

При расчете размера амортизации основных средств и нематериальных активов:

используются данные по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств и принятым к бухгалтерскому учету нематериальным активам, принадлежащим территориальной сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании и применяемым в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на последнюю отчетную дату, а также данные по объектам основных средств, планируемыми к вводу до окончания текущего периода регулирования после отчетного периода, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 г., срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию с 1 января 2025 г., срок полезного использования активов принимается на основании данных бухгалтерского учета территориальной сетевой организации, но не ниже минимального срока полезного использования, предусмотренного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", в отношении соответствующей амортизационной группы;

результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации с учетом положений пункта 32(4) настоящего документа.

Предложение Общества на 2026 год составляет 1 016 817,96 тыс. руб.

Поскольку в Общества, согласно Учетной политике, срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе устанавливаются на уровне максимального срока полезного использования, установленного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1, то в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию с 1 января 2025 г., срок полезного использования активов принимается также по максимальному сроку.

В качестве обоснования Обществом представлены расчет амортизации на 2026 год по основным средствам, введенным в эксплуатацию на 01.01.2025 (т.479-481), дополнительно письмом № 04/ДЭТ-25/5959 от 28.10.2025, вх. 6922 от 29.10.2025 направлен расчет амортизации и налога на имущество на 2026 год по основным средствам, введенным в эксплуатацию за период с 01.01.2025 по 31.08.2025 и плановым вводам с 01.09.2025 по 31.12.2025 (т.106-108).

ООО «КЭНК» предоставлены следующие обосновывающие материалы по статье:

Таблица 32

Реестр обосновывающих материалов

№ тома тарифного дела 2025 г.	№ страницы тарифного дела 2025 г.	Обоснование
Тома 479-480	т.479 – полностью т.480 – с.3-92	Пообъектный расчет затрат по статье по основным средствам, введенным в эксплуатацию на 01.01.2025 по факту за 2024 г. и по плану на 2026 г.
Том 106-107 дополнения от 28.10.2025	т.106 – полностью т.107 – с.3-146	Пообъектный расчет затрат по статье по основным средствам, введенным(мым) в эксплуатацию за период с 01.01.2025 по 31.12.2025
Том 480-481	т.480 – с.93-402 т.481 – полностью	Реестр инвентарных карточек по основным средствам, введенным в эксплуатацию на 01.01.2025
Тома 107-108 дополнения от 28.10.2025	т.107 – с.147-402 т.108 – с.3-248	Реестр инвентарных карточек по основным средствам, введенным в эксплуатацию за период с 01.01.2025 по 30.08.2025
Том 108 дополнения от 28.10.2025	с.249-279	Реестры основных средств планируемых к вводу за период с 01.09.2025 по 31.12.2025
Том 255-268	полностью	Документы, подтверждающие эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства на правах собственности (выписки из ЕГРН)

В соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования № 1178 плановая величина амортизации рассчитана по максимальным срокам полезного использования объектов основных средств. Общая величина амортизации на 2026 год с учетом пересчета/исключения амортизации по отдельным объектам, составила 874 377,57 тыс. руб., в том числе расходы по передаче электроэнергии, принятые к учету, составили 871 666,53 тыс. руб., согласно распределению затрат по видам деятельности в соответствии с положениями Учетной политики Общества.

Пунктом 32(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 при утверждении (корректировке) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на очередной период регулирования инвестиционной программы и определении источника финансирования инвестиционных проектов, а также при проведении анализа исполнения мероприятий инвестиционной программы учитывается, что амортизационные отчисления могут быть направлены в том числе на покрытие расходов на возврат и обслуживание заемных средств, используемых для строительства,

реконструкции, модернизации, технического перевооружения, ремонта и (или) эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, а также для покрытия недостатка средств при просрочке платежей потребителями услуг по передаче электрической энергии

Таким образом плановая величина по статье «Амортизация» на 2026 год в общей сумме 871 666,53 тыс. руб. утверждается с двумя направлениями использования (письмо ООО «КЭНК» № 04/ДЭТ-25/6002 от 31.10.2025, вх. № 7000 от 31.10.2025) источник выполнения инвестиционной программы ООО «КЭНК» соответствующим постановлением РЭК Кузбасса (таблица 33)

Таблица 33

Расходы по статье «Амортизация» (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2026 г.	Расходы, принятые РЭК к учету на 2026 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2026 г. от расходов, заявленных ТСО на
Амортизация	1 016 817,96	871 666,53	-145 151,43

На основании представленных в рамках тарифного дела материалов и документов экспертами РЭК Кузбасса была проведена проверка экономической обоснованности фактических расходов ООО «КЭНК» по подстатье «Амортизация» за 2024 год.

Таблица 34

Реестр обосновывающих документов

№ тома тарифного дела 2025 г.	№ страницы тарифного дела 2025 г.	Обоснование
Том 5	с.190-196	Оборотно-сальдовые ведомости по сч. 20, 25 по затратам по передаче электроэнергии за 2024 г.
Том 13	с.269	Бухгалтерская расшифровка затрат из себестоимости по передаче электроэнергии за 2024 г. в разрезе статей затрат по разделу "Амортизация"
Тома 479-481	т.479 – полностью т.480 – с.3-92	Пообъектный расчет затрат по статье по основным средствам, введенным в эксплуатацию на 01.01.2025 по факту за 2024 г. и по плану на 2026 г.

Фактические расходы по статье «Амортизация» за 2024 год составили 936 410,43 тыс. руб., в том числе на передачу электрической энергии 782 711,58 тыс. руб. (приложение 11).

Прочие неподконтрольные расходы

Прочие расходы включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. По данной статье предприятием запланированы следующие затраты:

**Сводный расчет затрат по статье «Прочие неподконтрольные расходы»
на 2026 год (тыс.руб.)**

№ п/п	Наименование выполняемых услуг, работ	Предложение Общества на 2026 год с учетом корректировки на 28.10.2025		Сумма корректировки	Предложение РЭК на 2026 год передача электроэнергии	Примечание
		всего	в т.ч., на передачу э/э			
1	2	3	4	5	6	7
	Прочие неподконтрольные расходы	442 350,33	437 088,29	-183 573,44	253 514,85	
1.	Расходы на услуги банков (РКО, инкассация и др.)	4 179,13	4 101,23	0,00	4 101,23	Расчет затрат и обосновывающие документы предоставлены в т. 482.
2.	Услуги по обеспечению передачи электрической энергии	15 289,56	15 289,56	-15 289,56		Расчет затрат и обосновывающие документы предоставлены в т. 483. Расходы не приняты в плане, т.к. договор на обслуживание электросетевого оборудования расторгается с 01.01.2026
3.	Услуги по сертификации электроэнергии, по периодическому контролю сертифицированной электроэнергии	27 451,89	27 451,89	-27 451,89		Расчет затрат и обосновывающие документы предоставлены в тт. 483-484 + т.108 дополнений. Расходы не приняты в плане.
4.	Услуги по техническому освидетельствованию энергообъектов	8 160,80	8 160,80	-8 160,80		Расчет затрат и обосновывающие документы предоставлены в тт. 485-490. Расходы не приняты в плане.
5.	Услуги по техническому обследованию зданий и сооружений	1 216,99	1 216,99	-1 216,99		Расчет затрат и обосновывающие документы предоставлены в тт. 491-493. Расходы не приняты в плане.
6.	Услуги по размещению систем связи	504,11	494,71	-494,71		Расчет затрат и обосновывающие документы предоставлены в т. 494. Расходы не приняты в плане.
7.	Услуги сторонних организаций по обслуживанию охранной зоны электросетевого хозяйства (подрезке деревьев, очистке территории и т.д.)	34 754,68	34 754,68	-34 754,68		Расчет затрат и обосновывающие документы предоставлены в тт. 494-496. Расходы не приняты в плане.
8.	Услуги по ремонтным работам в производственных, вспомогательных помещениях	913,84	896,81	-896,81		Расчет затрат и обосновывающие документы предоставлены в т. 497. Расходы не приняты в плане.
9.	Обслуживание и ремонт компьютерной и другой оргтехники	2 433,18	2 387,83	-2 387,83		Расчет затрат и обосновывающие документы предоставлены в т. 497. Расходы не приняты в плане.
10.	Ремонт производственных инструментов, приборов, средств связи и других орудий труда	1 421,56	1 395,06	-1 395,06		Расчет затрат и обосновывающие документы предоставлены в т. 497. Расходы не приняты в плане.
11.	Гидрометеорологические услуги	8,87	8,87	-8,87		Расчет затрат и обосновывающие документы предоставлены в т. 498. Расходы не приняты в плане.
12.	Оформление охранных зон, межевание, техническая инвентаризация и другие услуги при подготовке к оформлению в собственность недвижимого имущества (в случае невключения данных затрат в стоимость основного средства)	52 061,00	52 061,00	-52 061,00		Расчет затрат и обосновывающие документы предоставлены в т. 498. Расходы не приняты в плане.

№ п/п	Наименование выполняемых услуг, работ	Предложение Общества на 2026 год с учетом корректировки на 28.10.2025		Сумма корректировки	Предложение РЭК на 2026 год передача электроэнергии	Примечание
		всего	в т.ч., на передачу э/э			
1	2	3	4	5	6	7
13.	Обслуживание и ремонт кондиционеров, кулеров, пластиковых конструкций окон, дверей, офисной мебели	1 725,40	1 693,24	-1 693,24		Расчет затрат и обосновывающие документы предоставлены в т. 498. Расходы не приняты в плане.
14.	Прочие услуги, не указанные ранее (услуги по стирке спецодежды и др.)	523,22	513,47	-513,47		Расчет затрат и обосновывающие документы предоставлены в т. 499. Расходы не приняты в плане.
15.	Услуги по поверке, техническому обслуживанию, предпроверочной подготовке приборов и оборудования. Метрологическое обеспечение производства.	6 884,60	6 756,27	-6 756,27		Расчет затрат и обосновывающие документы предоставлены в т. 499. Расходы не приняты в плане.
16.	Услуги по ремонту, техническому обслуживанию транспортных средств. Транспортные услуги сторонних организаций.	92 618,53	90 892,12	0,00	90 892,12	Расчет затрат и обосновывающие документы предоставлены в тт. 500-521.
17.	Расходы по промышленной экологии	6 698,42	6 573,57	0,00	6 573,57	Расчет затрат и обосновывающие документы предоставлены в тт. 522-527.
18.	Расходы по программному обеспечению	152 320,91	149 835,73	0,00	149 835,73	Расчет затрат и обосновывающие документы предоставлены в тт. 528-529 + т.108 дополнений.
19.	Взносы в саморегулируемые организации	2 112,20	2 112,20	0,00	2 112,20	Расчет затрат и обосновывающие документы предоставлены в т. 529.
20.	Услуги охранных организаций	31 071,44	30 492,27	-30 492,27		Расчет затрат и обосновывающие документы предоставлены в т.530. Расходы не приняты в плане.

В соответствии с п 23 Правил, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила №1178), а также п.29 Основ ценообразования № 1178, экспертами проведен анализ фактических расходов предприятия за отчетный период (2024 год).

Результат анализа прочих неподконтрольных расходов по статьям отражен в таблице 36.

Таблица 36

Расшифровка прочих неподконтрольных расходов, тыс. руб.

№ п.п.	Наименование показателей	Утверждено	Факт предприятия по передаче э/э	Факт по экспертизе (экономически обоснов.)	Отклонение	Пояснения
1.	Прочие неподконтрольные расходы	2 223,10	1 124 936,60	49 978,59	-1 074 958,01	
1.1.	Операционные расходы (со счета 91), в том числе:	2 223,10	1 116 678,20	49 978,59	-1 066 699,61	
1.1.1.	проценты, уплачиваемые организацией за предоставление ей в пользование денежных средств (кредитов, займов)		660 857,90	38 029,69	-622 828,21	расшифровка расходов т.5 стр.9, ОСВ по филиалам т.5 стр.197, обосновывающие документы: отчет о движении денежных средств с расчетом кассовых разрывов; пояснительная записка; ОСВ по сч.67; анализ счета 91.02. в части затрат по статье; реестр и кредитные договоры (т.42)).

№ п.п.	Наименование показателей	Утверждено	Факт предприятия по передаче э/э	Факт по экспертизе (экономически обоснов.)	Отклонение	Пояснения
1.1.2.	расходы по услугам банков (РКО, инкассация и др.)	2 223,10	3 750,70	3 750,70	0,00	расшифровка расходов т.5 стр.9, ОСВ по филиалам т.5 стр.197, бухгалтерская расшифровка по счету 91.02. (т.43-44).
1.1.3.	создание резерва по сомнительным долгам, возникшим в связи с выполнением работ, оказанием услуг		451 288,30	0,00	-451 288,30	расшифровка расходов т.5 стр.9, ОСВ по филиалам т.5 стр.197, обосновывающие документы: Анализ счета 63 "Резервы по сомнительным долгам" и претензии по ООО "ЭнергоПаритет", ООО "Электросетьсервис" (т.45, стр.4-48).
1.1.4.	списание основных средств с баланса по причине износа		781,2	0	-781,20	расшифровка расходов т.5 стр.9, ОСВ по филиалам т.5 стр.197, бухгалтерская расшифровка затрат по сч.91.02 по передаче электроэнергии за 2024 г. с пояснениями причин по которым наступил износ, приказы и акты на списание основных средств (т.45, стр.49-107).
1.2.1.	услуги по тех.освидетельствованию энергообъектов		5 110,70	5 110,70	0	расшифровка расходов т.5 стр.9, ОСВ по филиалам т.5 стр.190, бухгалтерская расшифровка по филиалам (т.11 стр.6), обосновывающие документы: договоров на оказание услуг; технические задания, локальные сметы на выполнение работ, сравнительные анализы цен для выбора подрядчика, свидетельства о регистрации электролаборатории, акты выполненных работ (т.45, стр.108-171).
1.2.2.	услуги смежных сетевых организаций по технологическому присоединению к электрическим сетям		3 087,50	3 087,50	0	расшифровка расходов т.5 стр.9, ОСВ по филиалам т.5 стр.190, обосновывающие документы по 21 заключенному в 20214 г. договору: свод и бухгалтерская расшифровка затрат по сч.20; договор об осуществлении ТПр; акт об осуществлении ТПр либо уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к э/сетям; счет-фактура (т.46).
1.2.3.	приобретение земельных участков под электросетевыми объектами, не предусмотренное в ИПР		60,2	0	-60,2	расшифровка расходов т.5 стр.9, обосновывающие документы: свод затрат по приобретению земельных участков с реквизитами договоров купли-продажи; пояснительная записка; реестр выписок из ЕГРН за 2004-2023 гг., отдельно за 2024 г. (т.45 стр.172-233).

Заемные средства

Территориальной сетевой организацией предоставлены обосновывающие материалы в том 42.
Расчет процентов по кредитам производился за 2024 год следующим образом

Расчет процентов за 2024 год.

Наименование	янв.24	фев.24	мар.24	апр.24	май.24	июн.24	Всего за 1 полугодие 2024	июл.24	авг.24	сен.24	окт.24	ноя.24	дек.24	Всего 2 полугодие 2024	Всего 2024г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Всего поступления	724 166 056,73	799 512 046,13	751 133 776,13	698 730 835,20	656 090 549,77	577 455 344,52	4 207 088 608,48	586 267 858,88	633 317 041,78	627 288 073,39	772 309 477,60	818 612 941,87	825 673 490,61	4 263 468 884,13	8 470 557 492,61
Услуги по передаче электроэнергии	674 082 486,41	741 030 863,50	698 030 851,39	660 075 420,19	602 322 119,96	533 040 204,61	3 908 581 946,06	513 263 707,58	570 846 846,35	563 406 705,44	726 925 625,91	785 040 631,19	748 696 419,00	3 908 179 935,47	7 816 761 881,53
Прочие (операционные) доходы	7 114 284,58	7 384 178,89	6 140 326,26	7 409 272,65	6 624 141,33	3 957 109,08	38 629 312,79	3 986 275,73	3 114 689,69	6 815 084,21	7 027 302,22	6 980 496,45	9 367 155,94	37 291 004,24	75 920 317,03
Тех присоединение и прочая деятельность	42 969 285,74	51 097 003,74	46 962 598,48	31 246 142,36	47 144 288,48	40 458 030,83	259 877 349,63	69 017 875,57	59 355 505,74	57 066 283,74	38 356 549,47	26 591 814,23	67 609 915,67	317 997 944,42	577 875 294,05
Всего расходы	692 151 535,63	648 439 569,59	784 360 396,11	494 015 350,48	1 026 030 469,41	693 998 483,12	4 338 995 804,34	780 952 200,48	690 559 994,45	725 486 697,35	1 024 235 005,52	693 613 133,24	826 972 817,40	4 741 819 848,44	9 080 815 652,78

Наименование	янв.24	фев.24	мар.24	апр.24	май.24	июн.24	Всего за 1 полугодие 2024	июл.24	авг.24	сен.24	окт.24	ноя.24	дек.24	Всего 2 полугодие 2024	Всего 2024г.
Расходы по основной деятельности	656 861 415,26	610 808 883,85	728 918 616,36	450 321 938,19	965 072 911,92	624 166 202,05	4 036 149 967,63	685 928 725,94	648 146 287,03	662 537 927,09	986 358 344,41	657 586 551,75	772 833 842,50	4 413 391 678,72	8 449 541 646,35
Расходы по тех присоединению льготников	35 290 120,37	37 630 685,74	55 441 779,75	43 693 412,29	60 957 557,49	69 832 281,07	302 845 836,71	95 023 474,54	42 413 707,42	62 948 770,26	37 876 661,11	36 026 581,49	54 138 974,90	328 428 169,72	631 274 006,43
Избыток (+) / недостаток (-)	32 014 521,10	151 072 476,54	-33 226 619,98	204 715 484,72	-369 939 919,64	-116 543 138,60	-131 907 195,86	-194 684 341,60	-57 242 952,67	-98 198 623,96	-251 925 527,92	124 999 808,63	-1 299 326,79	-478 350 964,31	-610 258 160,17
	32 014 521,10	151 072 476,54	-33 226 619,98	204 715 484,72	-369 939 919,64	-116 543 138,60	-131 907 195,86	-194 684 341,60	-57 242 952,67	-98 198 623,96	-251 925 527,92	124 999 808,63	-1 299 326,79	-478 350 964,31	-610 258 160,17
Получение и гашение кредитных средств в 2024 г.															
Долг по кредиту на начало периода	4 130 133 386,04	4 130 133 386,04	4 130 133 386,04	4 130 133 386,04	4 130 133 386,04	4 096 133 386,04	4 130 133 386,04	4 101 133 386,04	4 322 633 386,04	4 485 633 386,04	4 535 633 386,04	4 835 633 386,04	4 835 633 386,04	4 101 133 386,04	4 130 133 386,04
Получено кредитных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000 000,00	5 000 000,00	230 000 000,00	707 600 000,00	350 000 000,00	300 000 000,00	0,00	0,00	1 587 600 000,00	1 592 600 000,00
Гашение кредитных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	34 000 000,00	0,00	34 000 000,00	8 500 000,00	544 600 000,00	300 000 000,00	0,00	0,00	0,00	853 100 000,00	887 100 000,00
Гашение (+), увеличение кредита (-)	0,00	0,00	0,00	0,00	34 000 000,00	-5 000 000,00	29 000 000,00	-221 500 000,00	-163 000 000,00	-50 000 000,00	-300 000 000,00	0,00	0,00	-734 500 000,00	-705 500 000,00

Наименование	январь.24	февр.24	мар.24	апр.24	май.24	июнь.24	Всего за 1 полугодие 2024	июль.24	авг.24	сентя.24	окт.24	ноя.24	дека.24	Всего 2 полугодие 2024	Всего 2024г.
Долг по кредиту на конец периода	4 130 133 386,04	4 130 133 386,04	4 130 133 386,04	4 130 133 386,04	4 096 133 386,04	4 101 133 386,04	4 101 133 386,04	4 322 633 386,04	4 485 633 386,04	4 535 633 386,04	4 835 633 386,04	4 835 633 386,04	4 835 633 386,04	4 835 633 386,04	4 835 633 386,04
Ставка по кредитам сред. %	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,50	15,08	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	16,04
Проценты по кредитам начисленные (%)	52 473 006,10	49 087 651,01	52 473 006,10	50 780 328,55	52 250 055,28	50 362 295,77	307 426 342,81	52 064 399,53	54 952 445,97	62 361 339,47	63 276 571,68	65 571 721,97	67 757 445,99	365 983 924,61	673 410 267,42
Размер ключевой ставки (%)	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00		18,00	18,00	19,00	21,00	21,00	21,00		
Расчет средневзвешанной фактической ставки %	0,1496	0,1549	0,1546	0,1547	0,1552	0,1546		0,1465	0,1491	0,1731	0,1592	0,1707	0,1705		
Избыток недостаток 2024 года	32 014 521,10	151 072 476,54	-33 226 619,98	204 715 484,72	-369 939 919,64	-116 543 138,60		-194 684 341,60	57242952,6 7	-98 198 623,96	251925527, 9	124 999 808,63	-1 299 326,79	-610 258 160,17	
Количество дней в месяце	31	28	30	29	30	29		30	30	29	30	29	30		
% за 2024 год		21 145 230,35	-4 248 737,87	23 524 174,51	-37 875 781,78	-10 421 713,19		-14 970 389,05	-3 659 871,22	-5 005 753,63	-9 685 995,12	3 185 982,76	-16 839,21		-38 029 693,44

Расчет средневзвешенной процентной ставки представлен в таблице 37

Таблица 37

Расчет Средневзвешенной ключевая ставка ЦБ, %

Наименование	количество дней	%
28.10.2024-31.12.2024	64	21%
16.09.2024-27.10.2024	41	19%
29.07.2024-15.09.2024	48	18%
01.01.2024 - 28.07.2024	209	16%
Итого	362	17%

Заключение по фактическим расходам ООО «КЭНК» на замену приборов учета электрической энергии, трансформаторов тока и напряжения в 2024 году.

В соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»: коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках и в целях оказания коммунальных услуг по электроснабжению обеспечивают гарантирующие поставщики и сетевые организации с применением приборов учета электрической энергии в соответствии с правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, установленными в соответствии с жилищным законодательством, правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках. Также согласно пункту 3 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»: расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Для подтверждения экономической обоснованности фактических затрат организации по замене приборов учета электрической энергии, трансформаторов тока и напряжения за 2024 год размере **138 005,56** тыс. руб, в связи с истечением срока поверки или с выходом из строя у потребителей, организация представила:

- сводный отчет о фактических затратах по установке приборов учета, согласно ФЗ от 27.12.2018 №522 за 2024 год (с указанием абонентов, адресов установки, причин установки ПУ);
 - акты забраковки приборов учета;
 - акты приемки выполненных работ;
 - акты допуска приборов учета в эксплуатацию;
 - карточки по сч.20.
- (Том 47 – 198 тарифной заявки).

Эксперты, рассмотрев представленные документы, считают, что данные расходы в размере **138 005,56** являются экономически обоснованными и должны быть учтены при расчете НВВ компании на 2026 год, в части коэффициента ΔU .

Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования

В соответствии с действующим законодательством органы регулирования проводят анализ расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и принимают меры, предусмотренные пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а также при наличии результатов контрольных мероприятий, проведенных в текущем периоде регулирования, органами, осуществляющими контроль (надзор) в области электроэнергетики, соответствующим образом учитывают эти результаты.

Предприятием представлен отчет о фактически понесенных расходах в 2023 году. Экспертами проведен анализ расходов с целью определения их экономической обоснованности и исполнения требований, предусмотренных пунктом 7 Основ ценообразования.

Согласно п.11 Методических указаний B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования. Указанные расходы определяются по формуле:

$$B_i = B_i^{\text{искл}} \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{\text{коррИП}} + B_i^{\text{учит}}. (3).$$

Всего корректировка по формулам МУ 98 составила (таблица 38,39,40,41)

Таблица 38

Корректировка Методические указания 98- э

Показатели		ПП	учтено	откл
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	ΔPP_i	295 500,46	72 489,58	-223 010,88

Показатели		ПП	учтено	откл
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	ΔHP_i	1 361 503,37	20 111,95	-1 341 391,42
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	-119 382,02	-119 382,02	0,00
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	ΔHVB_i^{cod} B_i^{ind}	-76 761,10	-76 761,11	-0,01
Итого выпадающие		1 460 860,71	-103 541,60	
корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$	-472 082,07	-492 200,00	
Выпадающие расходы с предыдущего периода	$B_i^{распред}$	7907782,54	8 698 458	
Корректировка фактических расходов на выполнение обязанностей по обеспечению коммерческого учета э/энергии (мощности), предусмотренных п.5 ст.37 ФЗ от 26.03.2003 №35-ФЗ	У	-127 770,07	-127 770,07	0,00
реконструкция тп		71813,562	71 982,19	71 982,19
Корректировка Ремонтной прогаммы за 2024 год		0,00	-126 823,33	
ИПЦ 2025 г		9%	5,8%	
ИПЦ 2026 г		5,40%	5,10%	
Итого выпадающие 2024			-865 495,63	
Выпадающие с предыдущих периодов (с ИПЦ 5,1%)			9 142 079,36	
ИТОГО по формуле 3 МУ 98-Э	Bi		8 276 583,72	
Учтено			661 225,00	
Остаток			7 615 358,72	

Таблица 39

Расчет корректировки подконтрольных расходов

Показатели	ед.изм.	значение
Базовый уровень подконтрольных в 2020 г	тыс.руб.	2 701 912,21
ИПЦ 2020 план	Кэф-т	3,0%
ИПЦ 2020 Факт	Кэф-т	3,4%
Коэффициент индексации факт 2021	Кэф-т	1,0726
Коэффициент индексации факт 2022	Кэф-т	1,0995
Коэффициент индексации факт 2023	Кэф-т	1,0369
Коэффициент индексации факт 2024	Кэф-т	1,0074

Показатели	ед.изм.	значение
Подконтрольные установленные i-2	тыс.руб.	3 268 795,93
Корректировка подконтрольных расходов	тыс.руб.	72 489,58

Таблица 40

Расчет корректировки неподконтрольных расходов

№ п.п.	Наименование показателей	Ед.изм.	По расчету Общества		
			Утвержденный РЭК план на 2024 год (на 17.06.2025, согласно Постановления РЭК Кузбасса от 17.06.2025 № 180)	Факт 2024 года	отклонение
1	2	3	4	5	6
2. Расчет неподконтрольных расходов			2 471 835,34	2 491 947,29	20 111,95
2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	5 111,58	5 037,93	-73,65
2.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	30 215,00	29 335,67	-879,33
2.3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	24 974,96	24 937,48	-37,48
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	615 140,42	488 678,37	-126 462,05
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс. руб.	154 330,26	187 496,01	33 165,75
2.5.1.	<i>налог на землю</i>	тыс. руб.	1 032,49	1 062,30	29,81
2.5.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс. руб.	149 414,28	167 593,26	18 178,98
2.5.3.	<i>прочие налоги</i>	тыс. руб.	3 883,49	18 840,45	14 956,96
	<i>- налог транспортный</i>	тыс. руб.	3 701,39	3 620,73	-80,66
	<i>- плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)</i>	тыс. руб.	182,10	196,04	13,94
	<i>- другие обязательные платежи (гос. пошлины, согласно главы 25.3. Налогового кодекса РФ)</i>	тыс. руб.	0,00	15 023,69	15 023,69
2.6.	Отчисления на страховые взносы	тыс. руб.	784 122,44	721 159,00	-62 963,44
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 223,10	49 978,68	47 755,58
2.7.1.	Операционные расходы (со счета 91), в том числе:	тыс. руб.	0,00	49 978,68	49 978,68
	проценты, уплачиваемые организацией за предоставление ей в пользование денежных средств (кредитов, займов)	тыс. руб.		38 029,69	38 029,69
	расходы по услугам банков (РКО, инкассация и др.)	тыс. руб.	2 223,10	3 750,75	1 527,65
	создание резерва по сомнительным долгам, возникшим в связи с выполнением работ, оказанием услуг	тыс. руб.			0,00
	списание основных средств с баланса по причине износа	тыс. руб.			0,00
2.7.2.	Расходы не предусмотренные в плане НВВ на 2024 г., в том числе:	тыс. руб.	0,00		0,00
	услуги по тех.освидетельствованию энергообъектов	тыс. руб.	0	5 110,74	5 110,74
	услуги смежных сетевых организаций по технологическому присоединению к электрическим сетям	тыс. руб.	0	3 087,50	3 087,50
	приобретение земельных участков под электросетевыми объектами, не предусмотренное в ИПР	тыс. руб.	0		0,00

№ п.п.	Наименование показателей	Ед.изм.	По расчету Общества		
			Утвержденный РЭК план на 2024 год (на 17.06.2025, согласно Постановления РЭК Кузбасса от 17.06.2025 № 180)	Факт 2024 года	отклонение
2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	21 041,02	21 041,02
2.9.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	722 988,54	782 711,58	59 723,04
	УСЛУГИ ТСО		132 729,04	181 571,55	48 842,51

Таблица 41

Расчет корректировка Полезного отпуска

Наименование, 2024 год	Показатели	Ед. изм	Сумма
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2. Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий	Π_{i-2}^{Φ}	тыс. кВтч	191 421,59
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;	N_{i-2}	%	7,560%
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулируемыми органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп.\Phi}$	тыс.кВтч	2 818 954,71
плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулируемыми органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{опт.пл.}$	тыс.кВтч	2 776 183,90
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$\mathcal{C}_{i-2}^{\Phi}$	руб./тыс.кВт.ч.	3 308,95
прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;	$\mathcal{C}_{i-2}$	руб./тыс.кВт.ч.	3 594,12
Корректировка по потерям		тыс.руб.	-119 382,02

**Расчет корректировки необходимой валовой выручки
(корректировка по выручке)**

-необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, установленная на год (i-2)	тыс. руб.	6 000 419,05
- необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год (i-2)	тыс. руб.	754 333,02
- фактический объем выручки за услуги по передаче э/э за год i-2, определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче э/э и фактических объемов оказанных услуг за вычетом расходов на оплату услуг по передаче э/э, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемых исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями	тыс. руб.	6 831 513,18
Итого	тыс. руб.	-76 761,11

Таблица 43

Расшифровка поступлений и оплаты со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам

Наименование ТСО	1 полугодие 2024-факт						2 полугодие 2024-факт						того за год
	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/По ступление	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Пост упление	
			Одноставо чный, руб./кВт*ч	Двуставочный					Одноставочн ый, руб./кВт*ч	Двуставочный			
	Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт		Ставка на содержани е, тыс.руб./М Вт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./М Вт*ч		Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт		Ставка на содержание, тыс.руб./МВт* мес	Ставка на потери, тыс.руб. /МВт*ч		
«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	-65 216,01	-21,79	0,85920	355,15290	0,14349	-56 033,38	-61 477,71	-20,68	0,88482	370,10253	0,14776	-54 396,45	-110 429,82
«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	97 372,97	26,30	4,62233	2333,11530	0,77193	450 089,57	96 637,39	26,02	4,76409	2 463,58170	0,79560	460 389,26	910 478,83
ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	-988 332,128	-262,98	0,01000	5,01080	0,00167	-9 883,32	-962 464,00	-260,91	0,01000	5,06549	0,00167	-9 624,64	-19 507,96
«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	49,22	0,02	0,01000	0,56529	0,00167	0,49	0,00	-0,02	0,01000	0,67234	0,00167	0,00	0,49
«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	-16 441,11	-4,26	0,01000	5,01325	0,00167	-164,41	-31 778,747	-4,250	1,54320	5,06576	0,00167	-49 040,96	-49 205,37
«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	-55 565,000	-14,912	0,01000	4,99477	0,00167	-555,65	-52 133,000	-14,590	0,01000	5,07952	0,00167	-521,33	-1 076,98

Наименование ТСО	1 полугодие 2024-факт						2 полугодие 2024-факт						того за год
	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф		Оплата/Поступление	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф		Оплата/Поступление			
			Одноставочный, руб./кВт*ч	Двуставочный				Одноставочный, руб./кВт*ч	Двуставочный				
	Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт		Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт*ч		Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт		Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт*ч		
«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	-4 296,760	-1,072	0,01000	5,00988	0,00167	-42,97	-1 062,992	-0,300	0,01000	5,06805	0,00167	-10,63	-53,60
«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	-67 334,799	-18,797	0,01000	5,01150	0,00167	-673,35	-62 446,402	-17,619	0,01000	5,06582	0,00167	-624,46	-1 297,81
«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	2 043,777	0,397	22,15329	10 984,31326	3,69960	45 276,38	2 132,216	0,414	22,84673	11 447,47062	3,81540	48 714,15	93 990,53
«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	589,250	0,231	0,50599	121,64105	0,08450	298,15	419,900	0,166	0,51928	127,24946	0,08672	218,05	516,20
«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	16 740,380	3,832	13,17861	7 995,84207	2,20083	220 614,88	21 830,034	3,741	13,57706	8 320,89847	2,26737	296 387,76	517 002,64
«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	10 634,660	2,565	2,83449	3 233,57939	1,14320	30 143,84	9 489,186	2,357	2,81925	3 260,63857	1,14320	26 752,39	56 896,23
«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	83 569,201	18,482	2,68727	3 533,88455	0,97551	224 573,01	79 772,052	-17,727	2,49516	3 595,46302	1,00442	199 044,03	423 617,04
Итого поступление от ТСО	-986 186,3500	-271,9790		1 182 098,00		970 996,31	-961 082,0720	-303,4020		823 899,79		1 031 505,64	2 002 501,96
Итого отдача в ТСО			970 996,31			-67 353,07			1 031 505,64			-114 218,47	-181 571,55

Таблица 44

Тарифной выручки по единым котловым тарифам за 2024 год

Наименование ТСО		«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)														
Показатель		1 полугодие 2024					2 полугодие 2024					2024 год				
НВВ ТСО		3 375 915,14					3 378 836,93					6 754 752,07				
Затраты ТСО на содержание		3 000 133,62					3 000 285,43					6 000 419,05				
Затраты ТСО на потери		375 781,52					378 551,50					754 333,02				
Затраты ТСО на ФСК		2 479,89					2 631,69					5 111,58				
Полезный отпуск ТСО																
		ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Население		0,0000	0,0000	0,0000	644,1134	644,1134	0,0000	0,0000	0,0000	608,3110	608,3110	0,0000	0,0000	0,0000	1252,4244	1252,4244
с 0,7, тыс.МВт*ч		0,0000	0,0000	0,0000	603,6059	603,6059	0,0000	0,0000	0,0000	571,9450	571,9450	0,0000	0,0000	0,0000	1171,2531	1171,2531
без 0,7, тыс.МВт*ч		0,0000	0,0000	0,0000	40,5075	40,5075	0,0000	0,0000	0,0000	36,3660	36,3660	0,0000	0,0000	0,0000	76,8735	76,8735
Прочие		126,7666	5,9526	370,6008	144,8879	648,2079	128,6148	4,9787	332,9302	138,5723	605,0959	255,3814	10,9313	703,5309	283,4602	253,3038
Одноставочные		20,3632	4,3155	230,9700	112,4860	368,1347	19,1893	3,8769	214,6960	109,7178	347,4800	39,5525	8,1924	445,6660	222,2038	715,6147
электроэнергия, тыс. МВт*ч		20,3632	4,3155	230,9700	112,4860	368,1347	19,1893	3,8769	214,6960	109,7178	347,4800	39,5525	8,1924	445,6660	222,2038	715,6147
мощность, МВт		5,722	1,213	68,542	25,970	101,447	5,319	1,075	58,918	22,803	88,115	5,5205	1,1440	63,7300	24,3868	94,7813
Двуставочные		106,4035	1,6371	139,6308	32,4019	280,0732	109,4255	1,1018	118,2342	28,8545	257,6159	215,8289	2,7389	257,8649	61,2564	537,6891
Двуставочные без ГН		106,4035	1,6371	139,6308	32,4019	280,0732	109,4255	1,1018	118,2342	28,8545	257,6159	215,8289	2,7389	257,8649	61,2564	537,6891
электроэнергия, тыс.МВт*ч		106,4035	1,6371	139,6308	32,4019	280,0732	109,4255	1,1018	118,2342	28,8545	257,6159	215,8289	2,7389	257,8649	61,2564	537,6891
мощность, МВт		30,2657	0,3838	35,3535	8,2832	74,2862	29,9815	0,2567	29,6803	7,2812	67,1997	30,1236	0,3202	32,5169	7,7822	70,7429
Двуставочные ГН		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
электроэнергия, МВт*ч						0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
мощность, МВт						0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Собственные нужды ЭСО, МВт*ч				2,3640		0,0000			2,1525		0,0000	0,0000	0,0000	4,5165	0,0000	4,5165
Итого, тыс.МВт*ч		126,7666	5,9526	370,6008	789,0013	292,3213	128,6148	4,9787	332,9302	746,8833	1213,4069 07	255,3814	10,9313	703,5309	1535,8846	2505,7282
Потери, тыс.МВт*ч		1,4929	2,5579	40,8931	40,2183	85,1622	1,8628	3,1916	51,0244	50,1806	106,2594	3,3556	5,7495	91,9175	90,3989	191,4216

Тарифы															
		ВН	СН1	СН2	НН		ВН	СН1	СН2	НН					
Население															
с 0,7, руб/МВт*ч		1 273,65	1 273,65	1 273,65	1 276,07		1 387,00	1 387,00	1 387,00	1 389,42					
без 0,7, руб/МВт*ч		1 708,19	1 708,19	1 708,19	1 734,39		1 863,64	1 863,64	1 863,64	1 889,82					
Прочие															
Одноставочные															
электроэнергия, руб/МВт*ч		1 839,18	2 242,31	2 516,59	4 034,47		1 995,23	2 433,17	2 762,96	4 429,45					
мощность, руб/МВт.мес															
Двуставочные															
Двуставочные без ГН															
электроэнергия, руб/МВт.ч		98,17	147,19	273,61	719,83		106,99	160,42	298,21	784,55					
мощность, руб/МВт.мес		948 676,65	1 130 387,51	1 156 523,54	1 243 298,60		1 023 546,21	1 185 719,98	1 270 903,71	1 403 538,42					
Выручка ТСО															
Население	0,00	0,00	0,00	840 499,17	840 499,17	0,00	0,00	0,00	863 394,52	863 394,52	0,00	0,00	0,00	1 703 893,70	1 703 893,70
с 0,7, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	770 243,41	770 243,41	0,00	0,00	0,00	794 669,31	794 669,31	0,00	0,00	0,00	1 564 912,72	1 564 912,72
без 0,7, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	70 255,76	70 255,76	0,00	0,00	0,00	68 725,22	68 725,22	0,00	0,00	0,00	138 980,98	138 980,98
Прочие	220 170,71	12 520,97	864 783,36	538 935,94	1 636 410,99	234 119,21	11 435,82	854 780,14	569 943,75	1 670 278,93	454 289,92	23 956,79	1 719 563,50	1 108 879,69	3 306 689,91
Из расчета по двуставочному тарифу															
электроэнергия, тыс.руб.	47 896,73	9 917,71	619 460,43	477 145,25	1 154 420,11	49 994,50	9 609,82	628 455,07	508 627,37	1 196 686,76	97 891,23	19 527,52	1 247 915,50	985 772,61	2 351 106,87
мощность, тыс.руб.	172 273,99	2 603,26	245 322,93	481 61 790,70	990,87	184 124,70	1 826,01	226 325,07	473 61 316,38	356 592,17	4 398,69	471 429,27	123 648,00	955 107,08	583,04
Итого, тыс.руб.	220 170,71	12 520,97	864 783,36	1 379 435,12	2 476 910,16	234 119,21	11 435,82	854 780,14	1 433 338,28	2 533 673,45	454 289,92	23 956,79	1 719 563,50	2 812 773,39	5 010 583,61
Выручка от других ТСО, тыс.руб.											2 002 501,96				
Оплата в другие ТСО, тыс.руб.											-181 571,55				
Избыток/недостаток, тыс.руб.											-76 761,95				

Расходы, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2024 год

Экспертиза материалов филиала ООО «Кузбасская энергосетевая компания» по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2024 год

Экспертиза выполнена по результатам анализа документальной и технико-экономической обоснованности размера расходов согласно абзацу седьмому пункта 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования) при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Так, в соответствии с абзацем двенадцатым пункта 87 Основ ценообразования регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Указанное относится, в том числе и к утверждению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в соответствии с разделом III Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861.

Организация письмом от 29.04.2025 № 26/ОТП-12/3014 представила в РЭК Кузбасса отчет и документы по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2024 год на сумму **71 982,19** тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Для подтверждения величины расходов организация представила:

- отчет по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2024 год;
- Заявки на присоединение энергопринимающих устройств потребителей;
- Договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия;
- Проектно-сметную документацию;
- Акты о выполнении технических условий;
- Акты об осуществлении технологического присоединения;
- Акты приемки основного средства ОС-1;
- Акты приемки выполненных работ КС-2 (ОС-3);
- Схемы, включающие вновь построенный объект, утвержденные техническим руководителем;
- Документы, подтверждающие необходимость реконструкции объектов;
- Оборотно-сальдовую ведомость по счету 01 за 2024 год.

После анализа представленных документов, в части подтверждения стоимости реконструируемых объектов, экспертная группа считает документально обоснованными фактические капитальные вложения по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2024 год, на сумму **71 982,19** тыс. руб.

Заключение РЭК Кузбасса по результатам анализа технико-экономической обоснованности инвестиционных проектов, включенных в отчет о выполнении инвестиционной программы ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) за 2024 год.

Настоящее заключение выполнено в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

- постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- постановлением Правительства РФ от 30.04.2013 № 382 «О проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов с государственным участием и о внесении изменений в некоторые акты»;
- приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»;
- приказом Министерства финансов РФ от 17.09.2020 № 204н «Об утверждении Федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения».

Параметры инвестиционной программы

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – РЭК) от 30.11.2024 № 449 «Об утверждении инвестиционной программы

ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) на период 2024 - 2029 гг.» утверждена инвестиционная программа ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) на период 2024 - 2029 гг.

Предусмотренная вышеуказанной программой стоимость капитальных вложений на 2024 год составляет 722 989 тыс. руб. без НДС.

Источником финансирования утвержденной на 2024 год инвестиционной программы является: амортизационные отчисления.

В таблице 1 представлены инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной инвестиционной программы ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) на 2024 год.

Таблица 45

Инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной программы на 2024 год

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Капитальные вложения на 2024 год, млн. руб. (без НДС)
			План
1	2	3	4
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	722 989
1	Реконструкция объекта: "Сооружение линейное электротехническое: ЛЭП-6 кВ Ф-6-43, Ф-6-47- "Насосная, 4-й клоч," ИНВ. ЦОО 18493, пгт. Шереметь" (Монтаж 4КЛ-6 кВ)	N_Таш\РТТ\КЛ\0203	7 588,681

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Капитальные вложения на 2024 год, млн. руб. (без НДС)
			План
1	2	3	4
2	Реконструкция объекта: "Сооружение ЦРП-1 (Сооружение)" (Замена корпуса и электрооборудования)	N_Таш\РТП\ЦРП0313	23 868,737
3	Реконструкция объекта: Реконструкция ПС 35/6 кВ "Спортивная" (Монтаж двух трансформаторов 10 МВА взамен двух существующих 6,3 МВА)	N_Таш\РТП\ПС0246	37 818,904
4	Реконструкция КТП-245	J_АС\Р\ТП0050	1 038,255
5	Реконструкция КТП-247	J_АС\Р\ТП0051	1 287,283
6	Реконструкция КТП-248	J_АС\Р\ТП0052	1 756,958
7	Реконструкция МТП-281	J_АС\Р\ТП0054	804,303
8	Реконструкция КТП-285	J_АС\Р\ТП0057	1 968,029
9	Реконструкция КТП-286	J_АС\Р\ТП0058	840,123
10	Реконструкция МТП-287	J_АС\Р\ТП0059	1 117,715
11	Реконструкция ТП-299	J_БР\ТП0010	1 785,303
12	Реконструкция ТП № 629	J_БР\ТП0011	1 253,110
13	Реконструкция ТП № 508	J_БР\ТП0012	1 626,283
14	Реконструкция ТП № 278	L_БР\ТП0003	1 158,123
15	Реконструкция ТП № 55	L_БР\ТП0004	1 487,766
16	Реконструкция ТП № 321	L_БР\ТП0007	811,019
17	Реконструкция МТП 1-4	J_Ижм\Р\ТП0004	885,626
18	Реконструкция МТП 4-10	J_Ижм\Р\ТП0005	937,764
19	Реконструкция КТП 1-12	J_Ижм\Р\ТП0006	898,963
20	Реконструкция КТП-К-35 СНТ "Уголек"	J_КР\ТП0008	606,198
21	Реконструкция КТП №348	J_Кр\Р\ТП0011	1 548,302
22	Реконструкция ТП №3К, д.Каменка	J_ПРМ\Р\ТП0008	714,683
23	Реконструкция ТП №25	J_ПРМ\Р\ТП0010	1 211,653
24	Реконструкция ТП №226, ст.Падунская	J_ПРМ\Р\ТП0013	801,366
25	Реконструкция ТП-101 "Шевцовой"	J_Таш\Р\ТП0013	1,365
26	Реконструкция ТП-102 "Больница"	J_Таш\Р\ТП0014	1,648
27	Реконструкция ТП-103 "Дунаевского"	J_Таш\Р\ТП0015	1 260,000
28	Реконструкция ТП-107 "Космодемьянской"	J_Таш\Р\ТП0016	1 063,333
29	Реконструкция ТП-109 "Нижняя Заречная"	J_Таш\Р\ТП0017	861,667
30	Реконструкция ТП-110 "Верхняя Заречная"	J_Таш\Р\ТП0018	1 444,167
31	Реконструкция ТП-26 "Ломоносова"	J_Таш\Р\ТП0020	1 749,167
32	Реконструкция МТП-76 "Левитана"	J_Таш\Р\ТП0021	0,822
33	Реконструкция ТП-П-70	J_Тис\Р\ТП0012	703,466
34	Реконструкция ТП-10, пгт. Комсомольск	J_Тис\Р\ТП0014	745,961
35	Реконструкция ТП-14, пгт. Комсомольск	J_Тис\Р\ТП0015	1 118,110
36	Реконструкция ТП-6, пгт. Комсомольск	J_Тис\Р\ТП0016	833,594
37	Реконструкция ТП-3, п. Берикүльский	J_Тис\Р\ТП0017	737,575
38	Реконструкция ТП-4, п. Берикүльский	J_Тис\Р\ТП0018	700,982
39	Реконструкция ТП-5, п. Берикүльский	J_Тис\Р\ТП0019	1 277,995
40	Реконструкция ТП-6, п. Берикүльский	J_Тис\Р\ТП0020	752,113
41	Реконструкция КТП-43	J_ТП\Р\ТП0008	841,443
42	Реконструкция КТП № 1 СНТ "Русское поле" 160 кВА	J_ТП\Р\ТП0009	593,204
43	Реконструкция КТП № 2 СНТ "Русское поле" 100 кВА	J_ТП\Р\ТП0010	584,515
44	Реконструкция КТП № 1 СНТ "Весна" 160 кВА	J_ТП\Р\ТП0011	666,217
45	Реконструкция КТП-276П-10/0,4 кВ	J_ТП\Р\ТП0012	525,347
46	Реконструкция ТП-7	J_Тяж\Р\ТП0002	1 410,085
47	Реконструкция ТП-309	J_Тяж\Р\ТП0003	1 237,269
48	Реконструкция МТП № 140	J_ЧР\ТП0005	1 503,891
49	Реконструкция МТП № 142	J_ЧР\ТП0006	1 087,093
50	Реконструкция ТП-184 г. Мыски	O_ОР\ТП0001	362,476
51	Реконструкция МТП № 147	J_ЧР\ТП0007	893,565
52	Реконструкция КТП-16	J_ЯР\ТП0005	1 788,328
53	Реконструкция КТП-17	J_ЯР\ТП0006	1 563,518
54	Реконструкция КТП-21	J_ЯР\ТП0007	1 465,730
55	Реконструкция ТП-37	J_Мс\Р\ТП0006	950,210
56	Реконструкция ТП-76	J_Мс\Р\ТП0007	937,572
57	Реконструкция КТП-289	J_АС\Р\ТП0070	50,999
58	Реконструкция КТП-ЛПДС	J_АС\Р\ТП0073	50,999
59	Реконструкция КТП-86	J_БР\ТП0024	130,833
60	Реконструкция КТП-211	J_БР\ТП0025	99,167
61	Реконструкция КТП-65	J_Гур\Р\ТП0019	99,140
62	Реконструкция МТП №48	J_Кр\Р\ТП0015	62,608
63	Реконструкция ТП-МЖК	J_ТГ\Р\ТП0010	93,250
64	Реконструкция ТП-59 "Циолковского"	J_Таш\Р\ТП0038	62,042
65	Реконструкция ТП-35 "Ключевая", п. Ключевой.	J_Таш\Р\ТП0039	61,871
66	Реконструкция ТП-44 "Чушла", п. Чушла.	J_Таш\Р\ТП0040	61,871
67	Реконструкция ТП-80, (дисп. наимен. МТП-80 "Габовск"), п. Габовск, пгт. Каз	J_Таш\Р\ТП0041	61,871
68	Реконструкция ТП-82 "Школа", п. Алтамаш.	J_Таш\Р\ТП0042	61,871
69	Реконструкция МТП-83 "Центральная", п. Алтамаш.	J_Таш\Р\ТП0043	61,871

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Капитальные вложения на 2024 год, млн. руб. (без НДС)
			План
1	2	3	4
70	Реконструкция МТП-160 (диспет. наимен. МТП-98 "Арефьева")	J Таш\Р\ТП\0044	61,871
71	Реконструкция ТП-11, пгт. Комсомольск	J Тис\Р\ТП\0022	57,882
72	Реконструкция ТП-1, п. Беркульский	J Тис\Р\ТП\0024	57,882
73	Реконструкция ТП-204	J Тяж\Р\ТП\0006	61,698
74	Реконструкция ТП-10	J Тяж\Р\ТП\0007	61,698
75	Реконструкция ТП-17	J Тяж\Р\ТП\0008	57,882
76	Реконструкция ТП-36	J Тяж\Р\ТП\0010	57,882
77	Реконструкция ТП "Дом Сибири"	J НК\Р\ТП\0006	62,018
78	Реконструкция КТП - "Насосная"	J НК\Р\ТП\0008	81,859
79	Реконструкция КТП - "Титан"	J НК\Р\ТП\0009	81,859
80	Реконструкция КТП - "Столовая"	J НК\Р\ТП\0010	81,859
81	Реконструкция ТП-308	L НК\Р\ТП\0002	1 713,777
82	Реконструкция ТП-329	M БР\ТП\0001	1 249,943
83	Реконструкция ТП-791	M БР\ТП\0002	1 649,463
84	Реконструкция КТП №131	J Гур\Р\ТП\0025	1 253,343
85	Реконструкция КТП №503	J Гур\Р\ТП\0026	1 258,229
86	Реконструкция КТП №5	J Гур\Р\ТП\0027	1 336,123
87	Реконструкция КТП № 44	M Гур\Р\ТП\0001	1 258,229
88	Реконструкция ТП № 72	M Гур\Р\ТП\0002	1 256,712
89	Реконструкция ТП № 12	M Гур\Р\ТП\0003	1 264,688
90	Реконструкция ТП № 24	M Гур\Р\ТП\0004	1 317,704
91	Реконструкция ТП № 26	M Гур\Р\ТП\0005	1 308,578
92	Реконструкция ТП № 3	M Гур\Р\ТП\0006	1 021,805
93	Реконструкция ТП № 4	M Гур\Р\ТП\0007	1 265,635
94	Реконструкция ТП № 13	M Гур\Р\ТП\0008	1 437,645
95	Реконструкция ТП № 50	M Гур\Р\ТП\0009	1 264,688
96	Реконструкция ТП № 117	M Гур\Р\ТП\0010	1 608,983
97	Реконструкция МТП №70	J Кр\Р\ТП\0020	1 021,383
98	Реконструкция МТП №305	J Кр\Р\ТП\0021	1 021,383
99	Реконструкция МТП №237	J Кр\Р\ТП\0022	1 004,513
100	Реконструкция МТП-34	J МР\ТП\0026	58,996
101	Реконструкция МТП-52	J МР\ТП\0027	58,996
102	Реконструкция МТП-59	J МР\ТП\0029	58,996
103	Реконструкция ТП-209	J ПРКР\ТП\0058	1 263,518
104	Реконструкция ТП-864	M ПРКР\ТП\0001	589,449
105	Реконструкция ТП №49	J ПРМР\ТП\0025	670,453
106	Реконструкция ТП-44	J ТГ\Р\ТП\0014	1 227,542
107	Реконструкция КТП № 1 СНТ "Астра"	J ТП\Р\ТП\0024	593,204
108	Реконструкция КТП № 2 СНТ "Астра"	J ТП\Р\ТП\0025	587,013
109	Реконструкция КТП 160 кВА	J ТП\Р\ТП\0026	587,013
110	Реконструкция КТП № 1 СНТ "Бодрость"	J ТП\Р\ТП\0027	63,069
111	Реконструкция КТП № 2 СНТ "Бодрость"	J ТП\Р\ТП\0028	93,318
112	Реконструкция МТП № 407	J ЧР\ТП\0013	58,996
113	Реконструкция ТП-20	M Яш\Р\ТП\0001	1 790,844
114	Реконструкция ТП-66	N АС\Р\ТП\0001	50,999
115	Реконструкция КТП-42	J БР\ТП\0042	99,140
116	Реконструкция КТП № 617	J БР\ТП\0043	99,140
117	Реконструкция КТП № 617а	J БР\ТП\0044	99,140
118	Реконструкция ТП-25 г. Белово	N БР\ТП\0001	130,833
119	Реконструкция ТП-320 г. Белово	N БР\ТП\0002	130,833
120	Реконструкция ТП № 27 г.Гурьевск	N БР\ТП\0003	130,903
121	Реконструкция ТП № 69 г.Гурьевск	N БР\ТП\0004	130,903
122	Реконструкция ТП № 99 г.Гурьевск	N БР\ТП\0005	99,140
123	Реконструкция ТП № 137 г.Гурьевск	N БР\ТП\0006	130,903
124	Реконструкция ТП № 505 г.Гурьевск	N БР\ТП\0007	130,903
125	Реконструкция ТП № 523 г.Гурьевск	N БР\ТП\0008	130,903
126	Реконструкция ТП № 527 г.Гурьевск	N БР\ТП\0009	130,903
127	Реконструкция ТП № 528 г.Гурьевск	N БР\ТП\0010	130,903
128	Реконструкция ТП № 531 г.Гурьевск	N БР\ТП\0011	130,903
129	Реконструкция ТП № 532 г.Гурьевск	N БР\ТП\0012	99,140
130	Реконструкция ТП № 114 г.Гурьевск	N БР\ТП\0013	61,727
131	Реконструкция ТП № 125 г.Гурьевск	N БР\ТП\0014	61,727
132	Реконструкция ТП № 509 г.Гурьевск	N БР\ТП\0015	61,727
133	Реконструкция ТП № 521 г.Гурьевск	N БР\ТП\0016	61,727
134	Реконструкция КТП №38	J Гур\Р\ТП\0034	130,903
135	Реконструкция МТП №70	J Гур\Р\ТП\0035	99,140
136	Реконструкция МТП №116	J Гур\Р\ТП\0036	99,140
137	Реконструкция КТП-105	J ПРКР\ТП\0067	79,369
138	Реконструкция ТП №26	J ПРМР\ТП\0032	50,999
139	Реконструкция ТП №189	J ПРМР\ТП\0033	50,999
140	Реконструкция КТП № 1 СНТ "Сенильга"	J ТП\Р\ТП\0034	66,121

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Капитальные вложения на 2024 год, млн. руб. (без НДС)
			План
1	2	3	4
141	Реконструкция КТП № 2 СНТ "Сенильга"	J ТПР/ТП0035	174,543
142	Реконструкция ТП-9, пгт. Итатский	J ТяжР/ТП0019	61,698
143	Реконструкция ТП-11, пгт. Итатский	J ТяжР/ТП0020	57,882
144	Реконструкция ТП-12, пгт. Итатский	J ТяжР/ТП0021	57,882
145	Реконструкция ТП-102, пгт. Итатский	J ТяжР/ТП0023	61,698
146	Реконструкция ТП-109, пгт. Итатский	J ТяжР/ТП0025	81,822
147	Реконструкция ТП-166, пгт. Итатский	J ТяжР/ТП0027	61,698
148	Реконструкция ТП-101, пгт. Итатский	N ТисР/ТП0001	61,698
149	Реконструкция ТП-49	J ЮР/ТП0041	197,136
150	Реконструкция объекта: КТП №705 "Дачная", пгт. Шерегеш	O ТамР/ТП0002	3 175,684
151	Реконструкция объекта: КТП №738 "Третья Дачная-2", пгт. Шерегеш	O ТамР/ТП0001	4 593,594
152	Реконструкция ТП-188 г.Юрга	N ЮР/ТП0001	189,045
153	Реконструкция ТП-199 г.Юрга	N ЮР/ТП0002	51,103
154	Техническое перевооружение ТП-102	J АСР/ТП0032	236,748
155	Техническое перевооружение ТП-179	J АСР/ТП0037	236,748
156	Техническое перевооружение ТП-180	J АСР/ТП0038	354,188
157	Техническое перевооружение ТП-186	J АСР/ТП0062	5 523,556
158	Техническое перевооружение ТП-189	J АСР/ТП0063	3 531,416
159	Техническое перевооружение ТП-191	J АСР/ТП0064	4 983,591
160	Техническое перевооружение ТП-194	J АСР/ТП0066	5 220,143
161	Техническое перевооружение ТП № 634	J БР/ТП0019	4 910,355
162	Техническое перевооружение ТП-14	J МР/ТП0011	1 673,788
163	Техническое перевооружение ТП-27	J МР/ТП0012	5 198,004
164	Техническое перевооружение ТП-39	J МР/ТП0013	779,997
165	Техническое перевооружение ТП-43	J МР/ТП0014	1 605,753
166	Техническое перевооружение ТП-16	J МР/ТП0015	1 076,784
167	Техническое перевооружение ТП-54	J ОР/ТП0013	1 292,897
168	Техническое перевооружение ТП-151	J ОР/ТП0016	1 322,771
169	Техническое перевооружение ТП-22	J ПолР/ТП0003	1 804,318
170	Техническое перевооружение ТП-37	J ПолР/ТП0004	1 963,505
171	Техническое перевооружение ТП-123	J ПРКР/ТП0019	3 329,099
172	Техническое перевооружение ТП-126	J ПРКР/ТП0020	2 165,343
173	Техническое перевооружение ТП-241	J ПРКР/ТП0023	1 132,703
174	Техническое перевооружение ТП-253	J ПРКР/ТП0024	5 208,217
175	Техническое перевооружение ТП-553	J ПРКР/ТП0028	4 110,597
176	Техническое перевооружение ТП-711	J ПРКР/ТП0032	3 302,221
177	Техническое перевооружение ТП-892	J ПРКР/ТП0033	4 063,965
178	Техническое перевооружение ТП №38	J ПРМР/ТП0015	1 384,508
179	Техническое перевооружение ТП №73 "1-й участок"	J ТамР/ТП0029	2 369,167
180	Техническое перевооружение ТП-22 "Техникум"	J ТамР/ТП0031	2 495,000
181	Техническое перевооружение: трансформаторная подстанция № 7, с распределительной подстанцией № 3	J НКР/РП0003	11 343,044
182	Техническое перевооружение ТП-11	J АСР/ТП0076	91,618
183	Техническое перевооружение ТП-41	J АСР/ТП0078	56,591
184	Техническое перевооружение ТП-51	J АСР/ТП0079	51,552
185	Техническое перевооружение ТП-58	J АСР/ТП0080	56,591
186	Техническое перевооружение ТП-60	J АСР/ТП0081	56,591
187	Техническое перевооружение ТП-77	J АСР/ТП0083	121,600
188	Техническое перевооружение ТП-78	J АСР/ТП0084	56,591
189	Техническое перевооружение ТП-79	J АСР/ТП0085	61,630
190	Техническое перевооружение ТП-95	J АСР/ТП0089	91,618
191	Техническое перевооружение ТП-99	J АСР/ТП0090	126,639
192	Техническое перевооружение ТП-103	J АСР/ТП0091	61,630
193	Техническое перевооружение ТП-111	J АСР/ТП0094	31,648
194	Техническое перевооружение ТП-112	J КисР/ТП0032	12,369
195	Техническое перевооружение ТП-580	J ПРКР/ТП0044	323,018
196	Техническое перевооружение ТП-667	J ПРКР/ТП0045	181,667
197	Техническое перевооружение ТП-21	J ТГР/ТП0012	61,507
198	Техническое перевооружение ТП-33	J ТГР/ТП0013	36,329
199	Техническое перевооружение трансформаторная подстанция (КТП-1)	J НКР/ТП0011	226,561
200	Техническое перевооружение ТП №35	J НКР/ТП0012	201,628
201	Техническое перевооружение ТП-1 "Стройдвор"	L НКР/ТП0003	91,573
202	Техническое перевооружение ТП № 237	J БР/ТП0034	5 097,293
203	Техническое перевооружение ТП № 645	J БР/ТП0040	1 058,176
204	Техническое перевооружение ТП-35	J ТПР/ТП0032	1 062,153
205	Техническое перевооружение КТПН-50	J ТПР/ТП0033	1 074,802
206	Техническое перевооружение ТП-6	J ЮР/ТП0048	422,808
207	Техническое перевооружение ТП-52	M ЮР/ТП0001	1 003,683
208	Техническое перевооружение ТП № 30	J БР/ТП0047	384,261
209	Техническое перевооружение ТП № 240	J БР/ТП0048	300,323
210	Техническое перевооружение ТП № 351	J БР/ТП0049	205,085

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Капитальные вложения на 2024 год, млн. руб. (без НДС)
			План
1	2	3	4
211	Техническое перевооружение ТП № 345	J БР\ТП\0050	389,302
212	Техническое перевооружение ТП № 783	J БР\ТП\0051	290,242
213	Техническое перевооружение ТП № 785	J БР\ТП\0052	384,262
214	Техническое перевооружение ТП-15	J МР\ТП\0034	181,760
215	Техническое перевооружение ТП-40	J МР\ТП\0035	261,886
216	Техническое перевооружение ТП-41	J МР\ТП\0036	256,847
217	Техническое перевооружение ТП-46	J МР\ТП\0037	261,886
218	Техническое перевооружение ТП-44	J ОР\ТП\0038	275,833
219	Техническое перевооружение ТП-135	J ОР\ТП\0039	275,833
220	Техническое перевооружение ТП-175	J ОР\ТП\0042	315,833
221	Техническое перевооружение ТП - 136	J Пол\Р\ТП\0010	370,368
222	Техническое перевооружение ТП-264	J ПКР\Р\ТП\0073	380,833
223	Техническое перевооружение ТП №474, п.Плотниково	J ПРМ\Р\ТП\0037	221,553
224	Техническое перевооружение ТП-29	J ТП\Р\ТП\0036	86,584
225	Техническое перевооружение ТП-30	J ТП\Р\ТП\0037	86,584
226	Техническое перевооружение ТП-53	J ТП\Р\ТП\0038	273,883
227	Техническое перевооружение ТП-365 г.Юрга	N Ю\Р\ТП\0003	138,578
228	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф.66 от РП-6 до ТП-140	J АС\Р\ЛЭП\0003	1 246,595
229	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф.6-6-РТС (2КЛ-6 кВ - вынос из огорода)	J АС\Р\ЛЭП\0004	1 237,979
230	Реконструкция ЛЭП-10кВ ф.10-8-ТК до КТП-П-8	K К\Р\ЛЭП\0001	930,238
231	Реконструкция ВЛ-6 кВ на КЛ-6кВ Ф-703	K ТГ\Р\ЛЭП\0001	1 959,238
232	Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-6 п. Тажный	K ТГ\Р\ЛЭП\0002	1 737,494
233	Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-6-11-П, п. Макарацкий	J Тис\Р\ЛЭП\0003	3 875,156
234	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.10-5"МЧ"	K ТП\Р\ЛЭП\0001	10 106,160
235	Реконструкция ЛЭП 6 (10) кВ Ф-6-6-МЗ до ТП-20	J Я\Р\ЛЭП\0002	1 514,546
236	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. 6-514-О на КЛ-6 кВ на участке до ТП-86	K Мс\Р\ЛЭП\0001	616,169
237	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.6-7-ГЭС отпайка к МТП-280 (вынос из огорода)	J АС\Р\ЛЭП\0005	185,660
238	Реконструкция ЛЭП 6кВ Ф-704	L ТГ\Р\ЛЭП\0001	130,307
239	Реконструкция ЛЭП 6 кВ ф. 6-8-"Тельбес-1" и №6-21-"Тельбес-2", пгт. Каз.	L Там\Р\ЛЭП\0002	251,992
240	Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-10-6-Т от яч. №6 ПС Тисульская до опоры №1	L Тис\Р\ЛЭП\0001	989,374
241	Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-10-13-А от яч. №13 ПС Тисульская до опоры №1	L_Тис\Р\ЛЭП\0002	1 029,734
242	Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-10-18-Ц от яч. №18 ПС Тисульская до опоры №1	L_Тис\Р\ЛЭП\0003	988,107
243	Реконструкция КРУН-8	J Гур\Р\ТП\0030	929,585
244	Реконструкция ЛЭП- 6кВ Ф-6-10-О	M О\Р\ЛЭП\0001	1 883,653
245	Реконструкция ЛЭП-6 кВ Ф-6-16-Ж	M О\Р\ЛЭП\0002	2 358,028
246	Реконструкция ЯКНО-6У Ф-602	M ТГ\Р\ЛЭП\0002	863,791
247	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф.6-1-ФГ на участке от ПС 35/6 кВ "Физкультурник"	N_АС\Р\ЛЭП\0001	90,278
248	Реконструкция ЛЭП 6кВ до ТП-126 г. Мыски	N О\Р\ЛЭП\0001	81,878
249	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф. 6-5т от РП-6 до ТП-184 г. Мыски	O О\Р\ЛЭП\0001	155,508
250	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф. 6-10т от РП-6 до ТП-184 г. Мыски	O О\Р\ЛЭП\0002	155,508
251	Реконструкция ЛЭП-6кВ ф.29, ф.30 от ПС №6 "Верхняя Островская" до РП-85	O_НК\Р\ЛЭП\0032	874,623
252	Реконструкция ЛЭП-10кВ от ПС 35/10 кВ "Сосновская" до РП-23	O_НК\Р\ЛЭП\0033	1 091,033
253	Реконструкция ЛЭП-6кВ ф.6-33-П, ф.6-14-Ц с ПРП	N ПК\Р\ЛЭП\0001	398,798
254	Реконструкция ЛЭП-10 кВ Ф.10-16 РП г. Топки	N ТП\Р\ЛЭП\0001	79,862
255	Реконструкция ЛЭП-10 кВ Ф.10-9 РП г. Топки	N ТП\Р\ЛЭП\0002	78,257
256	Реконструкция ЛЭП-10 кВ Ф.10-7-24 г. Топки	N ТП\Р\ЛЭП\0003	95,093
257	Реконструкция ЛЭП-10 кВ Ф.10-4К г. Топки	N ТП\Р\ЛЭП\0004	83,602
258	Реконструкция ЛЭП-10 кВ Ф.10-16 г. Топки	N ТП\Р\ЛЭП\0005	91,353
259	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ф.10-11-ТП187 и ф.10-8-ТП142 г. Юрга	N Ю\Р\ЛЭП\0001	78,685
260	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф.6-12-5, ф.6-22-7 г. Юрга	N Ю\Р\ЛЭП\0002	94,729
261	Реконструкция ЛЭП 6 кВ ф.6-10-У г. Юрга	N Ю\Р\ЛЭП\0003	366,278
262	Реконструкция ЛЭП 6кВ ф.6-4-К пгт. Яшкино	N Ю\Р\ЛЭП\0004	246,651
263	Реконструкция ЛЭП 6кВ ф.6-9-К пгт. Яшкино	N Ю\Р\ЛЭП\0005	246,651
264	Реконструкция ЛЭП-10 кВ Ф-4 п.Сураново	N Ю\Р\ЛЭП\0006	131,910
265	Реконструкция объекта: ЛЭП 6кВ Ф6-45, 6-6-Спорткомплекс, Фильтровальная, пгт. Шереметь	O_Там\Р\ЛЭП\0001	12 504,799
266	Реконструкция объекта: ЛЭП-0,4 кВ от КТП №705 "Дачная"	O_Там\Р\ЛЭП\0003	940,613
267	Реконструкция объекта: ЛЭП-0,4 кВ от ТП-702 "База участка", пгт. Шереметь	O_Там\Р\ЛЭП\0002	1 159,939
268	Реконструкция ЛЭП-10кВ Ф.8-348 до КТП-308	N_НК\Р\ЛЭП\0002	912,676
269	Реконструкция ЛЭП 6 кВ ф.Озерный от ПС "Городская" до опоры №5	J К\Р\ЛЭП\0003	109,905
270	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	E_АС\СУЭ\0001	8 601,545
271	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	E_Б\СУЭ\0001	8 871,267
272	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	E_Кис\СУЭ\0001	4 684,247

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Капитальные вложения на 2024 год, млн. руб. (без НДС)
			План
1	2	3	4
273	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	E_M\СУЭ\0001	6 294,467
274	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	E_O\СУЭ\0001	8 428,992
275	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	E_ПРК\СУЭ\0001	6 323,300
276	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	E_Таш\СУЭ\0001	6 317,262
277	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	E_Тис\СУЭ\0001	5 621,411
278	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	E_ТП\СУЭ\0001	2 811,880
279	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	E_Ю\СУЭ\0001	7 857,954
280	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	G_HK\СУЭ\0001	8 540,420
281	Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Анжеро-Судженск"	G_AC\CB\0001	1 863,782
282	Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Белово"	G_B\CB\0001	1 030,751
283	Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Киселевск"	G_Kис\CB\0002	1 667,880
284	Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Мариинск"	G_M\CB\0001	898,430
285	Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Осинники"	G_O\CB\0001	449,012
286	Модернизация системы видеонаблюдения по адресу г. Прокопьевск, ул. Луговая, 18	E_ПРК\B\0001	530,706
287	Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Прокопьевск"	G_ПРК\CB\0001	734,807
288	Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Топки"	G_ТП\CB\0002	698,656
289	Модернизация серверной	E_KЭНК\КТ\0005	18 404,167
290	Модернизация системы видеонаблюдения по адресу: г. Белово, пер. Цинкзаводской, 22	H_B\B\0001	1 135,078
291	Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть Тисульского района"	I_Тис\CB\0001	1 984,872
292	Модернизация системы видеонаблюдения по адресу: г.Юрга, ул. Бурлачиха, 63	E_Ю\B\0001	295,565
293	"Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Мыски"	J_M\CB\0002	2 209,874
294	Модернизация системы видеонаблюдения по адресу г.Мыски, ул. Первомайская, 22	J_M\B\0001	138,869
295	Модернизация системы резервного электроснабжения	G_M\CB\0002	972,951
296	Модернизация системы видеонаблюдения пер.Электрический, д.2	G_AC\B\0001	219,971
297	Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Юрга"	G_Ю\CB\0002	2 477,596
298	Модернизация системы видеонаблюдения по адресу: г. Мариинск, ул. Ленина, РП-2	J_M\B\0003	238,996
299	Строительство пункт секционирования № 7 на опоре ВЛ-6 кВ ф.6-10-ГЭС (отпайка на ТП-294)	J_AC\С\ПСС\0003	100,218
300	Строительство ЛЭП-6 кВ ф.РП-2-13-ш до ТП-759, ТП-778	I_B\С\ЛЭП\0001	4 070,412
301	Строительство ПСС на ЛЭП 10 кВ от ПС Молодежная 110/10 кВ до ТП-289 Ф-10-15-Г	I_B\С\ПСС\0002	1 043,097
302	Строительство ПСС на ЛЭП 10 кВ от ПС Молодежная 110/10 кВ до ТП-279 Ф-10-15-Г	J_B\С\ПСС\0001	1 630,861
303	Строительство пункт секционирования на опоре ЛЭП-6 кВ ф.93, (Ф-1)	I_AC\С\ПСС\0001	1 242,963
304	Строительство пункт секционирования на опоре ЛЭП-6 кВ ф.917, (Ф-2)	I_AC\С\ПСС\0002	1 408,548
305	Строительство пункт секционирования на опоре ЛЭП-6 кВ между ф.93 и ф.917, (Ф-3)	I_AC\С\ПСС\0003	1 407,822
306	Строительство трансформаторная подстанция ТП-326	J_AC\С\ТП\0007	1 612,395
307	Строительство ЛЭП - 6 кВ от ПС 35/6 Таежная до ТП-262	J_AC\С\ЛЭП\0009	2 251,706
308	Строительство ЛЭП-6 кВ отпайка от ф.814 до ТП-326	J_AC\С\ЛЭП\0010	851,140
309	Строительство ЛЭП-6 кВ от РП-5 до ТП-191	J_AC\С\ЛЭП\0012	988,697
310	Строительство ЛЭП-6 кВ от РП-6 до ТП-140	J_AC\С\ЛЭП\0013	1 369,040
311	Строительство трансформаторной подстанции ТП-К-34	K_K\С\ТП\0001	1 310,655
312	Строительство ЛЭП-6кВ от ф.Город-3 до ТП-К-34	K_K\С\ЛЭП\0001	5 617,683
313	Строительство ЦРП-10	J_Kис\С\РП\0001	13 794,247
314	Строительство КЛ-10 кВ от ПС 110/35/10 №19 до ЦРП-10 г. Киселевск.	J_Kис\С\ЛЭП\0001	12 166,006
315	Строительство пункт секционирования на опоре ВЛ-6 кВ Ф-6-4 -Ж (R-19)	J_O\С\ПСС\0005	1 128,743
316	Строительство ТП-65А	J_TГ\С\ТП\0001	1 370,795
317	Строительство ЛЭП 6 кВ от Ф 707 до ТП-65А	J_TГ\С\ЛЭП\0002	491,875
318	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-65А	K_TГ\С\ЛЭП\0001	298,507

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Капитальные вложения на 2024 год, млн. руб. (без НДС)
			План
1	2	3	4
319	Строительство ЛЭП-6 кВ ф. №6-13-"ГРЭ" от КТП-632 "Левитана-2" до КТП-76 "Левитана"	J_Таш\С\ЛЭП\0006	2 337,500
320	Строительство трансформаторная подстанция ТП №20	J_Тис\С\ТП\0001	897,800
321	Строительство трансформаторная подстанция ТП №22	J_Тис\С\ТП\0003	852,943
322	Строительство трансформаторная подстанция ТП №23	J_Тис\С\ТП\0004	945,436
323	Строительство трансформаторная подстанция ТП №25	K_Тис\С\ТП\0001	910,221
324	Строительство ЛЭП-6 кВ Ф-6-5-В до ТП №20	J_Тис\С\ЛЭП\0004	582,661
325	Строительство ЛЭП-6 кВ Ф-6-5-В до ТП №22	J_Тис\С\ЛЭП\0006	400,267
326	Строительство ЛЭП-6 кВ Ф-6-2-Х до ТП №23	J_Тис\С\ЛЭП\0007	503,333
327	Строительство ЛЭП-6 кВ Ф-6-5-В до ТП №25	K_Тис\С\ЛЭП\0001	248,890
328	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП №20 по ул. Ленина, пгт. Комсомольск	J_Тис\С\ЛЭП\0008	620,585
329	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП №23 по ул. Мира, пгт. Комсомольск	J_Тис\С\ЛЭП\0009	635,835
330	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП №22 по ул. Суворова, пгт. Комсомольск	K_Тис\С\ЛЭП\0002	247,622
331	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП №25 по ул. 7-Ноября, пгт. Комсомольск	K_Тис\С\ЛЭП\0003	186,966
332	Строительство пункт секционирования №6 ВЛ-6 кВ Ф-6-11-П, п. Макарацкий	J_Тис\С\ПСС\0006	900,876
333	Строительство трансформаторной подстанции ТП-136	J_ТП\С\ТП\0003	784,734
334	Строительство ТП-214	J_Тяж\С\ТП\0004	984,700
335	Строительство ЛЭП-10кВ Ф-10-8-Р до ТП-214	J_Тяж\С\ЛЭП\0007	1 213,571
336	Строительство ВЛИ-0,4кВ от КТП-214	L_Тяж\С\ЛЭП\0003	177,416
337	Строительство ТП 296	J_Ю\С\ТП\0003	990,627
338	Строительство ЛЭП- 6 кВ ф. 6-9-9 до ТП 296	J_Ю\С\ЛЭП\0009	923,353
339	Строительство ТП № 196	J_Ме\С\ТП\0004	1 088,438
340	Строительство ТП № 265	J_Ме\С\ТП\0005	989,043
341	Строительство ЛЭП-6 кВ ф.6-8х до ТП № 196	J_Ме\С\ЛЭП\0005	260,663
342	Строительство ЛЭП-6 кВ ф.6-514о до ТП № 265	J_Ме\С\ЛЭП\0006	422,138
343	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-61 до ж/д ул.Топкинская,14	J_АС\С\ЛЭП\0020	78,044
344	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-167 до ж/д ул.Трудовая,57	J_АС\С\ЛЭП\0021	113,079
345	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-167 до ж/д ул.Трудовая,59	J_АС\С\ЛЭП\0022	110,407
346	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-112 до ул. 50 лет Октября, д.26	J_Кис\С\ЛЭП\0003	155,968
347	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-112 до ул. 50 лет Октября, д.28	J_Кис\С\ЛЭП\0004	128,661
348	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-112 до ул. 50 лет Октября, д.30	J_Кис\С\ЛЭП\0005	108,181
349	Строительство ВЛЭП Ф-6-10-О, пос.Кульчаны	J_О\С\ЛЭП\0006	456,837
350	Строительство ЛЭП-6 кВ от КТП-610 "Дундича-2" до МТП-96 "Белинского" и ТП-69 "Дундича".	J_Таш\С\ЛЭП\0007	109,257
351	Строительство ПСС №2 между Ф-10-18-Ц и Ф-10-9-Ч пгт. Тисуль	L_Тис\С\ПСС\0001	92,343
352	Строительство ПСС №3 между Ф-10-7-В и Ф-10-10-Г пгт. Тисуль	L_Тис\С\ПСС\0002	92,343
353	Строительство пункт секционирования № 7 на опоре ЛЭП-10 кВ Ф. 10-15 СР	L_ТП\С\ПСС\0004	1 254,102
354	Строительство пункт секционирования №13 на опоре ВЛ-10кВ Ф 10-10-С	J_Тяж\С\ПСС\0005	92,343
355	Строительство ПСС на опоре ЛЭП 10 кВ ф. 10-6-ТП146	L_Ю\С\ПСС\0001	967,399
356	Строительство ПСС №1 на опоре ЛЭП 10кВ ф.10-1-П от ПС 35/10 "Сосновская" в сторону МТП-8 ФЛ Плиновская"	L_НК\С\ПСС\0002	91,773
357	Строительство ПСС №1 на опоре ПС 110/10кВ "Степная", ф.10-18 РП отпайка в сторону КТП-СНТ Птицевод	L_НК\С\ПСС\0001	91,773
358	Строительство ПСС на ЛЭП-6 кВ ф.1-21-г	J_Б\С\ПСС\0021	936,538
359	Строительство ПСС на ЛЭП-6 кВ ф.РП-2-13-ш на отпайке в сторону ТП-768	J_Б\С\ПСС\0022	936,538
360	Строительство ПСС на ЛЭП-6 кВ ф.РП-2-13-ш на отпайке в сторону ТП-790	J_Б\С\ПСС\0023	112,652
361	Строительство ЛЭП 6кВ ф 6-8-Л	M_К\С\ЛЭП\0001	1 549,235
362	Строительство ПСС ф.6-2-Л	M_К\С\ПСС\0001	1 302,613
363	Строительство ТП-139	J_Кис\С\ТП\0006	1 063,909
364	Строительство ЛЭП-10кВ от Ф-19-25-Г до ТП-289	M_Кис\С\ЛЭП\0001	173,908
365	Строительство ПСС № 31 на опоре ЛЭП Ф-19-25-Г	M_Кис\С\ПСС\0001	100,214
366	Строительство ПСС №29 между ТП-289 и ЛЭП-10кВ	M_Кис\С\ПСС\0003	100,214
367	Строительство ПСС №33 на опоре ЛЭП-6кВ Ф-6-9-П с. Карагайла	N_Кис\С\ПСС\0001	100,214
368	Строительство КТП-203	M_О\С\ТП\0001	957,775
369	Строительство КЛ-6кВ Ф-6-12-Ц к ТП-203	M_О\С\ЛЭП\0001	1 099,618
370	Строительство ЛЭП (КЛ) до КРУН-7 г. Мыски	N_О\С\ЛЭП\0001	116,083
371	Строительство ПСС на ЛЭП-6кВ ф.6-22 ПС 35 кВ №10	N_ПРК\С\ПСС\0001	100,165
372	Строительство ПСС на ЛЭП-6кВ ф.6-14-П ПС 35 кВ "Юго-Западная"	N_ПРК\С\ПСС\0002	100,165
373	Строительство ТП-ПР 130	M_ПРМ\С\ТП\0001	821,529
374	Строительство ЛЭП-10кВ от Ф-10-5К до ТП-ПР 130	M_ПРМ\С\ЛЭП\0001	193,007
375	Строительство ЛЭП-10кВ Ф 10-7-А до ТП-301	J_Тяж\С\ЛЭП\0010	103,203
376	Строительство ЛЭП 6 кВ (КЛ-6 кВ) от ТП 52 до ТП 312	M_Ю\С\ЛЭП\0003	316,181
377	Строительство ЛЭП 6 кВ (КЛ-6 кВ) от ТП 312 до ТП 188	M_Ю\С\ЛЭП\0004	896,698
378	Строительство ЛЭП 6 кВ (КЛ-6 кВ) от ТП 312 до ВЛ3-6 кВ ф.6-1-ТП187	M_Ю\С\ЛЭП\0005	156,506
379	Строительство ПСС на опоре ЛЭП 10 кВ ф. 10-11-ТП187	M_Ю\С\ПСС\0001	1 228,511
380	Строительство ПСС на опоре ЛЭП 6 кВ ф. 6-25-6	M_Ю\С\ПСС\0002	1 228,511
381	Строительство ЛЭП-10 кВ между ф.10-32-Д и ф.10-25-Г г. Юрга	N_Ю\С\ЛЭП\0001	140,475
382	Строительство ЛЭП-10 кВ от ТП-365 до ТП-29 г. Юрга	N_Ю\С\ЛЭП\0002	213,165
383	Строительство ЛЭП-10 кВ ф.10-1-ТП276 до ТП-199 г. Юрга	N_Ю\С\ЛЭП\0003	91,299

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Капитальные вложения на 2024 год, млн. руб. (без НДС)
			План
1	2	3	4
384	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-56 г. Юрга	N Ю\С\ЛЭП\0004	170,275
385	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-295 г. Юрга	N Ю\С\ЛЭП\0005	39,878
386	Строительство ПСС на ЛЭП-6кВ ф.1-13 и ф. 6-8-ТП (за ТП-638) г.Белово	N Б\С\ПСС\0001	112,652
387	Строительство ПСС на ЛЭП-6кВ ф.6-8-ТП у ТП-409 г.Белово	N Б\С\ПСС\0002	112,652
388	Строительство ПСС Ф.6-9-П	J К\С\ПСС\0004	106,251
389	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-ПР 130 пгт. Промышленная	N ТП\С\ЛЭП\0001	427,446
390	Сооружение электротехническое: переключательный пункт 6кВ ТП-ТАШ-1, пгт. Шерегеш	O_Таш\С\ПП\0001	1 728,429
391	Сооружение электротехническое: трансформаторный пункт 6/0,4 кВ ТП-ТАШ-821, пгт. Шерегеш	O_Таш\С\ТП\0001	2 705,299
392	Сооружение электротехническое: трансформаторный пункт 6/0,4 кВ ТП-ТАШ-822 пгт. Шерегеш	O_Таш\С\ТП\0002	2 493,981
393	Строительство ЛЭП-10кВ Ф-10-6П, пгт. Промышленная	N ТП\С\ЛЭП\0002	152,475
394	Строительство ЛЭП-10кВ от ВЛ-10кВ Ф-10-6П до отпайки на скважины Ф-10-6л с резервом Ф-10-14мк, пгт. Промышленная	N_ТП\С\ЛЭП\0003	65,664
395	Строительство ПСС на опоре ЛЭП 10 кВ Ф-10-6П, пгт. Промышленная	N ТП\С\ПСС\0001	100,218
396	Строительство ПСС на опоре ЛЭП 10 кВ отпайка на скважины Ф-10-6л с резервом Ф-10-14мк, пгт. Промышленная	N_ТП\С\ПСС\0002	100,218
397	Виброплита	J О\А\0003	99,167
398	Пожарно-охранная сигнализация	J ТП\ПОС\0001	1 032,351
399	Пожарно-охранная сигнализация	J Ю\ПОС\0001	1 439,239
400	Стенд для испытаний	J Ю\П\0006	225,200
401	Генератор трассировочный	J Ю\П\0007	79,227
402	Измеритель сопротивления заземления	J Ю\П\0009	66,821
403	Пожарно-охранная сигнализация по адресу: пгт Яя, ул. Комсомольская, 21	J Я\ПОС\0001	1 576,529
404	Машина плазменной резки	J Кем\А\0007	15 416,667
405	Пожарно-охранная сигнализация по адресу: г. Мариинск, ул. Красноармейская, 44	J_МП\ПОС\0001	109,994
406	Пожарно-охранная сигнализация	J Тяж\ПОС\0001	292,862
407	Измеритель параметров заземляющих устройств	J Ме\П\0004	84,900
408	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J АС\А\0014	2 083,333
409	Шлагбаум пер.Электрический, 2	J АС\Х\0002	111,993
410	Пожарно-охранная сигнализация по адресу: г. Анжеро-Судженск, пер. Электрический, 2	J_АС\ПОС\0001	290,700
411	Пожарная сигнализация по адресу: г. Киселевск, ул. Красnobродская, 7	J Кис\ПОС\0002	166,861
412	Швонорез	L О\А\0001	89,167
413	Комплект гидравлических ножниц с ножной помпой	L О\П\0001	208,333
414	Система погодного регулирования ул.Ближняя, 72	J ПРК\Х\0001	915,475
415	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J ТП\А\0003	2 083,333
416	Пожарно-охранная сигнализация	J Таш\ПОС\0002	115,000
417	Система погодного регулирования здания Кузницы, ул. Ленина, 33Д	J Тис\Х\0005	1 315,842
418	Щебеночное покрытие территории филиала по адресу: ул. Ленина, 33Д	J Тис\Х\0006	146,751
419	Пожарно-охранная сигнализация	J Ч\ПОС\0001	200,912
420	Трехфазный измеритель параметров силовых трансформаторов	L Ю\П\0001	322,355
421	Блок низковольтных измерений	L Ю\П\0003	160,303
422	Система контроля доступа (СКУД)	J Я\КТ\0001	367,017
423	Система пожаротушения в боксах № 4-6 и ремонтной зоне АБК-2 по адресу: г. Кемерово, ул. Терешковой, 55а	L_Кем\ПОС\0001	1 312,068
424	Система резервного электроснабжения	L КЭНК\СВ\0001	724,797
425	Технологический канал связи (ВОЛС) филиала «Энергосеть г. Новокузнецка	L Нк\СВ\0001	107,609
426	Комплект гидравлических ножниц с ножной помпой	L Ме\П\0002	208,333
427	Система резервного электроснабжения	L Ме\СВ\0003	23,110
428	Пожарно-охранная сигнализация по адресу: г. Анжеро-Судженск, пер. Электрический, 4	J_АС\ПОС\0003	287,038
429	Пожарно-охранная сигнализация, г. Гурьевск	J Гур\ПОС\0002	221,775
430	Пожарно-охранная сигнализация, г. Салаир	J Гур\ПОС\0003	98,066
431	Система пожаротушения в помещении архива по адресу: г. Прокопьевск, ул. Луговая, 18	M_ПРК\ПОС\0002	350,293
432	Пожарно-охранная сигнализация	J ТП\ПОС\0001	214,433
433	Монтаж системы видеонаблюдения РП-1	J Ю\В\0011	107,990
434	Монтаж системы видеонаблюдения РП-2	J Ю\В\0012	107,990
435	Монтаж системы видеонаблюдения РП-4	J Ю\В\0003	87,724
436	Монтаж системы видеонаблюдения РП-5	J Ю\В\0004	107,990
437	Монтаж системы видеонаблюдения РП-8	J Ю\В\0005	107,990
438	Монтаж системы видеонаблюдения РП-9	J Ю\В\0006	87,724
439	Монтаж системы видеонаблюдения РП-10	J Ю\В\0007	87,724
440	Монтаж системы видеонаблюдения РП-11	J Ю\В\0008	126,296
441	Монтаж системы видеонаблюдения РП-12	J Ю\В\0009	107,990
442	Монтаж системы видеонаблюдения РП-13	J Ю\В\0010	107,990
443	Пожарная сигнализация	J Ме\ПОС\0001	245,783

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Капитальные вложения на 2024 год, млн. руб. (без НДС)
			План
1	2	3	4
444	Система пожаротушения	M_Mc\POC\0001	93,528
445	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J_AC\A\0017	2 083,333
446	Аппарат для стыковой сварки полимерных труб	N_AC\A\0001	258,333
447	Монтаж системы видеонаблюдения РП-2-КВ	J_AC\B\0004	85,309
448	Монтаж системы видеонаблюдения РП-3	J_AC\B\0007	88,116
449	Монтаж системы видеонаблюдения РП-4	J_AC\B\0008	73,815
450	Монтаж системы видеонаблюдения РП-7	J_AC\B\0011	88,016
451	Монтаж системы видеонаблюдения РП-8	J_AC\B\0012	86,077
452	Трассоискатель	N_AC\П\0001	671,667
453	МФУ АЗ	J_AC\КТ\0003	705,000
454	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J_B\A\0014	2 083,333
455	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J_B\A\0015	2 083,333
456	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J_B\A\0016	2 083,333
457	Сварочный бензогенератор	J_B\A\0017	166,667
458	Сварочный бензогенератор	N_B\A\0001	166,667
459	Аппарат для стыковой сварки полимерных труб	N_B\A\0002	258,333
460	Аппарат для стыковой сварки полимерных труб	N_B\A\0003	258,333
461	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J_K\A\0006	2 083,333
462	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J_Kис\A\0016	2 083,333
463	Автогидроподъемник	N_Kис\A\0001	9 729,134
464	Аппарат для стыковой сварки полимерных труб	N_Kис\A\0002	258,333
465	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J_M\A\0006	2 083,333
466	Аппарат для стыковой сварки полимерных труб	N_M\A\0001	258,333
467	Приобретение прибора Энергомонитор 3.3	J_M\П\0009	679,167
468	Указатель повреждения кабеля	N_M\П\0001	85,000
469	Указатель повреждения кабеля	N_M\П\0002	85,000
470	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J_O\A\0009	2 083,333
471	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J_O\A\0010	2 083,333
472	Электротехническая лаборатория на полноприводном шасси	J_O\A\0011	14 753,998
473	Асфальтобетонное покрытие территории по адресу: г.Осинники, пер. Комсомольский, 11А	J_O\X\0005	3 537,880
474	Монтаж системы видеонаблюдения по адресу: г. Мыски, ул. Первомайская, д 1	N_O\B\0001	46,290
475	Монтаж системы видеонаблюдения РП-2 г. Мыски	N_O\B\0002	121,859
476	Монтаж системы видеонаблюдения РП-3 г. Мыски	N_O\B\0003	121,859
477	Монтаж системы видеонаблюдения РП-4 г. Мыски	N_O\B\0004	121,859
478	Монтаж системы видеонаблюдения РП-6 г. Мыски	N_O\B\0005	78,160
479	Робот-тренажер	N_O\П\0001	230,833
480	МФУ АЗ	J_O\КТ\0005	705,000
481	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	N_PPK\A\0001	2 083,333
482	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	N_PPK\A\0002	2 083,333
483	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	N_PPK\A\0003	2 083,333
484	Гидробур на экскаватор-погрузчик	N_PPK\A\0004	416,667
485	Асфальтирование территории ул.Луговая, 18	N_PPK\X\0001	195,965
486	Асфальтирование территории ул.Ближняя, 72	N_PPK\X\0002	1 680,083
487	Реконструкция здания по адресу: г. Прокопьевск, ул. Луговая, 18	N_PPK\X\0003	166,667
488	Монтаж системы видеонаблюдения РП-9	J_PPK\B\0009	123,277
489	Монтаж системы видеонаблюдения РП-11	J_PPK\B\0011	123,277
490	Монтаж системы видеонаблюдения РП-12	J_PPK\B\0012	123,277
491	Монтаж системы видеонаблюдения РП-13	J_PPK\B\0013	123,277
492	Монтаж системы видеонаблюдения РП-14	J_PPK\B\0014	123,277
493	Монтаж системы видеонаблюдения РП-15	J_PPK\B\0015	104,375
494	Монтаж системы видеонаблюдения РП-17	J_PPK\B\0016	123,277
495	Монтаж системы видеонаблюдения РП-18	J_PPK\B\0017	123,277
496	Монтаж системы видеонаблюдения ТП-800	N_PPK\B\0001	146,808
497	Монтаж системы видеонаблюдения ТП-795	N_PPK\B\0002	127,835
498	Монтаж системы видеонаблюдения ТП-770	N_PPK\B\0003	214,518
499	Монтаж системы видеонаблюдения ТП-933	N_PPK\B\0004	153,350
500	Приобретение прибора Энергомонитор 3.3	J_PPK\П\0015	679,167
501	Лестница ЛСПСО	N_PPK\П\0001	60,833
502	Трассоискатель	N_PPK\П\0002	672,034
503	Автогидроподъемник	J_TП\A\0004	9 729,134
504	Система контроля доступа (СКУД)	J_TП\КТ\0003	314,788
505	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	N_Tam\A\0001	2 083,333
506	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	N_Tam\A\0002	2 083,333
507	Устройство площадки под трансформаторы на территории по адресу: пгт. Темиртау, ул. Шоссейная, 2	N_Tam\X\0001	1 324,167
508	Приобретение аппарата испытания диэлектриков цифровой	J_Tam\П\0015	460,833
509	Приобретение прибора Энергомонитор 3.3	J_Tam\П\0016	679,167
510	Приобретение прибора Энергомера СЕ - 602	J_Tam\П\0017	474,167
511	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J_Tис\A\0005	2 083,333

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Капитальные вложения на 2024 год, млн. руб. (без НДС)
			План
1	2	3	4
512	Эксковатор-погрузчик	N Тис\А\0001	6 666,667
513	Аппарат для стыковой сварки полимерных труб	N Тис\А\0002	258,333
514	Пожарный гидрант	N Тис\Х\0001	143,042
515	Указатель повреждения кабеля	N Тис\П\0001	85,000
516	Аппарат испытания диэлектриков цифровой	N Тис\П\0002	458,333
517	Эксковатор-погрузчик	N ТП\А\0001	6 666,667
518	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	N ТП\А\0002	2 083,333
519	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	N ТП\А\0003	2 083,333
520	Аппарат для стыковой сварки полимерных труб	N ТП\А\0004	258,333
521	Сварочный бензогенератор	N ТП\А\0005	166,667
522	Указатель повреждения кабеля	N ТП\П\0001	85,000
523	Приобретение прибора ТАНГЕНС	J Ю\П\0022	1 058,915
524	Приобретение прибора Тепловизор	J Ю\П\0023	237,689
525	Указатель повреждения кабеля	N Ю\П\0001	85,000
526	Указатель повреждения кабеля	N Ю\П\0002	85,000
527	Приобретение прибора Энергомонитор 3.3	N Ю\П\0003	679,167
528	МФУ АЗ	N Ю\К\Т\0001	705,000
529	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J Яш\А\0003	2 083,333
530	Приобретение прибора Энергомонитор 3.3	J Я\П\0006	679,167
531	Винтовой компрессор	J Кем\А\0022	298,333
532	Сварочный инверторный аппарат	J Кем\А\0023	232,500
533	Машина поломоечная	J Кем\А\0025	213,333
534	Тележка гидравлическая 5т	N Кем\А\0001	60,833
535	Тележка платформенная	N Кем\А\0002	72,500
536	Промышленный пылесос	N Кем\А\0003	121,667
537	Система пожаротушения в складе № 10 (хол.) по адресу: г. Кемерово, ул. Терешковой, 53Б	N_Кем\ПОС\0001	210,649
538	Седельный тягач	J КЭН\К\А\0023	10 890,833
539	Полуприцеп	J КЭН\К\А\0024	2 734,167
540	Измельчительный комплекс (мульчер)	J КЭН\К\А\0026	13 588,983
541	Седельный тягач	N КЭН\К\А\0001	10 890,833
542	Полуприцеп	N КЭН\К\А\0002	2 734,167
543	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	N НК\А\0001	2 083,333
544	Приобретение прибора Энергомонитор 3.3	N НК\П\0001	679,167

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении инвестиционной программы

В соответствии с подпунктом «н» пункта 19 Стандартов раскрытия информации субъектами электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, сетевая организация раскрывает информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах, включая:

- 1) Отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов;
- 2) Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;
- 3) Отчет об исполнении финансового плана субъекта рынков электрической энергии;
- 4) Паспорта инвестиционных проектов.
- 5) Заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых

организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) исполнительными органами субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р.

ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) разместило информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> в полном объеме.

Эксперты провели анализ стоимости профинансированных инвестиционных проектов, указанных в представленном компанией отчете о выполнении инвестиционной программы за 2024 год, на предмет их документальной обоснованности.

Согласно представленному компанией отчету о выполнении инвестиционной программы, за 2024 год произведены капитальные вложения в сумму 250 906,45 тыс. руб. без НДС, источниками финансирования которых являются: амортизационные отчисления в части передачи электрической энергии. Степень выполнения, утвержденного РЭК Кузбасса объема финансирования инвестиционной программы за 2024 год, исходя из отчетных данных предприятия, составляет 34,70%.

Для обоснования целесообразности и стоимости инвестиционных проектов ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) за 2024 год, представлены следующие документы:

1. Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2024 год;
2. Акты о приеме выполненных работ (КС-2);
3. Акты приемки-передачи проектно-сметной документации;
4. Акты о приеме-сдаче объектов основных средств (ОС-1);
5. Акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС-3);
5. Проектная документация.

Инвестиционная программа ООО «Кузбасская энергосетевая компания» утверждена РЭК на 2024 год выполнена не в полном объеме. ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) предоставило отчетные данные о реализации 132-х инвестиционных проектов на сумму 250,906 млн. руб.

Рассмотрев представленные компанией обоснования, эксперты признают обоснованными в части технологической и стоимостной целесообразности инвестиционные проекты на сумму 230,789 млн. руб. без НДС. Эксперты не приняли расходы по одному инвестиционному проекту:

Не учтены расходы на приобретение силового трансформатора ТДНС-10000/35 для реализации мероприятия «Реконструкция ПС 35/6 кВ «Спортивная» (Монтаж двух трансформаторов 10 МВА взамен двух существующих 6,3 МВА), т.к. данный трансформатор безвозмездно передан

Прокудиным И.Ю., что подтверждается представленными ООО «КЭНК» документами. Стоимость трансформатора составляет 20,113 млн. руб.

Основания принятия затрат по вышеперечисленным инвестиционным проектам документальной и экономической обоснованности приведены в таблице № 48.

В соответствии с формулой 9.11 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, размер корректировки НВВ на 2026 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составляет:

$$B_i^{\text{коррИП}} = \left(\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} - B_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}} \right) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + \left(\text{ИП}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{ИП}} \right) \times (1 + I_i)$$

где:

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$, $\text{ИП}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на соответствующий год $i - 2$, $i - 1$, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в соответствующем году $i - 2$, $i - 1$ долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей);

$B_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$ - учтенная при расчете тарифов на $(i-1)$ год корректировка необходимой валовой выручки на $(i-2)$ -й год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период $(i-2)$ -го года по результатам 9 месяцев;

$\text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}}$, $\text{НР}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов соответственно в году $i - 2$, $i - 1$, которая не может принимать отрицательные значения и определяется по формуле:

$$\text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}} = A_{i-j} + \text{Расх}_{i-j}^{\text{приб}} + \text{Расх}_{i-j}^{\text{лизинг}}$$

A_{i-j} - амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на год $(i-j)$ в качестве источника финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год $(i-j)$ до его начала, без учета налога на добавленную стоимость;

$\text{Расх}_{i-j}^{\text{приб}}$ - расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, учтенные при расчете тарифов на год $(i-j)$;

$\text{Расх}_{i-j}^{\text{лизинг}}$ - расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого для осуществления регулируемой деятельности.

$$\text{НР}^{\text{ИП}} = 722,989 + 0 + 0 = 722,989 \text{ млн. руб.}$$

$$\text{В}^{\text{коррИП}} = (230,789 - 722,989 - 0) \times (1 + 0,058) \times (1 + 0,051) + (0 - 0) \times (1 + 0,051) = - 547,30573 \text{ млн. руб. в ценах 2026 года.}$$

Выводы:

1. Эксперты считают документально обоснованными отчетные данные о реализации инвестиционной программы ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) за 2024 год на сумму 230,789 тыс. руб. без НДС на реализацию 131 инвестиционного проекта. Исходя из представленной предприятием документации, степень выполнения утвержденного РЭК на 2024 год плана финансирования инвестиционной программы, составляет 28,99 %.

2. Эксперты не приняли фактические расходы на приобретение силового трансформатора ТДНС-10000/35 для реализации мероприятия «Реконструкция ПС 35/6 кВ «Спортивная» (Монтаж двух трансформаторов 10 МВА взамен двух существующих 6,3 МВА), т.к. данный трансформатор безвозмездно передан Прокудиным И.Ю. Стоимость трансформатора составляет 20,113 млн. руб.

4. В соответствии с п.32 Основ ценообразования, не освоенные средства в размере – 547,30573 млн. руб. (в ценах 2026 года) по предусмотренным в утвержденной РЭК инвестиционной программе мероприятиям должны быть исключены из НВВ предприятия на очередной период регулирования.

Таблица 45

Анализ отчета ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) о выполнении инвестиционной программы за 2024 год

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования за 2024 год				Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений								Комментарии	Параметры реализации инвестиционной программы		
			Всего		За счет регулируемых тарифов на передачу электрической энергии в т.ч.:		Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии) (работы выполнены х/способом)		Акта о приеме-сдаче отремонтированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Акт о приеме- сдаче основных средств ОС-1 (ОС-1а) (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)		Акт приемки-передачи проектно-сметной документации					
																План	Факт	План
			Стоимость по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-)/перерасход (+) средств, тыс. руб. (в ценах 2024 года)	Степень выпол- нения													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	ВСЕГО по инвестици- онной программе, в т.ч.:	Г	722989	250906	722989	250906										230 789	-492 200	31,92%
1	Реконструкция объек-та: "Сооружение линейное электротех-ническое: ЛЭП-6 кВ Ф-6-43, Ф-6- 47- "Насосная, 4-й ключ," ИНВ. ЦОО 18493, пгт. Шеремеш" (Монтаж 4КЛ-6 кВ)	N_Таш\РТТ\КЛ\0203	7 589	11 149	7 589	11 149	№1 от 30.06.24 №2 от 31.07.24 №3 от 30.09.24 №4 от 31.10.24 №5 от 30.11.24 №6 от 31.12.24	10 479					№360-р от 12.03.24 №1027-р от 09.07.24; №619 от 07.06.24; № 2 от 19.12.24; №4/24 от 14.03.24; №545 от 05.03.24 №823 от 05.12.24; №1 от 18.10.24; №507 от 05.12.23	670		11 149	3 560	146,92%
2	Реконструкция объекта: "Сооружение ЦРП-1 (Сооружение)" (Замена корпуса и электрооборудования)	N_Таш\РТТ\ЦРП\0313	23 869	22 594	23 869	22 594	№1 от 30.06.24 №2 от 31.07.24 №3 от 31.08.24 №4 от 30.09.24 №5 от 31.10.24 №6 от 30.11.24	21 130	ТШБК- 0000937 от 20.12.2024	22 594			№ 1 от 20.12.24; №714 от 30.09.24; №5 от 09.09.24; №10 от 22.07.24; №109 от 03.09.24; № 07/08 от 31.08.24; №06/09 от 30.09.24; №06/10 от 31.10.24; №132 от 31.07.24; № 109.18/12/1246/19 от 30.09.19	1 465		22 594	-1 274	94,66%

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3	Реконструкция ПС 35/6 кВ "Спортивная" (Монтаж двух трансформаторов 10 МВА взамен двух существующих 6,3 МВА)	N_Таш\РТП\ПС\0246	37 819	29 268	37 819	29 268	№1 от 30.06.24 №2 от 31.07.24 №3 от 31.08.24 №4 от 30.09.24 №5 от 31.10.24 №6 от 31.12.24	26 029					№111 от 02.05.24; №176 от 13.06.04 №182 от 17.06.24; №302.27/1516/24 от 20.12.24	3 239	Исключена стоимость безвозмездно переданного трансформатора на сумму	9 155	-28 664	24,21%
4	Реконструкция КТП-245	J_АС\Р\ТП\0050	1 038		1 038	0										0	-1 038	0,00%
5	Реконструкция КТП-247	J_АС\Р\ТП\0051	1 287		1 287	0										0	-1 287	0,00%
6	Реконструкция КТП-248	J_АС\Р\ТП\0052	1 757	1 347	1 757	1 347	КС-2 №5 от 31.05.24 БС от 31.05.24 КС-2 №8 от 30.06.24 БС от 30.06.24 КС-2 №13 от 31.07.24 БС от 31.07.24 КС-2 №20 от 30.09.24 БС от 30.09.24	1 332	-	0	АСБК-000070 от 01.10.24	1 414	акт 1/10 от 24.01.24; акт 65 от 28.08.24; БС 6420 от 01.09.24; БС 6420 от 01.09.24	15	-	1 347	-410	76,65%
7	Реконструкция МТП-281	J_АС\Р\ТП\0054	804,3		804	0										0	-804	0,00%
8	Реконструкция КТП-285	J_АС\Р\ТП\0057	1 968		1 968	0										0	-1 968	0,00%
9	Реконструкция КТП-286	J_АС\Р\ТП\0058	840,12		840	0										0	-840	0,00%
10	Реконструкция МТП-287	J_АС\Р\ТП\0059	1 118	985	1 118	985	КС-2 №9 от 30.06.24 БС от 30.06.24 КС-2 №14 от 31.07.24 БС от 31.07.24	974	-	0	АСБК-000052 от 31.08.24	1 032	акт 571 от 17.06.24; акт 65 от 28.08.24	11	-	985	-133	88,09%
11	Реконструкция ТП-299	J_Б\Р\ТП\0010	1 785		1 785	0										0	-1 785	0,00%
12	Реконструкция ТП № 629	J_Б\Р\ТП\0011	1 253	999	1 253	999	№ 1 от 30.06.24	982			№ 18 от 01.07.24	1 058	№ 13939-2 от 01.07.24; № 640 от 28.06.24; № 488-п от 06.02.24; № 2674-п от 24.09.21; акт № 1/19 от 30.01.24; акт № 1/323 от 17.06.21	26		999	-254	79,76%
13	Реконструкция ТП № 508	J_Б\Р\ТП\0012	1 626		1 626	0										0	-1 626	0,00%
14	Реконструкция ТП № 278	L_Б\Р\ТП\0003	1 158	941	1 158	941	№ 1 от 31.01.24 № 2 от 30.06.24 № 3 от 30.08.24	928			№ 27 от 01.09.24	999	акт № 1/323 от 17.06.21; № 3743-п от 06.12.23; акт № 1/564 от 04.12.23; № 13939-3 от 30.08.24	13		941	-217	81,25%
15	Реконструкция ТП № 55	L_Б\Р\ТП\0004	1 488		1 488	0										0	-1 488	0,00%
16	Реконструкция ТП № 321	L_Б\Р\ТП\0007	811,02		811	0										0	-811	0,00%
17	Реконструкция МТП 1-4	J_Ижм\Р\ТП\0004	885,63	735,4	886	735	№1 от 29.02.24, БС от 29.02.24.	719	-	0	№7 от 01.03.24	719	акт 1/10 от 24.01.24; акт 15 от 29.02.24; акт 1/712 от 23.11.2021; Решение №5 от 11.01.24	17		735,4	-150,23	83,04%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

18	Реконструкция МТП 4-10	J_Ижм\Р\ТП\0005	937,76	796,28	938	796	КС-2 №3 от 31.05.24 БС от 31.05.24 КС-2 №6 от 30.06.24 БС от 30.06.24 КС-2 №11 от 31.07.24 БС от 31.07.24	780	-	0	АСБК-000038 от 01.08.24	836	акт 571 от 17.06.24; акт 60 от 29.07.24; акт 1/712 от 23.11.21; Решение №4 от 11.01.24, Решение №11 от 30.11.21	17		796,28	-141,48	84,91%	
19	Реконструкция КТП 1-12	J_Ижм\Р\ТП\0006	898,96		899	0										0	-899	0,00%	
20	Реконструкция КТП-К-35 СНТ "Уголек"	J_К\Р\ТП\0008	606,2	597	606	597	1/1 от 29.02.24 1/2 от 20.03.24 1/3 от 29.03.24	585			19 от 30.04.24	641	1/17 от 30.01.24; 13905 от 23.04.24; 1/320 от 17.06.21	12		597	-9	98,51%	
21	Реконструкция КТП №348	J_Кр\Р\ТП\0011	1 548		1 548	0										0	-1 548	0,00%	
22	Реконструкция ТП №3К, д.Каменка	J_ПРМ\Р\ТП\0008	714,68	657	715	657	Бухг. справка №2067 от 01.04.24 Бух. справка №2686 от 30.04.24 Бух. справка №2924 от 22.05.24 Бух. справка №3694 от 26.06.24 Бух. справка №4339 от 23.07.24 Бух. справка №5065 от 16.08.24; 13947-2 от 18.06.24; 1/741 от 13.12.21; 1 от 31.07.24 2 от 31.08.24; 1 от 31.07.24 2 от 31.08.24; 13932-2 от 02.08.24	657	28 от 01.09.24	719						657	-57	91,97%	
23	Реконструкция ТП №25	J_ПРМ\Р\ТП\0010	1 212	1 318	1 212	1 318	1/22 от 30.01.24; 13947-2 от 18.06.24 248.18/14010/24 от 25.09.24; 1 от 31.05.24 2 от 30.09.24 3 от 31.10.24; 1 от 31.05.24 2 от 30.09.24 3 от 31.10.24; 13932-6 от 21.10.24	1 318	40 от 01.11.24	1 381						1 318	106	108,74%	
24	Реконструкция ТП №226, ст.Падунская	J_ПРМ\Р\ТП\0013	801,37	696	801	696	13947-2 от 18.06.24; 1 от 30.06.24 2 от 31.07.24 3 от 31.08.24; 1 от 30.06.24 2 от 31.07.24 3 от 31.08.24; 13932 от 09.07.24	696	27 от 01.09.24	758						696	-105	86,89%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	1

25	Реконструкция ТП-101 "Шевцовой"	J_Таш\Р\ТП\0013	1365		1	0											0	-1	0,00%
26	Реконструкция ТП-102 "Больница"	J_Таш\Р\ТП\0014	1648		2	0											0	-2	0,00%
27	Реконструкция ТП-103 "Дунаевского"	J_Таш\Р\ТП\0015	1 260		1 260	0											0	-1 260	0,00%
28	Реконструкция ТП-107 "Космодемьянской"	J_Таш\Р\ТП\0016	1 063		1 063	0											0	-1 063	0,00%
29	Реконструкция ТП-109 "Нижняя Заречная"	J_Таш\Р\ТП\0017	862		862	0											0	-862	0,00%
30	Реконструкция ТП-110 "Верхняя Заречная"	J_Таш\Р\ТП\0018	1 444		1 444	0											0	-1 444	0,00%
31	Реконструкция ТП-26 "Ломоносова"	J_Таш\Р\ТП\0020	1 749		1 749	0											0	-1 749	0,00%
32	Реконструкция МТП-76 "Левитана"	J_Таш\Р\ТП\0021	822		1	0											0	-1	0,00%
33	Реконструкция ТП-П-70	J_Тис\Р\ТП\0012	703	724	703	724	№700-р от 27.08.24; №14016 от 04.09.24; №747 от 18.10.24; №1 от 30.11.24; №14016-2 от 17.12.24	724			№ТСБК-000020 от 17.12.24	777					724	21	102,98%
34	Реконструкция ТП-10, пгт. Комсомольск	J_Тис\Р\ТП\0014	746		746	0											0	-746	0,00%
35	Реконструкция ТП-14, пгт. Комсомольск	J_Тис\Р\ТП\0015	1 118	925	1 118	925	№1/730 от 29.11.21; №1099-р от 08.12.21; №99-р от 13.02.24; №1 от 30.06.24; №658 от 11.07.24; №2 от 31.07.24; №3 от 31.08.24; №13982 от 15.08.24	925			№ТСБК-000013 от 01.09.24	977					925	-193	82,70%
36	Реконструкция ТП-6, пгт. Комсомольск	J_Тис\Р\ТП\0016	834	728	834	728	№1 от 30.06.24; №658 от 11.07.24; №2 от 31.07.24; №13982 от 15.08.24	728			№ТСБК-000012 от 15.08.24	780					728	-106	87,32%
37	Реконструкция ТП-3, п. Бериккульский	J_Тис\Р\ТП\0017	738		738	0											0	-738	0,00%
38	Реконструкция ТП-4, п. Бериккульский	J_Тис\Р\ТП\0018	701		701	0											0	-701	0,00%
39	Реконструкция ТП-5, п. Бериккульский	J_Тис\Р\ТП\0019	1 278	820	1 278	820	№702-р от 27.08.24; №14016 от 04.09.24; №747 от 18.10.24; №1 от 31.10.24; №2 от 30.11.24; №1/466 от 16.08.21; №14016-2 от 17.12.24	820			№ТСБК-000021 от 17.12.24	872					820	-458	64,14%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	1

40	Реконструкция ТП-6, п. Бериккульский	J_Тис\Р\ТП\0020	752		752	0										0	-752	0,00%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
41	Реконструкция КТП-43	J_ТПР\ТП\0008	841	822	841	822	1/23 от 30.01.24; Бухг. справка №919 от 28.02.24 Бух. справка №1772 от 29.03.24 Бух. справка №2688 от 30.04.24 Бух. справка №2927 от 22.05.24 Бухг. справка №3695 от 26.06.24 Бухг. справка №4340 от 23.07.24 Бух. справка №5066 от 16.08.24; 1/319 от 17.06.21; 921-п от 07.07.21; 13994 от 27.08.24; 1 от 31.08.24; 13932-4 от 16.09.24;	822				29 от 16.09.24	854				822	-20	97,68%
42	Реконструкция КТП № 1 СНТ "Русское поле" 160 кВА	J_ТПР\ТП\0009	593	607	593	607	13994 от 27.08.24; 1 от 30.09.24; 1 от 30.09.24; 13932-3 от 12.09.24	607	36 от 10.10.24	658						607	14	102,30%	
43	Реконструкция КТП № 2 СНТ "Русское поле" 100 кВА	J_ТПР\ТП\0010	585	588	585	588	248.18/14010/24 от 25.09.24; 1 от 30.09.24; 1 от 30.09.24; 13932-5 от 10.10.24	588	37 от 10.10.24	639						588	3	100,53%	
44	Реконструкция КТП № 1 СНТ "Весна" 160 кВА	J_ТПР\ТП\0011	666	664	666	664	13947-2 от 18.06.24; 1 от 30.06.24; 1 от 30.06.24; 1/319 от 17.06.21; 3060-П от 29.10.21; 13932 от 09.07.24	664	15 от 09.07.24	712						664	-2	99,74%	
45	Реконструкция КТП-276П-10/0,4 кВ	J_ТПР\ТП\0012	525	553	525	553	1/23 от 30.01.24; 1/807 от 22.12.21; 482-п от 01.03.22; 248.18/14010/24-1 от 14.10.24; 1 от 31.10.24; 1 от 31.10.24; 13932-7 от 30.10.24	553	41 от 01.11.24	601						553	27	105,20%	
46	Реконструкция ТП-7	J_Тяж\Р\ТП\0002	1 410		1 410	0										0	-1 410	0,00%	
47	Реконструкция ТП-309	J_Тяж\Р\ТП\0003	1 237		1 237	0										0	-1 237	0,00%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	

48	Реконструкция МТП №140	J_ЧР\ТП\0005	1 504		1 504	0										0	-1 504	0,00%
49	Реконструкция МТП №142	J_ЧР\ТП\0006	1 087		1 087	0										0	-1 087	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
50	Реконструкция ТП-184 г. Мыски	O_O\Р\ТП\0001	362		362	0										0	-362	0,00%
51	Реконструкция МТП №147	J_ЧР\ТП\0007	894	769	894	769	№1 от 30.09.24; Бух.справка от 30.09.24; №2 от 31.10.24; Бух.справка от 31.10.24	760			№ МРБК-000021 от 31.10.24	817	Акт № 677 от 31.07.24; акт №13942 от 30.10.24	9		769	-125	86,01%
52	Реконструкция КТП-16	J_ЯР\ТП\0005	1 788		1 788	0										0	-1 788	0,00%
53	Реконструкция КТП-17	J_ЯР\ТП\0006	1 564		1 564	0										0	-1 564	0,00%
54	Реконструкция КТП-21	J_ЯР\ТП\0007	1 466		1 466	0										0	-1 466	0,00%
55	Реконструкция ТП-37	J_МсР\ТП\0006	950		950	0										0	-950	0,00%
56	Реконструкция ТП-76	J_МсР\ТП\0007	938	809	938	809	1/1 от 31.05.24 1/2 от 30.06.24	803			№ 38 от 30.06.24	874	13952-1 от 28.06.24	6		809	-129	86,27%
57	Реконструкция КТП-289	J_АСР\ТП\0070	51		51	0										0	-51	0,00%
58	Реконструкция КТП-ЛПДС	J_АСР\ТП\0073	51		51	0										0	-51	0,00%
59	Реконструкция КТП-86	J_БР\ТП\0024	131	82	131	82							акт № 302.27-1516-24 от 24.12.24.	82		82	-49	62,81%
60	Реконструкция КТП-211	J_БР\ТП\0025	99	99	99	99							акт № 302.27-1516-24 от 24.12.24.	99		99	0	99,97%
61	Реконструкция КТП-65	J_Гур\Р\ТП\0019	99	99	99	99							акт № 302.27-1516-24 от 24.12.24	99		99	0	100,00%
62	Реконструкция МТП №48	J_Кр\Р\ТП\0015	63		63	0										0	-63	0,00%
63	Реконструкция ТП-МЖК	J_ТГ\Р\ТП\0010	93		93	0										0	-93	0,00%
64	Реконструкция ТП-59 "Циолковского"	J_Таш\Р\ТП\0038	62		62	0										0	-62	0,00%
65	Реконструкция ТП-35 "Ключевая", п. Ключевой.	J_Таш\Р\ТП\0039	62		62	0										0	-62	0,00%
66	Реконструкция ТП-44 "Чушла", п. Чушла.	J_Таш\Р\ТП\0040	62		62	0										0	-62	0,00%
67	Реконструкция ТП-80, (дисп. наимен. МТП-80 "Габовск"), п. Габовск, шт. Каз	J_Таш\Р\ТП\0041	62		62	0										0	-62	0,00%
68	Реконструкция ТП-82 "Школа", п. Алтамаш.	J_Таш\Р\ТП\0042	62		62	0										0	-62	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

69	Реконструкция МТП-83 "Центральная", п. Алтамаш.	J_Таш\Р\ТП\0043	62		62	0										0	-62	0,00%
70	Реконструкция МТП-160 (диспет. наимен. МТП-98 "Арефьева")	J_Таш\Р\ТП\0044	62		62	0										0	-62	0,00%
71	Реконструкция ТП-11, пгт. Комсомольск	J_Тис\Р\ТП\0022	58		58	0										0	-58	0,00%
72	Реконструкция ТП-1, п. Берикүльский	J_Тис\Р\ТП\0024	58		58	0										0	-58	0,00%
73	Реконструкция ТП-204	J_Тяж\Р\ТП\0006	62		62	0										0	-62	0,00%
74	Реконструкция ТП-10	J_Тяж\Р\ТП\0007	62		62	0										0	-62	0,00%
75	Реконструкция ТП-17	J_Тяж\Р\ТП\0008	58		58	0										0	-58	0,00%
76	Реконструкция ТП-36	J_Тяж\Р\ТП\0010	58		58	0										0	-58	0,00%
77	Реконструкция ТП "Дом Сибири"	J_НК\Р\ТП\0006	62		62	0										0	-62	0,00%
78	Реконструкция КТП - "Насосная"	J_НК\Р\ТП\0008	82		82	0										0	-82	0,00%
79	Реконструкция КТП - "Титан"	J_НК\Р\ТП\0009	82		82	0										0	-82	0,00%
80	Реконструкция КТП - "Столовая"	J_НК\Р\ТП\0010	82		82	0										0	-82	0,00%
81	Реконструкция ТП-308	L_НК\Р\ТП\0002	1 714		1 714	0										0	-1 714	0,00%
82	Реконструкция ТП-329	M_Б\Р\ТП\0001	1 250	1 127	1 250	1 127	№ 1 от 31.08.24	1 113			№ 28 от 01.09.24	1 207	акт № 716 от 01.09.24; № 464-п от 05.02.24; акт №. 13939-3 от 30.08.24; № 1-19 от 30.01.24	14		1 127	-123	90,13%
83	Реконструкция ТП-791	M_Б\Р\ТП\0002	1 649	890	1 649	890	№ 1 от 31.08.24 № 2 от 30.09.24 № 3 от 31.10.24	876			№ 40 от 01.11.24	932	акт № 716 от 01.09.24; № 1079-п от 19.03.24; акт №. 13939-3 от 30.08.24; № 1-19 от 30.01.24	14		890	-760	53,93%
84	Реконструкция КТП №131	J_Гур\Р\ТП\0025	1 253		1 253	0										0	-1 253	0,00%
85	Реконструкция КТП №503	J_Гур\Р\ТП\0026	1 258		1 258	0										0	-1 258	0,00%
86	Реконструкция КТП №5	J_Гур\Р\ТП\0027	1 336		1 336	0										0	-1 336	0,00%
87	Реконструкция КТП № 44	M_Гур\Р\ТП\0001	1 258		1 258	0										0	-1 258	0,00%
88	Реконструкция ТП № 72	M_Гур\Р\ТП\0002	1 257		1 257	0										0	-1 257	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
89	Реконструкция ТП № 12	M_Гур\Р\ТП\0003	1 265		1 265	0										0	-1 265	0,00%

90	Реконструкция ТП № 24	М_Гур\Р\ТП\0004	1 318	1 199	1 318	1 199	№ 1 от 31.10.24 № 2 от 30.11.24 № 3 от 31.12.24	1 185			№ 81 от 31.12.24	1 269	№ 13984-1 от 28.08.24; № 1468-п 05.09.24; № 756 от 25.10.24; акт и счет № 13984-2 от 20.12.24	14		1 199	-118	91,01%
91	Реконструкция ТП № 26	М_Гур\Р\ТП\0005	1 309	1 143	1 309	1 143	№ 1 от 28.06.24, № 2 от 31.07.24	1 130			№ 22 от 01.08.24	1 212	№ 640 от 28.06.24; акт № 1/20 от 30.01.24; № 292 от 19.02.24; № 13939-2 от 01.07.24	14		1 143	-166	87,35%
92	Реконструкция ТП № 3	М_Гур\Р\ТП\0006	1 022	1 296	1 022	1 296	№ 1 от 31.12.24	1 287			№ 80 от 31.12.24	1 365	№ 756 от 25.10.2024; акт и счет № 13984-2 от 20.12.2024	9		1 296	274	126,84%
93	Реконструкция ТП № 4	М_Гур\Р\ТП\0007	1 266	1 154	1 266	1 154	№ 1 от 30.11.24 № 2 от 31.12.24	1 140			№ 79 от 31.12.24	1 224	№ 13984-1 от 28.08.24; № 1469-п 05.09.24; № 756 от 25.10.24; акт и счет № 13984-2 от 20.12.24	14		1 154	-111	91,20%
94	Реконструкция ТП № 13	М_Гур\Р\ТП\0008	1 438		1 438	0										0	-1 438	0,00%
95	Реконструкция ТП № 50	М_Гур\Р\ТП\0009	1 265	795	1 265	795	№ 1 от 28.06.24 № 2 от 31.07.24 № 3 от 16.08.24	780			№ 26 от 01.09.24	865	№ 640 от 28.06.24; акт № 1/20 от 30.01.24; № 294 от 20.02.24; № 13939-2 от 01.07.24	15		795	-469	62,89%
96	Реконструкция ТП № 117	М_Гур\Р\ТП\0010	1 609	1 306	1 609	1 306	№ 1 от 29.03.24 № 2 от 27.04.24 № 3 от 31.05.24	1 293			№ БЛБК-000011 от 01.06.24	1 375	акт № 1/20 от 30.01.24; № 19/2024 от 24.03.24; № 13939 от 23.05.24; акт № 1/47 от 29.02.24	13		1 306	-303	81,17%
97	Реконструкция МТП № 70	Ж_Кр\Р\ТП\0020	1 021	702	1 021	702	№ 01-06/24 от 30.06.24 № 01-07/24 от 31.07.24	660	№ 2 от 01.08.24	745			№ 640 от 28.06.24; б/н от 30.06.24; № 13939-2 от 01.07.24; б/н от 31.07.24	42		702	-319	68,74%
98	Реконструкция МТП № 305	Ж_Кр\Р\ТП\0021	1 021		1 021	0										0	-1 021	0,00%
99	Реконструкция МТП № 237	Ж_Кр\Р\ТП\0022	1 005		1 005	0										0	-1 005	0,00%
100	Реконструкция МТП-34	Ж_М\Р\ТП\0026	59		59	0										0	-59	0,00%
101	Реконструкция МТП-52	Ж_М\Р\ТП\0027	59		59	0										0	-59	0,00%
102	Реконструкция МТП-59	Ж_М\Р\ТП\0029	59		59	0										0	-59	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
103	Реконструкция ТП-209	Ж_ПРК\Р\ТП\0058	1 264	1 751	1 264	1 751	№ 1 от 31.07.24; № 2 от 30.08.24; № 3 от 30.09.24; № 4 от 31.10.24.	1 745	ОС-3 № ПКБК-5 от 01.11.24	1 829			№ 13933 от 26.08.24	6		1 751	488	138,59%

104	Реконструкция ТП-864	М_ПРК\Р\ТП0001	589	724	589	724	№1 от 31.07.24; №2 от 30.08.24; №3 от 30.09.24; №4 от 31.10.24.	714			№ ПКБК-000045 от 01.11.24	767	№1/21 от 21.01.24; Решение №377 от 04.06.24 (расходный); №13933-1 от 04.09.24	11		724	135	122,90%
105	Реконструкция ТП №49	J_ПРМ\Р\ТП0025	670		670	0										0	-670	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
106	Реконструкция ТП-44	J_ТГ\Р\ТП0014	1 228	1 086	1 228	1 086	№1 от 30.09.24; б/н от 30.09.24	1 076			№ 42 от 14.10.24	1 153	№14009 от 16.09.24; №13981-2 от 14.10.24	10		1 086	-141	88,48%
107	Реконструкция КТП №1 СНТ "Астра"	J_ТП\Р\ТП0024	593		593	0										0	-593	0,00%
108	Реконструкция КТП №2 СНТ "Астра"	J_ТП\Р\ТП0025	587	636	587	636	248.18/14010/24 от 25.09.24; 1 от 30.11.24; 1 от 30.11.24; 13932-8 от 27.11.24	636	45 от 01.12.24	679						636	49	108,32%
109	Реконструкция КТП 160 кВА	J_ТП\Р\ТП0026	587	659	587	659	13947-2 от 18.06.24; 1 от 30.06.24; 1 от 30.06.24; 13932 от 09.07.24	659	14 от 09.07.24	702						659	72	112,27%
110	Реконструкция КТП №1 СНТ "Бодрость"	J_ТП\Р\ТП0027	63		63	0										0	-63	0,00%
111	Реконструкция КТП №2 СНТ "Бодрость"	J_ТП\Р\ТП0028	93		93	0										0	-93	0,00%
112	Реконструкция МТП №407	J_Ч\Р\ТП0013	59		59	0										0	-59	0,00%
113	Реконструкция ТП-20	М_Яш\Р\ТП0001	1 791	2 609	1 791	2 609	№1 от 31.05.24; №1-доп от 31.05.24; б/н от 31.05.24; №2 от 30.06.24; б/н от 30.06.24; №3 от 31.07.24; б/н от 31.07.24	2 599	№3 от 31.07.2024	2 772			№13966-3 от 05.07.2024; №13981-1 от 25.07.24	10		2 609	818	145,70%
114	Реконструкция ТП-66	N_АС\Р\ТП0001	51		51	0										0	-51	0,00%
115	Реконструкция КТП-42	J_Б\Р\ТП0042	99	99	99	99							акт № 302.27-1516-24 от 24.12.24	99		99	0	100,00%
116	Реконструкция КТП №617	J_Б\Р\ТП0043	99		99	0										0	-99	0,00%
117	Реконструкция КТП №617а	J_Б\Р\ТП0044	99		99	0										0	-99	0,00%
118	Реконструкция ТП-25 г. Белово	N_Б\Р\ТП0001	131	82	131	82							акт № 302.27-1516-24 от 24.12.24.	82		82	-49	62,81%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
119	Реконструкция ТП-320 г. Белово	N_Б\Р\ТП0002	131	82	131	82							акт № 302.27-1516-24 от 24.12.24.	82		82	-49	62,81%
120	Реконструкция ТП №27 г.Гурьевск	N_Б\Р\ТП0003	131	82	131	82							акт № 302.27-1516-24 от 24.12.24.	82		82	-49	62,77%

121	Реконструкция ТП № 69 г.Гурьевск	N_Б\Р\ТП\0004	131		131	0										0	-131	0,00%
122	Реконструкция ТП № 99 г.Гурьевск	N_Б\Р\ТП\0005	99		99	0										0	-99	0,00%
123	Реконструкция ТП № 137 г.Гурьевск	N_Б\Р\ТП\0006	131	82	131	82							акт № 302.27-1516-24 от 24.12.24.	82		82	-49	62,77%
124	Реконструкция ТП № 505 г.Гурьевск	N_Б\Р\ТП\0007	131	82	131	82							акт № 302.27-1516-24 от 24.12.24.	82		82	-49	62,77%
125	Реконструкция ТП № 523 г.Гурьевск	N_Б\Р\ТП\0008	131	82	131	82							акт № 302.27-1516-24 от 24.12.24.	82		82	-49	62,77%
126	Реконструкция ТП № 527 г.Гурьевск	N_Б\Р\ТП\0009	131	82	131	82							акт № 302.27-1516-24 от 24.12.24.	82		82	-49	62,77%
127	Реконструкция ТП № 528 г.Гурьевск	N_Б\Р\ТП\0010	131	82	131	82							акт № 302.27-1516-24 от 24.12.24.	82		82	-49	62,77%
128	Реконструкция ТП № 531 г.Гурьевск	N_Б\Р\ТП\0011	131		131	0										0	-131	0,00%
129	Реконструкция ТП № 532 г.Гурьевск	N_Б\Р\ТП\0012	99	99	99	99							акт № 302.27-1516-24 от 24.12.24.	99		99	0	100,00%
130	Реконструкция ТП № 114 г.Гурьевск	N_Б\Р\ТП\0013	62		62	0										0	-62	0,00%
131	Реконструкция ТП № 125 г.Гурьевск	N_Б\Р\ТП\0014	62	62	62	62							акт № 302.27-1516-24 от 24.12.24.	62		62	0	100,00%
132	Реконструкция ТП № 509 г.Гурьевск	N_Б\Р\ТП\0015	62		62	0										0	-62	0,00%
133	Реконструкция ТП № 521 г.Гурьевск	N_Б\Р\ТП\0016	62		62	0										0	-62	0,00%
134	Реконструкция КТП №38	J_Гур\Р\ТП\0034	131	82	131	82							акт № 302.27-1516-24 от 24.12.24	82		82	-49	62,77%
135	Реконструкция МТП №70	J_Гур\Р\ТП\0035	99		99	0										0	-99	0,00%
136	Реконструкция МТП №116	J_Гур\Р\ТП\0036	99		99	0										0	-99	0,00%
137	Реконструкция КТП-105	J_ПРК\Р\ТП\0067	79		79	0										0	-79	0,00%
138	Реконструкция ТП №26	J_ПРМ\Р\ТП\0032	51	51	51	51							302.27/1516/24 от 24.12.2024	51		51	0	100,00%
139	Реконструкция ТП №189	J_ПРМ\Р\ТП\0033	51	51	51	51							302.27/1516/24 от 24.12.2025	52		51	0	100,00%
140	Реконструкция КТП № 1 СНТ "Сенильга"	J_ТП\Р\ТП\0034	66		66	0										0	-66	0,00%
141	Реконструкция КТП № 2 СНТ "Сенильга"	J_ТП\Р\ТП\0035	175		175	0										0	-175	0,00%
142	Реконструкция ТП-9, пгт. Итатский	J_Тяж\Р\ТП\0019	62		62	0										0	-62	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
143	Реконструкция ТП-11, пгт. Итатский	J_Тяж\Р\ТП\0020	58		58	0										0	-58	0,00%
144	Реконструкция ТП-12, пгт. Итатский	J_Тяж\Р\ТП\0021	58		58	0										0	-58	0,00%

145	Реконструкция ТП-102, пгт. Итатский	J_Тяж\Р\ТП\0023	62		62	0										0	-62	0,00%
146	Реконструкция ТП-109, пгт. Итатский	J_Тяж\Р\ТП\0025	82		82	0										0	-82	0,00%
147	Реконструкция ТП-166, пгт. Итатский	J_Тяж\Р\ТП\0027	62		62	0										0	-62	0,00%
148	Реконструкция ТП-101, пгт. Итатский	N_Тис\Р\ТП\0001	62		62	0										0	-62	0,00%
149	Реконструкция ТП-49	J_Ю\Р\ТП\0041	197		197	0										0	-197	0,00%
150	Реконструкция объекта: КТП №705 "Дачная", пгт. Шерегеш	O_Таш\Р\ТП\0002	3 176	2 547	3 176	2 547	№1 от 29.02.24	2 459	ТШБК-000012 от 02.03.24	2 547			№458 от 05.10.23 №480 от 31.10.23; №1 от 13.11.23; №1045-о от 08.09.23; №5-ПИР 1430/23 от 28.09.23; №1 от 12.09.23			2 547	-628	80,21%
151	Реконструкция объекта: КТП №738 "Третья Дачная-2", пгт. Шерегеш	O_Таш\Р\ТП\0001	4 594	3 716	4 594	3 716	№1 от 29.02.24	3 504	ТШБК-000012 от 02.03.24	3 716			№458 от 05.10.23; №1 от 13.11.23; №1048-о от 08.09.23; №4-ПИР 1430/23 от 28.09.23; №1 от 12.09.23	212		3 716	-877	80,90%
152	Реконструкция ТП-188 г.Юрга	N_Ю\Р\ТП\0001	189	189	189	189							№302.27/1516/24 от 24.12.24	189		189	0	100,00%
153	Реконструкция ТП-199 г.Юрга	N_Ю\Р\ТП\0002	51	51	51	51							№302.27/1516/24 от 24.12.24	51		51	0	100,00%
154	Техническое перевооружение ТП-102	J_АС\Р\ТП\0032	237		237	0										0	-237	0,00%
155	Техническое перевооружение ТП-179	J_АС\Р\ТП\0037	237		237	0										0	-237	0,00%
156	Техническое перевооружение ТП-180	J_АС\Р\ТП\0038	354		354	0										0	-354	0,00%
157	Техническое перевооружение ТП-186	J_АС\Р\ТП\0062	5 524		5 524	0										0	-5 524	0,00%
158	Техническое перевооружение ТП-189	J_АС\Р\ТП\0063	3 531		3 531	0										0	-3 531	0,00%
159	Техническое перевооружение ТП-191	J_АС\Р\ТП\0064	4 984		4 984	0										0	-4 984	0,00%
160	Техническое перевооружение ТП-194	J_АС\Р\ТП\0066	5 220		5 220	0										0	-5 220	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
161	Техническое перевооружение ТП № 634	J_Б\Р\ТП\0019	4 910		4 910	0										0	-4 910	0,00%
162	Техническое перевооружение ТП-14	J_М\Р\ТП\0011	1 674		1 674	0										0	-1 674	0,00%

163	Техническое перевооружение ТП-27	J_M\Р\ТП0012	5 198		5 198	0										0	-5 198	0,00%
164	Техническое перевооружение ТП-39	J_M\Р\ТП0013	780	720	780	720	№1 от 27.04.24; Бух. справка от 30.04.24; №2 от 31.05.24; Бух. справка от 31.05.24; №3 от 31.07.24; Бух. справка от 31.07.24	720			№ МРБК-000010 от 31.07.24	788				720	-60	92,29%
165	Техническое перевооружение ТП-43	J_M\Р\ТП0014	1 606	1 175	1 606	1 175	№1 от 31.07.24; Бух. справка от 31.07.24; №2 от 30.09.24; Бух. справка от 30.09.24; №3 от 31.10.24; Бух. справка от 31.10.24; №4 от 29.11.24; Бух. справка от 30.11.24	1 175			№ МРБК-000026 от 30.11.2024	1 282				1 175	-431	73,18%
166	Техническое перевооружение ТП-16	J_M\Р\ТП0015	1 077		1 077	0										0	-1 077	0,00%
167	Техническое перевооружение ТП-54	J_O\Р\ТП0013	1 293		1 293	0										0	-1 293	0,00%
168	Техническое перевооружение ТП-151	J_O\Р\ТП0016	1 323	1 266	1 323	1 266	1/1 от 31.05.24	1 266			141 от 31.12.24	1 343				1 266	-57	95,67%
							1/2 от 30.09.24											
							1/3 от 31.10.24											
							1/4 от 30.11.24											
							1/5 от 31.12.24											
169	Техническое перевооружение ТП-22	J_Пол\Р\ТП0003	1 804		1 804	0										0	-1 804	0,00%
170	Техническое перевооружение ТП-37	J_Пол\Р\ТП0004	1 964		1 964	0										0	-1 964	0,00%
171	Техническое перевооружение ТП-123	J_ПРК\Р\ТП0019	3 329	2 705	3 329	2 705	№1 от 30.06.24; №2 от 31.07.24; № 3 от 30.08.24	2 705			№ ПКБК-000030 от 01.09.2024	3 015				2 705	-624	81,25%
172	Техническое перевооружение ТП-126	J_ПРК\Р\ТП0020	2 165	1 751	2 165	1 751	№ 1 от 30.04.24; №2 от 31.05.24; № 3 от 30.06.24; № 4 от 31.07.24	1 751			№ ПКБК--000024 от 01.08.24	1 945				1 751	-414	80,86%
173	Техническое перевооружение ТП-241	J_ПРК\Р\ТП0023	1 133	1 123	1 133	1 123	№ 1 от 31.03.24; № 2 от 30.04.24; № 3 от 31.05.24; № 4 от 30.06.24; № 5 от 31.07.24	1 123			№ ПКБК-000025 от 01.08.24	1 245				1 123	-10	99,16%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
174	Техническое перевооружение ТП-253	J_ПРК\Р\ТП0024	5 208		5 208	0										0	-5 208	0,00%
175	Техническое перевооружение ТП-553	J_ПРК\Р\ТП0028	4 111		4 111	0										0	-4 111	0,00%
176	Техническое перевооружение ТП-711	J_ПРК\Р\ТП0032	3 302	2 445	3 302	2 445	№ 1 от 30.04.24; № 2 от 31.05.24; № 3 от 30.06.24; № 4 от	2 445			№ ПКБК-000044 от 01.11.24	2 805				2 445	-857	74,04%

							31.07.24; № 5 от 30.08.24; № 6 от 30.09.24; № 6 от 31.10.24.											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
177	Техническое переворужение ТП-892	J_ПРК\Р\ТП\0033	4 064	3 146	4 064	3 146	№ 1 от 30.09.24; № 2 от 31.10.24; № 3 от 30.11.24; № 4 от 28.12.24	3 146			№ ПКБК- 000070 от 31.12.2024	3 445				3 146	-918	77,42%
178	Техническое переворужение ТП №38	J_ПРМ\Р\ТП\0015	1 385	1 206	1 385	1 206	1 от 30.09.24 2 от 31.10.24 3 от 30.11.24; 1 от 30.09.24 2 от 31.10.24 3 от 30.11.24	1 206	45 от 01.12.24	1 359						1 206	-178	87,11%
179	Техническое переворужение ТП №73 "1-й участок"	J_Таш\Р\ТП\0029	2 369		2 369	0										0	-2 369	0,00%
180	Техническое переворужение ТП-22 "Техникум"	J_Таш\Р\ТП\0031	2 495		2 495	0										0	-2 495	0,00%
181	Техническое перево- оружение: трансфор- маторная подстанция № 7, с распределительной подстанцией № 3	J_НК\Р\РП\0003	11 343		11 343	0										0	-11 343	0,00%
182	Техническое переворужение ТП-11	J_АС\Р\ТП\0076	92		92	0										0	-92	0,00%
183	Техническое переворужение ТП-41	J_АС\Р\ТП\0078	57		57	0										0	-57	0,00%
184	Техническое переворужение ТП-51	J_АС\Р\ТП\0079	52		52	0										0	-52	0,00%
185	Техническое переворужение ТП-58	J_АС\Р\ТП\0080	57		57	0										0	-57	0,00%
186	Техническое переворужение ТП-60	J_АС\Р\ТП\0081	57		57	0										0	-57	0,00%
187	Техническое переворужение ТП-77	J_АС\Р\ТП\0083	122		122	0										0	-122	0,00%
188	Техническое переворужение ТП-78	J_АС\Р\ТП\0084	57		57	0										0	-57	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
189	Техническое переворужение ТП-79	J_АС\Р\ТП\0085	62		62	0										0	-62	0,00%
190	Техническое переворужение ТП-95	J_АС\Р\ТП\0089	92		92	0										0	-92	0,00%
191	Техническое переворужение ТП-99	J_АС\Р\ТП\0090	127		127	0										0	-127	0,00%
192	Техническое перево- оружение ТП-103	J_АС\Р\ТП\0091	62		62	0										0	-62	0,00%

193	Техническое перевооружение ТП-111	J_AC\Р\ТП0094	32		32	0										0	-32	0,00%
194	Техническое перевооружение ТП-112	J_Кис\Р\ТП0032	12		12	0										0	-12	0,00%
195	Техническое перевооружение ТП-580	J_ПРК\Р\ТП0044	323		323	0										0	-323	0,00%
196	Техническое перевооружение ТП-667	J_ПРК\Р\ТП0045	182		182	0										0	-182	0,00%
197	Техническое перевооружение ТП-21	J_ТГ\Р\ТП0012	62		62	0										0	-62	0,00%
198	Техническое перевооружение ТП-33	J_ТГ\Р\ТП0013	36		36	0										0	-36	0,00%
199	Техническое перевооружение трансформаторная подстанция (КТП-1)	J_НК\Р\ТП0011	227		227	0										0	-227	0,00%
200	Техническое перевооружение ТП №35	J_НК\Р\ТП0012	202		202	0										0	-202	0,00%
201	Техническое перевооружение ТП-1 "Стройдвор"	L_НК\Р\ТП0003	92		92	0										0	-92	0,00%
202	Техническое перевооружение ТП № 237	J_Б\Р\ТП0034	5 097	4 840	5 097	4 840	№ 1 от 31.07.24 № 2 от 31.08.24 № 3 от 30.09.24 № 4 от 31.12.24	4 840			№ 78 от 31.12.24	5 192				4 840	-257	94,96%
203	Техническое перевооружение ТП № 645	J_Б\Р\ТП0040	1 058		1 058	0										0	-1 058	0,00%
204	Техническое перевооружение ТП-35	J_ТП\Р\ТП0032	1 062		1 062	0										0	-1 062	0,00%
205	Техническое перевооружение КТПН-50	J_ТП\Р\ТП0033	1 075		1 075	0										0	-1 075	0,00%
206	Техническое перевооружение ТП-6	J_Ю\Р\ТП0048	423		423	0										0	-423	0,00%
207	Техническое перевооружение ТП-52	M_Ю\Р\ТП0001	1 004		1 004	0										0	-1 004	0,00%
208	Техническое перевооружение ТП № 30	J_Б\Р\ТП0047	384		384	0										0	-384	0,00%
209	Техническое перевооружение ТП № 240	J_Б\Р\ТП0048	300		300	0										0	-300	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
210	Техническое перевооружение ТП № 351	J_Б\Р\ТП0049	205		205	0										0	-205	0,00%
211	Техническое перевооружение ТП № 345	J_Б\Р\ТП0050	389		389	0										0	-389	0,00%
212	Техническое перевооружение ТП № 783	J_Б\Р\ТП0051	290		290	0										0	-290	0,00%
213	Техническое перевооружение ТП № 785	J_Б\Р\ТП0052	384		384	0										0	-384	0,00%

214	Техническое перевооружение ТП-15	J_M\Р\ТП0034	182		182	0										0	-182	0,00%
215	Техническое перевооружение ТП-40	J_M\Р\ТП0035	262		262	0										0	-262	0,00%
216	Техническое перевооружение ТП-41	J_M\Р\ТП0036	257		257	0										0	-257	0,00%
217	Техническое перевооружение ТП-46	J_M\Р\ТП0037	262		262	0										0	-262	0,00%
218	Техническое перевооружение ТП-44	J_O\Р\ТП0038	276		276	0										0	-276	0,00%
219	Техническое перевооружение ТП-135	J_O\Р\ТП0039	276		276	0										0	-276	0,00%
220	Техническое перевооружение ТП-175	J_O\Р\ТП0042	316	316	316	316								Акт № 302.27-1516-24 от 02.12.24		316	0	100,12%
221	Техническое перевооружение ТП - 136	J_Пол\Р\ТП0010	370		370	0										0	-370	0,00%
222	Техническое перевооружение ТП-264	J_ПРК\Р\ТП0073	381		381	0										0	-381	0,00%
223	Техническое перевооружение ТП №474, п.Плотниково	J_ПРМ\Р\ТП0037	222		222	0										0	-222	0,00%
224	Техническое перевооружение ТП-29	J_ТПР\ТП0036	87		87	0										0	-87	0,00%
225	Техническое перевооружение ТП-30	J_ТПР\ТП0037	87		87	0										0	-87	0,00%
226	Техническое перевооружение ТП-53	J_ТПР\ТП0038	274		274	0										0	-274	0,00%
227	Техническое перевооружение ТП-365 г.Юрга	N_Ю\Р\ТП0003	139		139	0										0	-139	0,00%
228	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф.66 от РП-6 до ТП-140	J_АС\Р\ЛЭП0003	1 247		1 247	0										0	-1 247	0,00%
229	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф.6-6-РТС (2КЛ-6 кВ - вынос из огорода)	J_АС\Р\ЛЭП0004	1 238		1 238	0										0	-1 238	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
230	Реконструкция ЛЭП-10кВ ф.10-8-ТК до КТП-П-8	K_К\Р\ЛЭП0001	930	869	930	869	1 от 29.11.24 2 от 28.12.24	847	4 от 31.12.24	983			14017-1 от 30.09.24; 797 от 22.11.24; 14017-2 от 28.11.24	22		869	-61	93,43%
231	Реконструкция ВЛ-6 кВ на КЛ-6кВ Ф-703	K_ТТ\Р\ЛЭП0001	1 959		1 959	0										0	-1 959	0,00%
232	Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-6 п. Таежный	K_ТТ\Р\ЛЭП0002	1 737		1 737	0										0	-1 737	0,00%

233	Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-6-11-П, п. Макарацкий	J_Тис\Р\ЛЭП\0003	3 875		3 875	0										0	-3 875	0,00%
234	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.10-5"МЧ"	K_ТП\Р\ЛЭП\0001	10 106		10 106	0										0	-10 106	0,00%
235	Реконструкция ЛЭП 6 (10) кВ Ф-6-6-МЗ до ТП-20	J_Я\Р\ЛЭП\0002	1 515		1 515	0										0	-1 515	0,00%
236	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. 6-514-О на КЛ-6 кВ на участке до ТП-86	K_Ме\Р\ЛЭП\0001	616	651	616	651	1 от 31.10.24 2 от 30.11.24 3 от 31.12.24	637			№ 150 от 31.12.24	709	14018-1 от 28.11.24; 723 от 16.12.24; 14018-2 от 28.11.224	14		651	35	105,66%
237	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.6-7-ГЭС отпайка к МТП-280 (вынос из огорода)	J_АС\Р\ЛЭП\0005	186		186	0										0	-186	0,00%
238	Реконструкция ЛЭП 6кВ Ф-704	L_ТГ\Р\ЛЭП\0001	130		130	0										0	-130	0,00%
239	Реконструкция ЛЭП 6 кВ ф. 6-8-"Тельбес-1" и №6-21-"Тельбес-2", пгт. Каз.	L_Таш\Р\ЛЭП\0002	252		252	0										0	-252	0,00%
240	Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-10-6-Т от яч. №6 ПС Тисульская до опоры №1	L_Тис\Р\ЛЭП\0001	989		989	0										0	-989	0,00%
241	Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-10-13-А от яч. №13 ПС Тисульская до опоры №1	L_Тис\Р\ЛЭП\0002	1 030		1 030	0										0	-1 030	0,00%
242	Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-10-18-Ц от яч. №18 ПС Тисульская до опоры №1	L_Тис\Р\ЛЭП\0003	988		988	0										0	-988	0,00%
243	Реконструкция КРУН-8	J_Гур\Р\ТП\0030	930		930	0										0	-930	0,00%
244	Реконструкция ЛЭП-6кВ Ф-6-10-О	M_О\Р\ЛЭП\0001	1 884		1 884	0										0	-1 884	0,00%
245	Реконструкция ЛЭП-6 кВ Ф-6-16-Ж	M_О\Р\ЛЭП\0002	2 358	1 524	2 358	1 524	1/1 от 30.06.24 1/2 от 31.07.24 1/3 от 30.08.24	1 511			63 от 31.08.24	1 598	1/62 от 14.03.24; акт №607 от 22.05.24	14		1 524	-834	64,65%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
246	Реконструкция ЯКНО-6У Ф-602	M_ТГ\Р\ЛЭП\0002	864		864	0										0	-864	0,00%
247	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф.6-1-ФГ на участке от ПС 35/6 кВ "Физкультурник"	N_АС\Р\ЛЭП\0001	90		90	0										0	-90	0,00%
248	Реконструкция ЛЭП 6кВ до ТП-126 г. Мыски	N_О\Р\ЛЭП\0001	82		82	0										0	-82	0,00%

249	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф. 6-5т от РП-6 до ГП-184 г. Мыски	O_O\PJЭП\0001	156		156	0									0	-156	0,00%	
250	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф. 6-10т от РП-6 до ГП-184 г. Мыски	O_O\PJЭП\0002	156		156	0									0	-156	0,00%	
251	Реконструкция ЛЭП-6кВ ф.29, ф.30 от ПС №6 "Верхняя Островская" до РП-85	O_HK\PJЭП\0032	875		875	0									0	-875	0,00%	
252	Реконструкция ЛЭП-10кВ от ПС 35/10 кВ "Сосновская" до РП-23	O_HK\PJЭП\0033	1 091		1 091	0									0	-1 091	0,00%	
253	Реконструкция ЛЭП-6кВ ф.6-33-П, ф.6-14-Ц с ПРП	N_ПРК\PJЭП\0001	399		399	0									0	-399	0,00%	
254	Реконструкция ЛЭП-10 кВ Ф.10-16 РП г. Топки	N_ТП\PJЭП\0001	80	69	80	69						302.27/1516/24 от 24.12.2024	69		69	-11	86,04%	
255	Реконструкция ЛЭП-10 кВ Ф.10-9 РП г. Топки	N_ТП\PJЭП\0002	78	67	78	67						302.27/1516/24 от 24.12.2024	67		67	-11	85,47%	
256	Реконструкция ЛЭП-10 кВ Ф.10-7-24 г. Топки	N_ТП\PJЭП\0003	95	92	95	92						302.27/1516/24 от 20.12.2024	92		92	-4	96,29%	
257	Реконструкция ЛЭП-10 кВ Ф.10-4К г. Топки	N_ТП\PJЭП\0004	84	74	84	74						302.27/1516/24 от 24.12.2024	74		74	-9	88,91%	
258	Реконструкция ЛЭП-10 кВ Ф.10-16 г. Топки	N_ТП\PJЭП\0005	91	86	91	86						302.27/1516/24 от 20.12.2024	86		86	-5	94,09%	
259	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ф.10-11-ТП187 и ф.10-8-ТП142 г. Юрга	N_Ю\PJЭП\0001	79		79	0									0	-79	0,00%	
260	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф.6-12-5, ф.6-22-7 г. Юрга	N_Ю\PJЭП\0002	95		95	0									0	-95	0,00%	
261	Реконструкция ЛЭП 6 кВ ф.6-10-У г. Юрга	N_Ю\PJЭП\0003	366		366	0									0	-366	0,00%	
262	Реконструкция ЛЭП 6кВ ф.6-4-К пгт. Яшкино	N_Ю\PJЭП\0004	247	247	247	247						№302.27/1516/24 от 02.12.24	247		247	0	100,00%	
263	Реконструкция ЛЭП 6кВ ф.6-9-К пгт Яшкино	N_Ю\PJЭП\0005	247	247	247	247						№302.27/1516/24 от 02.12.2024	247		247	0	100,00%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
264	Реконструкция ЛЭП-10 кВ Ф-4 п.Сураново	N_Ю\PJЭП\0006	132		132	0									0	-132	0,00%	
265	Реконструкция объекта: ЛЭП 6кВ Ф6-45, 6-6-Спорткомплекс, Фильтровальная, пгт. Шерегеш	O_Таш\PJЭП\0001	12 505	10 557	12 505	10 557	№1 от 29.02.24	9 999	ТШБК-000009 от 02.03.24	10 557		№460 от 09.10.23 № 494 от 28.11.23; №1 от 13.12.23; №3-ПИР 1429/23 от 02.10.23; №1049-о от 08.09.23 №1057-р от 12.09.23 №1058-р от 12.09.23 №1059-р	557		10 557	-1 948	84,42%	

													от 12.09.23 №1061-р от 12.09.23; №1 от 12.09.23					
266	Реконструкция объекта: ЛЭП-0,4 кВ от КТП №705 "Дачная"	O_Таш\Р\ЛЭП\0003	941	1 201	941	1 201	№1 от 29.02.2024	1 029			ТШБК- 000011 от 02.03.2024	1 201	№458 от 05.10.23 № 494 от 28.11.23; №1 от 13.12.23; №1049-о от 08.09.23; №1057-р от 12.09.23; №4- ПИР 1430/23 от 28.09.23; №1 от 12.09.23			1 201	260	127,63%
267	Реконструкция объекта: ЛЭП-0,4 кВ от ТП-702 "База участка", пгт. Шерегеш	O_Таш\Р\ЛЭП\0002	1 160	1 296	1 160	1 296	№1 от 29.02.2024	1 117	ТШБК- 000010 от 02.03.24	1 296			№1059-р от 12.09.23; №458 от 05.10.23 № 494 от 28.11.23; №1 от 13.12.23; №4-ПИР 1430/23 от 28.09.23; №1 от 12.09.23	180		1 296	136	111,76%
268	Реконструкция ЛЭП- 10кВ Ф.8-348 до КТП- 308	N_НК\Р\ЛЭП\0002	913		913	0										0	-913	0,00%
269	Реконструкция ЛЭП 6 кВ ф.Озерный от ПС "Городская" до оп. №5	J_К\Р\ЛЭП\0003	110	85	110	85							Акт № 302.27-1516- 24 от 24.12.24	85		85	-25	77,48%
270	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	E_АС\СУЭ\0001	8 602	7 301	8 602	7 301	КС-2 №2 от 30.04.24, №4 от 31.05.24, №7 от 30.06.24, №12 от 31.07.24, №19 от 31.08.24, №22 от 30.09.24, №23 от 31.10.24, №24 от 30.11.24, №29 от 31.12.24	7 301	№2 от 31.12.2024	7 301						7 301	-1 301	84,88%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

271	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	E_Б\СУЭ\0001	8 871	10 160	8 871	10 160	№ 1 от 30.04.24 № 2 от 31.05.24 № 3 от 30.06.24 № 4 от 31.07.24 № 5 от 31.08.24 № 6 от 30.09.24 № 7 от 31.10.24 № 8 от 30.11.24 № 9 от 31.12.24	10 160							переходящий на 2025 год объект	10 160	1 289	114,53%
272	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	E_Кис\СУЭ\0001	4 684	4 685	4 684	4 685	1 от 31.05.24;	4 685	№ 1 от 30.11.2024	4 685						4 685	1	100,02%
							2 от 30.06.24;											
							3 от 31.07.24;											
							4 от 30.08.24;											
							5 от 30.09.24;											
							6 от 31.10.24;											
7 от 29.11.24.																		
273	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	E_М\СУЭ\0001	6 294	6 438	6 294	6 438	№1 от 27.04.24; №2 от 31.05.24; №3 от 28.06.24; №4 от 31.07.24; №5 от 31.08.24; №6 от 30.09.24	6 438	№ 1 от 30.09.2024	6 438						6 438	143	102,27%
274	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	E_О\СУЭ\0001	8 429	8 435	8 429	8 435	1/1 от 30.04.24	8 435	№3 от 01.12.24	8 435						8 435	6	100,07%
							1/2 от 31.05.24											
							1/3 от 30.06.24											
							1/4 от 31.07.24											
							1/5 от 30.08.24											
							1/6 от 30.09.24											
							1/7 от 31.10.24											
							1/8 от 31.11.24											
275	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	E_ПРК\СУЭ\0001	6 323	7 260	6 323	7 260	№ 1 от 31.03.24; № 2 от 30.04.24; № 3 от 31.05.24; № 4 от 30.06.24; № 5 от 31.07.24; №6 от 30.08.24; № 7 от 30.09.24; № 8 от 31.10.24.	7 260	ОС-3 № ПКБК-000007 от 06.11.2024	7 260						7 260	936	114,81%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

276	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	E_Таш\СУЭ\0001	6 317	6 188	6 317	6 188	№1 от 30.04.24 №2 от 31.05.24 №3 от 30.06.24 №4 от 31.07.24 №5 от 31.08.24 №6 от 30.09.24	6 188	ТПБК-000077 от 02.10.24	6 188						6 188	-129	97,95%
277	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	E_Тис\СУЭ\0001	5 621	5 543	5 621	5 543	№1 от 30.04.24; №2 от 31.05.24; №3 от 30.06.24; №4 от 31.07.24; №5 от 31.08.24; №6 от 30.09.24	5 543	№1 от 01.10.24	5 543						5 543	-78	98,61%
278	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	E_ТП\СУЭ\0001	2 812	2 856	2 812	2 856	1 от 31.03.24 2 от 30.04.24 3 от 31.05.24 4 от 30.06.24 5 от 31.07.24 6 от 31.08.24 7 от 30.09.24 8 от 31.10.24 9 от 30.11.24	2 856	3 от 01.12.24	2 856						2 856	44	101,56%
279	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	E_Ю\СУЭ\0001	7 858	7 842	7 858	7 842	№1 от 31.03.24; №2 от 30.04.24; №3 от 31.05.24; №4 от 30.06.24; №5 от 31.07.24; №6 от 31.08.24; №7 от 30.09.24; №8 от 31.10.24	7 842	№8 от 31.10.24	7 842						7 842	-16	99,80%
280	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	G_НК\СУЭ\0001	8 540	8 361	8 540	8 361	№1 от 30.04.24, №2 от 31.05.24, №3 от 30.06.24, №4 от 31.07.24, №5 от 31.08.24, №6 от 30.09.24, №7 от 31.10.24.	8 361	№5 от 02.11.24	8 361						8 361	-180	97,90%
281	Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Анжеро-Судженск"	G_AC\CB\0001	1 864		1 864	0										0	-1 864	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
282	Модернизация объекта "Технологический канал	G_Б\CB\0001	1 031		1 031	0										0	-1 031	0,00%

	связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Белово"																	
283	Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Киселевск"	G_Кис\CB\0002	1 668		1 668	0										0	-1 668	0,00%
284	Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Мариинск"	G_М\CB\0001	898		898	0										0	-898	0,00%
285	Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Осинники"	G_О\CB\0001	449		449	0										0	-449	0,00%
286	Модернизация систе-мы видеонаблюдения по адресу г. Прокопьевск, ул. Луговая, 18	E_ПРК\B\0001	531		531	0										0	-531	0,00%
287	Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Прокопьевск"	G_ПРК\CB\0001	735		735	0										0	-735	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
288	Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Топки"	G_ТП\CB\0002	699		699	0										0	-699	0,00%
289	Модернизация серверной	E_КЭНК\КТ\0005	18 404		18 404	0										0	-18 404	0,00%
290	Модернизация систе-мы видеонаблюдения по адресу: г. Белово, пер. Цинкзаводской, 22	H_Б\B\0001	1 135		1 135	0										0	-1 135	0,00%
291	Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть Тисульского района"	I_Тис\CB\0001	1 985		1 985	0										0	-1 985	0,00%
292	Модернизация систе-мы видеонаблюдения по адресу: г.Юрга, ул. Бурлачиха, 63	E_Ю\B\0001	296		296	0										0	-296	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

293	"Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Мыски"	J_Mc\CB\0002	2 210		2 210	0										0	-2 210	0,00%
294	Модернизация систе-мы видеонаблюдения по адресу г.Мыски, ул. Первомайская, 22	J_Mc\B\0001	139		139	0										0	-139	0,00%
295	Модернизация систе-мы резервного электроснабжения	G_M\CB\0002	973		973	0										0	-973	0,00%
296	Модернизация систе-мы видеонаблюдения пер.Электрический, д.2	G_AC\B\0001	220		220	0										0	-220	0,00%
297	Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Юрга"	G_IO\CB\0002	2 478	2 477	2 478	2 477	№1 от 30.04.24; №2 от 31.05.24; №3 от 30.06.24; №4 от 31.07.24; №5 от 31.08.24; №6 от 30.09.24	2 351	№5 от 30.09.24	2 477			№194.28/1239/24 от 19.06.24	126		2 477	-1	99,97%
298	Модернизация систе-мы видеонаблюдения по адресу: г. Мари-инск, ул. Ленина, РП-2	J_MB\0003	239		239	0										0	-239	0,00%
299	Строительство пункт секционирования № 7 на опоре ВЛ-6 кВ ф.6-10-ГЭС (отпайка на ТП-294)	J_AC\C\PCC\0003	100		100	0										0	-100	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
300	Строительство ЛЭП-6 кВ ф.РП-2-13-ш до ТП-759, ТП-778	I_B\С\ЛЭП\0001	4 070		4 070	0										0	-4 070	0,00%
301	Строительство ПСС на ЛЭП 10 кВ от ПС Молодежная 110/10 кВ до ТП-289 Ф-10-15-Г	I_B\С\PCC\0002	1 043	982	1 043	982	№ 1 от 31.10.24	968			№ 41 от 01.11.24	1 045	№ 1107-п от 20.03.24; акт и счет № 13939-4 от 30.10.24; № 13912 от 17.07.24; акт № 776/1 от 10.12.21	15		982	-61	94,18%
302	Строительство ПСС на ЛЭП 10 кВ от ПС Молодежная 110/10 кВ до ТП-279 Ф-10-15-Г	J_B\С\PCC\0001	1 631	1 330	1 631	1 330	№ 1 от 31.12.24	1 223			№ 73 от 31.12.24	1 330	акт № 14013 от 28.08.24; № 3945-п от 13.09.24; акт и счет № 13939 - 5 от 25.12.24; № 302.27-1516-24 от 02.12.24	107		1 330	-300	81,58%

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
303	Строительство пункт секционирования на опоре ЛЭП-6 кВ ф.93, (Ф-1)	I_AC\С\ПСС\0001	1 243		1 243	0										0	-1 243	0,00%
304	Строительство пункт секционирования на опоре ЛЭП-6 кВ ф.917, (Ф-2)	I_AC\С\ПСС\0002	1 409		1 409	0										0	-1 409	0,00%
305	Строительство пункт секционирования на опоре ЛЭП-6 кВ между ф.93 и ф.917, (Ф-3)	I_AC\С\ПСС\0003	1 408		1 408	0										0	-1 408	0,00%
306	Строительство ТП-326	J_AC\С\ТП\0007	1 612		1 612	0										0	-1 612	0,00%
307	Строительство ЛЭП - 6 кВ от ПС 35/6 Таежная до ТП-262	J_AC\С\ЛЭП\0009	2 252		2 252	0										0	-2 252	0,00%
308	Строительство ЛЭП-6 кВ отпайка от ф.814 до ТП-326	J_AC\С\ЛЭП\0010	851		851	0										0	-851	0,00%
309	Строительство ЛЭП-6 кВ от РП-5 до ТП-191	J_AC\С\ЛЭП\0012	989		989	0										0	-989	0,00%
310	Строительство ЛЭП-6 кВ от РП-6 до ТП-140	J_AC\С\ЛЭП\0013	1 369		1 369	0										0	-1 369	0,00%
311	Строительство ТП-К-34	K_K\С\ТП\0001	1 311		1 311	0										0	-1 311	0,00%
312	Строительство ЛЭП-6кВ от ф.Город-3 до ТП-К-34	K_K\С\ЛЭП\0001	5 618		5 618	0										0	-5 618	0,00%
313	Строительство ЦРП-10	J_Кис\С\РП\0001	13 794		13 794	0										0	-13 794	0,00%
314	Строительство КЛ-10 кВ от ПС 110/35/10 №19 до ЦРП-10 г. Киселевск.	J_Кис\С\ЛЭП\0001	12 166		12 166	0										0	-12 166	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
315	Строительство пункт секционирования на опоре ВЛ-6 кВ Ф-6-4 -Ж (R-19)	J_O\С\ПСС\0005	1 129	1 113	1 129	1 113	1/1 от 31.03.24 1/2 от 30.04.24 1/3 от 30.06.24	1 105			№45 от 30.06.24	1 199	1/17 от 30.01.24; акт №607 от 22.05.24	8		1 113	-16	98,60%
316	Строительство ТП-65А	J_TP\С\ТП\0001	1 371		1 371	0										0	-1 371	0,00%
317	Строительство ЛЭП 6 кВ от Ф 707 до ТП-65А	J_TP\С\ЛЭП\0002	492		492	0										0	-492	0,00%

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
318	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-65А	K_ТП\С\ЛЭП\0001	299		299	0										0	-299	0,00%
319	Строительство ЛЭП-6 кВ ф. №6-13-"ГРЭ" от КТП-632 "Левитана-2" до КТП-76 "Левитана"	J_Таш\С\ЛЭП\0006	2 338		2 338	0										0	-2 338	0,00%
320	Строительство ТП №20	J_Тис\С\ТП\0001	898		898	0										0	-898	0,00%
321	Строительство ТП №22	J_Тис\С\ТП\0003	853		853	0										0	-853	0,00%
322	Строительство ТП №23	J_Тис\С\ТП\0004	945		945	0										0	-945	0,00%
323	Строительство ТП №25	K_Тис\С\ТП\0001	910		910	0										0	-910	0,00%
324	Строительство ЛЭП-6 кВ Ф-6-5-В до ТП №20	J_Тис\С\ЛЭП\0004	583		583	0										0	-583	0,00%
325	Строительство ЛЭП-6 кВ Ф-6-5-В до ТП №22	J_Тис\С\ЛЭП\0006	400		400	0										0	-400	0,00%
326	Строительство ЛЭП-6 кВ Ф-6-2-Х до ТП №23	J_Тис\С\ЛЭП\0007	503		503	0										0	-503	0,00%
327	Строительство ЛЭП-6 кВ Ф-6-5-В до ТП №25	K_Тис\С\ЛЭП\0001	249		249	0										0	-249	0,00%
328	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП №20 по ул. Ленина, пгт. Комсомольск	J_Тис\С\ЛЭП\0008	621		621	0										0	-621	0,00%
329	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП №23 по ул. Мира, пгт. Комсомольск	J_Тис\С\ЛЭП\0009	636		636	0										0	-636	0,00%
330	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП №22 по ул. Суворова, пгт. Комсомольск	K_Тис\С\ЛЭП\0002	248		248	0										0	-248	0,00%
331	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП №25 по ул. 7-Ноября, пгт. Комсомольск	K_Тис\С\ЛЭП\0003	187		187	0										0	-187	0,00%
332	Строительство пункт секционирования №6 ВЛ-6 кВ Ф-6-11-П, п. Макаракский	J_Тис\С\ПСС\0006	901		901	0										0	-901	0,00%
333	Строительство ТП-136	J_ТП\С\ТП\0003	785		785	0										0	-785	0,00%
334	Строительство ТП-214	J_Тяж\С\ТП\0004	985		985	0										0	-985	0,00%
335	Строительство ЛЭП-10кВ Ф-10-8-Р до ТП-214	J_Тяж\С\ЛЭП\0007	1 214		1 214	0										0	-1 214	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

336	Строительство ВЛИ-0,4кВ от КТП-214	L_Тяж\С\ЛЭП\0003	177		177	0										0	-177	0,00%
337	Строительство ТП 296	J_Ю\С\ТП\0003	991		991	0										0	-991	0,00%
338	Строительство ЛЭП-6 кВ ф. 6-9-9 до ТП 296	J_Ю\С\ЛЭП\0009	923		923	0										0	-923	0,00%
339	Строительство ТП №196	J_Ме\С\ТП\0004	1 088		1 088	0										0	-1 088	0,00%
340	Строительство ТП №265	J_Ме\С\ТП\0005	989		989	0										0	-989	0,00%
341	Строительство ЛЭП-6 кВ ф.6-8х до ТП №196	J_Ме\С\ЛЭП\0005	261		261	0										0	-261	0,00%
342	Строительство ЛЭП-6 кВ ф.6-514о до ТП №265	J_Ме\С\ЛЭП\0006	422		422	0										0	-422	0,00%
343	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-61 до ж/д ул.Топкинская,14	J_АС\С\ЛЭП\0020	78		78	0										0	-78	0,00%
344	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-167 до ж/д ул.Трудовая,57	J_АС\С\ЛЭП\0021	113		113	0										0	-113	0,00%
345	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-167 до ж/д ул.Трудовая,59	J_АС\С\ЛЭП\0022	110		110	0										0	-110	0,00%
346	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-112 до ул. 50 лет Октября, д.26	J_Кис\С\ЛЭП\0003	156		156	0										0	-156	0,00%
347	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-112 до ул. 50 лет Октября, д.28	J_Кис\С\ЛЭП\0004	129		129	0										0	-129	0,00%
348	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-112 до ул. 50 лет Октября, д.30	J_Кис\С\ЛЭП\0005	108		108	0										0	-108	0,00%
349	Строительство ВЛЭП Ф-6-10-О, пос. Кульчаны	J_О\С\ЛЭП\0006	457	457	457	457							Акт № 302.27-1516-24 от 24.12.24	457		457	0	100,00%
350	Строительство ЛЭП-6 кВ от КТП-610 "Дундича-2" до МТП-96 "Белинского" и ТП-69 "Дундича".	J_Таш\С\ЛЭП\0007	109		109	0										0	-109	0,00%
351	Строительство ПСС №2 между Ф-10-18-Ц и Ф-10-9-Ч пгт. Тисуль	L_Тис\С\ПСС\0001	92		92	0										0	-92	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

352	Строительство ПСС №3 между Ф-10-7-В и Ф-10-10-Г пгт. Тисуль	L_Тис\С\ПСС\0002	92		92	0										0	-92	0,00%
353	Строительство пункт секционирования № 7 на опоре ЛЭП-10 кВ Ф. 10-15 СР	L_ТП\С\ПСС\0004	1 254		1 254	0										0	-1 254	0,00%
354	Строительство пункт секционирования №13 на опоре ВЛ-10кВ Ф 10-10-С	J_Тяж\С\ПСС\0005	92		92	0										0	-92	0,00%
355	Строительство ПСС на опоре ЛЭП 10 кВ ф. 10-6-ТП146	L_Ю\С\ПСС\0001	967		967	0										0	-967	0,00%
356	Строительство ПСС №1 на опоре ЛЭП 10кВ ф.10-1-П от ПС 35/10 "Сосновская" в сторону МТП-8 ФЛ Плинцовская"	L_НК\С\ПСС\0002	92		92	0										0	-92	0,00%
357	Строительство ПСС №1 на опоре ПС 110/10кВ "Степная", ф.10-18 РП отпайка в сторону КТП-СНТ Птицевод	L_НК\С\ПСС\0001	92	92	92	92						Акт № 302.27/1516/24 от 24.12.24	92		92	0	100,00%	
358	Строительство ПСС на ЛЭП-6 кВ ф.1-21-г	J_Б\С\ПСС\0021	937		937	0										0	-937	0,00%
359	Строительство ПСС на ЛЭП-6 кВ ф.РП-2-13-ш на отпайке в сторону ПП-768	J_Б\С\ПСС\0022	937		937	0										0	-937	0,00%
360	Строительство ПСС на ЛЭП-6 кВ ф.РП-2-13-ш на отпайке в сторону ПП-790	J_Б\С\ПСС\0023	113		113	0										0	-113	0,00%
361	Строительство ЛЭП 6кВ ф 6-8-Л	M_К\С\ЛЭП\0001	1 549		1 549	0										0	-1 549	0,00%
362	Строительство ПСС ф.6-2-Л	M_К\С\ПСС\0001	1 303		1 303	0										0	-1 303	0,00%
363	Строительство ТП-139	J_Кис\С\ТП\0006	1 064		1 064	0										0	-1 064	0,00%
364	Строительство ЛЭП-10кВ от Ф-19-25-Г до ПП-289	M_Кис\С\ЛЭП\0001	174		174	0										0	-174	0,00%
365	Строительство ПСС № 31 на опоре ЛЭП Ф-19-25-Г	M_Кис\С\ПСС\0001	100		100	0										0	-100	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

366	Строительство ПСС №29 между ТП-289 и ЛЭП-10кВ	M_Кис\С\ПСС\0003	100		100	0										0	-100	0,00%
367	Строительство ПСС №33 на опоре ЛЭП-6кВ Ф-6-9-П с. Карагайла	N_Кис\С\ПСС\0001	100		100	0										0	-100	0,00%
368	Строительство КТП-203	M_О\С\ТП\0001	958	862	958	862	1/1 от 30.06.24	853	№64	915			1/24 от 30.04.24; Акт №13952-2	9		862	-96	90,01%
							1/2 от 31.07.24		от 31.08.24				от 31.07.24					
							1/3 от 30.08.24											
369	Строительство КЛ-6кВ Ф-6-12-Ц к ТП-203	M_О\С\ЛЭП\0001	1 100	1 238	1 100	1 238	1/1 от 30.06.24	1 229	№65		от 31.08.24	1 398	1/24 от 30.04.24; Акт №13952-2	9		1 238	138	112,54%
							1/2 от 31.07.24						от 31.07.24					
							1/3 от 30.08.24											
370	Строительство ЛЭП (КЛ) до КРУН-7 г. Мыски	N_О\С\ЛЭП\0001	116	61	116	61							Акт № 302.27-1516-24 от 24.12.2024	61		61	-55	52,96%
371	Строительство ПСС на ЛЭП-6кВ ф.6-22 ПС 35 кВ №10	N_ПРК\С\ПСС\0001	100		100	0										0	-100	0,00%
372	Строительство ПСС на ЛЭП-6кВ ф.6-14-П ПС 35 кВ "Юго-Западная"	N_ПРК\С\ПСС\0002	100		100	0										0	-100	0,00%
373	Строительство ТП-ПР 130	M_ПРМ\С\ТП\0001	822		822	0										0	-822	0,00%
374	Строительство ЛЭП-10кВ от Ф-10-5К до ТП-ПР 130	M_ПРМ\С\ЛЭП\0001	193		193	0										0	-193	0,00%
375	Строительство ЛЭП-10кВ Ф 10-7-А до ТП-301	J_Тяж\С\ЛЭП\0010	103		103	0										0	-103	0,00%
376	Строительство ЛЭП 6 кВ (КЛ-6 кВ) от ТП 52 до ТП 312	M_Ю\С\ЛЭП\0003	316		316	0										0	-316	0,00%
377	Строительство ЛЭП 6 кВ (КЛ-6 кВ) от ТП 312 до ТП 188	M_Ю\С\ЛЭП\0004	897		897	0										0	-897	0,00%
378	Строительство ЛЭП 6 кВ (КЛ-6 кВ) от ТП 312 до ВЛЗ-6 кВ ф.6-1-ТП187	M_Ю\С\ЛЭП\0005	157		157	0										0	-157	0,00%
379	Строительство ПСС на опоре ЛЭП 10 кВ ф. 10-11-ТП187	M_Ю\С\ПСС\0001	1 229		1 229	0										0	-1 229	0,00%
380	Строительство ПСС на опоре ЛЭП 6 кВ ф. 6-25-6	M_Ю\С\ПСС\0002	1 229		1 229	0										0	-1 229	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

381	Строительство ЛЭП-10 кВ между ф.10-32-Д и ф.10-25-Г г. Юрга	N_Ю\С\ЛЭП\0001	140		140	0									0	-140	0,00%	
382	Строительство ЛЭП-10 кВ от ТП-365 до ТП-29 г. Юрга	N_Ю\С\ЛЭП\0002	213		213	0									0	-213	0,00%	
383	Строительство ЛЭП-10 кВ ф.10-1-ТП276 до ТП-199 г. Юрга	N_Ю\С\ЛЭП\0003	91	75	91	75						№302.27/1516/24 от 24.12.2024	75		75	-16	82,49%	
384	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-56 г. Юрга	N_Ю\С\ЛЭП\0004	170	75	170	75						№302.27/1516/24 от 24.12.2024	75		75	-95	44,26%	
385	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-295 г. Юрга	N_Ю\С\ЛЭП\0005	40		40	0									0	-40	0,00%	
386	Строительство ПСС на ЛЭП-6кВ ф.1-13 и ф. 6-8-ТЦ (за ТП-638) г.Белово	N_Б\С\ПСС\0001	113		113	0									0	-113	0,00%	
387	Строительство ПСС на ЛЭП-6кВ ф.6-8-ТЦ у ТП-409 г.Белово	N_Б\С\ПСС\0002	113		113	0									0	-113	0,00%	
388	Строительство ПСС Ф.6-9-П	J_К\С\ПСС\0004	106	97	106	97						Акт № 302.27-1516-24 от 24.12.24	97		97	-9	91,20%	
389	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-ПР 130 пгт. Промышленная	N_ТП\С\ЛЭП\0001	427		427	0									0	-427	0,00%	
390	Сооружение электро-техническое: переключательный пункт 6кВ ТП-ТАШ-1, пгт. Шерегеш	O_Таш\С\ТП\0001	1 728	1 333	1 728	1 333	№1 от 29.02.2024	1 271			ТШБК-000014 от 02.03.2024	1 333	№1 от 13.12.23; №1046-о от 08.09.23; №5-ПИР 1430/23 от 28.09.23; №1 от 12.09.23	61		1 333	-396	77,10%
391	Сооружение электро-техническое: трансформаторный пункт 6/0,4 кВ ТП-ТАШ-821, пгт. Шерегеш	O_Таш\С\ТП\0001	2 705	2 390	2 705	2 390	№1 от 29.02.2024	2 216			ТШБК-000014 от 02.03.2024	2 390	№458 от 05.10.23 №480 от 31.10.23; №1 от 13.22.23; №120/2023 от 05.09.23 №1047-о от 08.09.23; №5-ПИР 1430/23 от 28.09.24; №1 от 12.09.23	174		2 390	-315	88,34%
392	Сооружение электро-техническое: трансформаторный пункт 6/0,4 кВ ТП-ТАШ-822 пгт. Шерегеш	O_Таш\С\ТП\0002	2 494	2 321	2 494	2 321	№1 от 29.02.24	2 144			ТШБК-0000124 от 02.03.224	2 321	№458 от 05.10.2023 №480 от 31.10.23; №1 от 13.22.23; №120/23 от 05.09.23 №1047-о от 08.09.23; №5-ПИР 1430/23 от 28.09.23; №1 от 12.09.23	177		2 321	-173	93,08%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

393	Строительство ЛЭП-10кВ Ф-10-6П, пгт. Промышленная	N_ТП\С\ЛЭП\0002	152		152	0										0	-152	0,00%
394	Строительство ЛЭП-10кВ от ВЛ-10кВ Ф-10-6П до отпайки на скважины Ф-10-6л с резервом Ф-10-14мк, пгт. Промышленная	N_ТП\С\ЛЭП\0003	66	66	66	66						302.27/1516/24 от 02.12.2024	66		66	0	100,00%	
395	Строительство ПСС на опоре ЛЭП 10 кВ Ф-10-6П, пгт. Промышленная	N_ТП\С\ПСС\0001	100	97	100	97						302.27/1516/24 от 20.12.2024	97		97	-3	96,69%	
396	Строительство ПСС на опоре ЛЭП 10 кВ отпайка на скважины Ф-10-6л с резервом Ф-10-14мк, пгт. Промышленная	N_ТП\С\ПСС\0002	100	97	100	97						302.27/1516/24 от 02.12.2024	97		97	-3	96,69%	
397	Виброплита	J_О\А\0003	99		99	0										0	-99	0,00%
398	Пожарно-охранная сигнализация	J_ТГ\ПОС\0001	1 032		1 032	0										0	-1 032	0,00%
399	Пожарно-охранная сигнализация	J_Ю\ПОС\0001	1 439		1 439	0										0	-1 439	0,00%
400	Стенд для испытаний	J_Ю\П\0006	225		225	0										0	-225	0,00%
401	Генератор грассировочный	J_Ю\П\0007	79		79	0										0	-79	0,00%
402	Измеритель сопротив-ления заземления	J_Ю\П\0009	67		67	0										0	-67	0,00%
403	Пожарно-охранная сигнализация по адресу: пгт Яя, ул. Комсомольская, 21	J_Я\ПОС\0001	1 577		1 577	0										0	-1 577	0,00%
404	Машина плазменной резки	J_Кем\А\0007	15 417		15 417	0										0	-15 417	0,00%
405	Пожарно-охранная сигнализация по адре-су: г. Марининск, ул. Красноармейская, 44	J_М\ПОС\0001	110		110	0										0	-110	0,00%
406	Пожарно-охранная сигнализация	J_Тяж\ПОС\0001	293		293	0										0	-293	0,00%
407	Измеритель парамет-ров заземляющих устройств	J_Мс\П\0004	85		85	0										0	-85	0,00%
408	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J_АС\А\0014	2 083		2 083	0										0	-2 083	0,00%
409	Шлагбаум пер. Электрический, 2	J_АС\Х\0002	112		112	0										0	-112	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

410	Пожарно-охранная сигнализация по адресу: г. Анжеро-Судженск, пер. Электрический, 2	J_AC\ПОС\0001	291		291	0										0	-291	0,00%
411	Пожарная сигнализация по адресу: г. Киселевск, ул. Краснобродская, 7	J_Кис\ПОС\0002	167		167	0										0	-167	0,00%
412	Швонорез	L_O\A\0001	89		89	0										0	-89	0,00%
413	Комплект гидравлических ножниц с ножной помпой	L_O\П\0001	208		208	0										0	-208	0,00%
414	Система погодного регулирования ул.Ближняя, 72	J_ПРК\X\0001	915		915	0										0	-915	0,00%
415	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J_ТГ\A\0003	2 083		2 083	0										0	-2 083	0,00%
416	Пожарно-охранная сигнализация	J_Таш\ПОС\0002	115		115	0										0	-115	0,00%
417	Система погодного регулирования здания Кузницы, ул. Ленина, 33Д	J_Тис\X\0005	1 316		1 316	0										0	-1 316	0,00%
418	Щебеночное покрытие территории филиала по адресу: ул. Ленина, 33Д	J_Тис\X\0006	147		147	0										0	-147	0,00%
419	Пожарно-охранная сигнализация	J_Ч\ПОС\0001	201		201	0										0	-201	0,00%
420	Трехфазный измеритель параметров силовых трансформаторов	L_Ю\П\0001	322		322	0										0	-322	0,00%
421	Блок низковольтных измерений	L_Ю\П\0003	160		160	0										0	-160	0,00%
422	Система контроля доступа (СКУД)	J_Я\КТ\0001	367		367	0										0	-367	0,00%
423	Система пожаротушения в боксах № 4-6 и ремонтной зоне АБК-2 по адресу: г. Кемерово, ул. Терешковой, 55а	L_Кем\ПОС\0001	1 312		1 312	0										0	-1 312	0,00%
424	Система резервного электроснабжения	L_КЭНК\СВ\0001	725		725	0										0	-725	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

425	Технологический канал связи (ВОЛС) филиала «Энергосеть г. Новокузнецка	L_Нк\CB\0001	108		108	0										0	-108	0,00%
426	Комплект гидравлических ножниц с ножной помпой	L_Мс\П\0002	208		208	0										0	-208	0,00%
427	Система резервного электроснабжения	L_Мс\CB\0003	23		23	0										0	-23	0,00%
428	Пожарно-охранная сигнализация по адресу: г. Анжеро-Судженск, пер. Электрический, 4	J_АС\ПОС\0003	287		287	0										0	-287	0,00%
429	Пожарно-охранная сигнализация, г. Гурьевск	J_Гур\ПОС\0002	222		222	0										0	-222	0,00%
430	Пожарно-охранная сигнализация, г. Салаир	J_Гур\ПОС\0003	98		98	0										0	-98	0,00%
431	Система пожаротушения в помещении архива по адресу: г. Прокопьевск, ул. Луговая, 18	M_ПРК\ПОС\0002	350		350	0										0	-350	0,00%
432	Пожарно-охранная сигнализация	J_ТП\ПОС\0001	214		214	0										0	-214	0,00%
433	Монтаж системы видеонаблюдения РП-1	J_Ю\В\0011	108		108	0										0	-108	0,00%
434	Монтаж системы видеонаблюдения РП-2	J_Ю\В\0012	108		108	0										0	-108	0,00%
435	Монтаж системы видеонаблюдения РП-4	J_Ю\В\0003	88		88	0										0	-88	0,00%
436	Монтаж системы видеонаблюдения РП-5	J_Ю\В\0004	108		108	0										0	-108	0,00%
437	Монтаж системы видеонаблюдения РП-8	J_Ю\В\0005	108		108	0										0	-108	0,00%
438	Монтаж системы видеонаблюдения РП-9	J_Ю\В\0006	88		88	0										0	-88	0,00%
439	Монтаж системы видеонаблюдения РП-10	J_Ю\В\0007	88		88	0										0	-88	0,00%
440	Монтаж системы видеонаблюдения РП-11	J_Ю\В\0008	126		126	0										0	-126	0,00%
441	Монтаж системы видеонаблюдения РП-12	J_Ю\В\0009	108		108	0										0	-108	0,00%
442	Монтаж системы видеонаблюдения РП-13	J_Ю\В\0010	108		108	0										0	-108	0,00%
443	Пожарная сигнализация	J_Мс\ПОС\0001	246		246	0										0	-246	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

444	Система пожаротушения	M_Mc\ПОС\0001	94		94	0									0	-94	0,00%
445	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J_AC\A\0017	2 083		2 083	0									0	-2 083	0,00%
446	Аппарат для стыковой сварки полимерных труб	N_AC\A\0001	258	313	258	313	Счет-фактура № 767 от 16.07.25	313			АСБК-000028 от 25.07.24	313			313	54	120,97%
447	Монтаж системы видеонаблюдения РП-2-КВ	J_AC\B\0004	85		85	0									0	-85	0,00%
448	Монтаж системы видеонаблюдения РП-3	J_AC\B\0007	88		88	0									0	-88	0,00%
449	Монтаж системы видеонаблюдения РП-4	J_AC\B\0008	74		74	0									0	-74	0,00%
450	Монтаж системы видеонаблюдения РП-7	J_AC\B\0011	88		88	0									0	-88	0,00%
451	Монтаж системы видеонаблюдения РП-8	J_AC\B\0012	86		86	0									0	-86	0,00%
452	Грассоискатель	N_AC\P\0001	672		672	0									0	-672	0,00%
453	МФУ АЗ	J_AC\КТ\0003	705		705	0									0	-705	0,00%
454	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J_B\A\0014	2 083		2 083	0									0	-2 083	0,00%
455	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J_B\A\0015	2 083		2 083	0									0	-2 083	0,00%
456	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J_B\A\0016	2 083		2 083	0									0	-2 083	0,00%
457	Сварочный бензогенератор	J_B\A\0017	167		167	0									0	-167	0,00%
458	Сварочный бензогенератор	N_B\A\0001	167		167	0									0	-167	0,00%
459	Аппарат для стыковой сварки полимерных труб	N_B\A\0002	258	258	258	258	1175 от 15.10.24	258							258	0	100,00%
460	Аппарат для стыковой сварки полимерных труб	N_B\A\0003	258		258	0									0	-258	0,00%
461	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J_K\A\0006	2 083		2 083	0									0	-2 083	0,00%
462	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J_Кис\A\0016	2 083		2 083	0									0	-2 083	0,00%
463	Автогидроподъемник	N_Кис\A\0001	9 729		9 729	0									0	-9 729	0,00%

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
464	Аппарат для стыковой сварки полимерных груб	N_Кис\A\0002	258	258	258	258	№1175 от 15.10.2024	258			№34 31.10.24	258				258	0	100,00%
465	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J_M\A\0006	2 083		2 083	0										0	-2 083	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
466	Аппарат для стыковой сварки полимерных груб	N_M\A\0001	258	258	258	258	1175 от 15.10.24	258			№ МРБК-000018 от 30.10.24	258				258	0	100,00%
467	Приобретение прибора Энергомонитор 3.3	J_M\P\0009	679	679	679	679	счет-фактура № 00001215 от 21.11.24	679			ОС-1 ПКБК-000049 от 30.11.24	679				679	0	100,00%
468	Указатель повреждения кабеля	N_M\P\0001	85		85	0										0	-85	0,00%
469	Указатель повреждения кабеля	N_M\P\0002	85		85	0										0	-85	0,00%
470	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J_O\A\0009	2 083		2 083	0										0	-2 083	0,00%
471	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J_O\A\0010	2 083		2 083	0										0	-2 083	0,00%
472	Электротехническая лаборатория на полноприводном шасси	J_O\A\0011	14 754		14 754	0										0	-14 754	0,00%
473	Асфальтобетонное покрытие территории по адресу: г.Осинники, пер. Комсомольский, 11А	J_O\X\0005	3 538		3 538	0										0	-3 538	0,00%
474	Монтаж системы видеонаблюдения по адресу: г. Мыски, ул. Первомайская, д 1	N_O\B\0001	46		46	0										0	-46	0,00%
475	Монтаж системы видеонаблюдения РП-2 г. Мыски	N_O\B\0002	122		122	0										0	-122	0,00%
476	Монтаж системы видеонаблюдения РП-3 г. Мыски	N_O\B\0003	122		122	0										0	-122	0,00%
477	Монтаж системы видеонаблюдения РП-4 г. Мыски	N_O\B\0004	122		122	0										0	-122	0,00%
478	Монтаж системы видеонаблюдения РП-6 г. Мыски	N_O\B\0005	78		78	0										0	-78	0,00%

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
479	Робот-тренажер	N_O\П\0001	231		231	0										0	-231	0,00%
480	МФУ АЗ	J_O\К\0005	705		705	0										0	-705	0,00%
481	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	N_ПРК\А\0001	2 083		2 083	0										0	-2 083	0,00%
482	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	N_ПРК\А\0002	2 083		2 083	0										0	-2 083	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
483	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	N_ПРК\А\0003	2 083		2 083	0										0	-2 083	0,00%
484	Гидробур на экскаватор-погрузчик	N_ПРК\А\0004	417		417	0										0	-417	0,00%
485	Асфальтирование территории ул.Луговая,18	N_ПРК\Х\0001	196		196	0										0	-196	0,00%
486	Асфальтирование территории ул.Ближняя,72	N_ПРК\Х\0002	1 680		1 680	0										0	-1 680	0,00%
487	Реконструкция здания по адресу: г. Прокопьевск, ул. Луговая, 18	N_ПРК\Х\0003	167		167	0										0	-167	0,00%
488	Монтаж системы видеонаблюдения РП-9	J_ПРК\В\0009	123		123	0										0	-123	0,00%
489	Монтаж системы видеонаблюдения РП-11	J_ПРК\В\0011	123		123	0										0	-123	0,00%
490	Монтаж системы видеонаблюдения РП-12	J_ПРК\В\0012	123		123	0										0	-123	0,00%
491	Монтаж системы видеонаблюдения РП-13	J_ПРК\В\0013	123		123	0										0	-123	0,00%
492	Монтаж системы видеонаблюдения РП-14	J_ПРК\В\0014	123		123	0										0	-123	0,00%
493	Монтаж системы видеонаблюдения РП-15	J_ПРК\В\0015	104		104	0										0	-104	0,00%
494	Монтаж системы видеонаблюдения РП-17	J_ПРК\В\0016	123		123	0										0	-123	0,00%
495	Монтаж системы видеонаблюдения РП-18	J_ПРК\В\0017	123		123	0										0	-123	0,00%
496	Монтаж системы видеонаблюдения ТП-800	N_ПРК\В\0001	147		147	0										0	-147	0,00%
497	Монтаж системы видеонаблюдения ТП-795	N_ПРК\В\0002	128		128	0										0	-128	0,00%

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
498	Монтаж системы видеонаблюдения ТП-770	N_ПРК\B\0003	215		215	0										0	-215	0,00%
499	Монтаж системы видеонаблюдения ТП-933	N_ПРК\B\0004	153		153	0										0	-153	0,00%
500	Приобретение прибора Энергомонитор 3.3	J_ПРК\П\0015	679		679	0										0	-679	0,00%
501	Лестница ЛСПСО	N_ПРК\П\0001	61		61	0										0	-61	0,00%
502	Трассоискатель	N_ПРК\П\0002	672		672	0										0	-672	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
503	Автогидроподъемник	J_ТГ\A\0004	9 729		9 729	0										0	-9 729	0,00%
504	Система контроля доступа (СКУД)	J_ТГ\КТ\0003	315		315	0										0	-315	0,00%
505	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	N_Таш\A\0001	2 083		2 083	0										0	-2 083	0,00%
506	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	N_Таш\A\0002	2 083	1 859	2 083	1 859					№ 2 от 25.09.2024	1 859				1 859	-224	89,25%
507	Устройство площадки под трансформаторы на территории по адресу: пгт. Темиртау, ул. Шоссейная.2	N_Таш\X\0001	1 324		1 324	0										0	-1 324	0,00%
508	Приобретение аппарата испытания диэлектриков цифровой	J_Таш\П\0015	461		461	0										0	-461	0,00%
509	Приобретение прибора Энергомонитор 3.3	J_Таш\П\0016	679	679	679	679	счет-фактура № 00001215 от 21.11.24	679			ТШБК-000095 от 29.11.24	679				679	0	100,00%
510	Приобретение прибора Энергомера СЕ - 602	J_Таш\П\0017	474		474	0										0	-474	0,00%
511	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J_Тис\A\0005	2 083	1 859	2 083	1 859					№ 3 от 25.09.24	1 859				1 859	-224	89,25%
512	Экскаватор-погрузчик	N_Тис\A\0001	6 667	7 086	6 667	7 086					№ТСБК-000019 от 16.12.24	7 086				7 086	419	106,29%
513	Аппарат для стыковой сварки полимерных труб	N_Тис\A\0002	258		258	0										0	-258	0,00%
514	Пожарный гидрант	N_Тис\X\0001	143	143	143	143							№441.14/2099/24 от 26.12.24	143		143	0	100,00%
515	Указатель повреждения кабеля	N_Тис\П\0001	85		85	0										0	-85	0,00%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

516	Аппарат испытания диэлектриков цифровой	N_Тис\П\0002	458		458	0										0	-458	0,00%
517	Экскаватор-погрузчик	N_ТП\А\0001	6 667		6 667	0										0	-6 667	0,00%
518	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	N_ТП\А\0002	2 083		2 083	0										0	-2 083	0,00%
519	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	N_ТП\А\0003	2 083		2 083	0										0	-2 083	0,00%
520	Аппарат для стыковой сварки полимерных труб	N_ТП\А\0004	258	258	258	258	1175 от 15.10.24	258	ГПБК-000035 от 31.10.24	258						258	0	100,00%
521	Сварочный бензогенератор	N_ТП\А\0005	167		167	0										0	-167	0,00%
522	Указатель повреждения кабеля	N_ТП\П\0001	85		85	0										0	-85	0,00%
523	Приобретение прибора ГАНГЕНС	J_Ю\П\0022	1 059		1 059	0										0	-1 059	0,00%
524	Приобретение прибора Тепловизор	J_Ю\П\0023	238		238	0										0	-238	0,00%
525	Указатель повреждения кабеля	N_Ю\П\0001	85		85	0										0	-85	0,00%
526	Указатель повреждения кабеля	N_Ю\П\0002	85		85	0										0	-85	0,00%
527	Приобретение прибора Энергомонитор 3.3	N_Ю\П\0003	679	679	679	679	№00001215 от 21.11.24	679	ЮРБК-000061 от 29.11.24	679						679	0	100,00%
528	МФУ АЗ	N_Ю\КТ\0001	705		705	0										0	-705	0,00%
529	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	J_Яш\А\0003	2 083	1 859	2 083	1 859					№ 2 от 25.09.2024	1 859				1 859	-224	89,25%
530	Приобретение прибора Энергомонитор 3.3	J_Я\П\0006	679		679	0										0	-679	0,00%
531	Винтовой компрессор	J_Кем\А\0022	298	448	298	448					№3 31.10.24	448				448	149	150,00%
532	Сварочный инверторный аппарат	J_Кем\А\0023	233	208	233	208					№4 31.10.24	208				208	-24	89,61%
533	Машина поломоечная	J_Кем\А\0025	213	208	213	208					№2 28.10.24	208				208	-5	97,56%
534	Тележка гидравлическая 5т	N_Кем\А\0001	61		61	0										0	-61	0,00%
535	Тележка платформенная	N_Кем\А\0002	73		73	0										0	-73	0,00%
536	Промышленный пылесос	N_Кем\А\0003	122	129	122	129					№1 28.10.24	129				129	7	105,62%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

537	Система пожаротушения в складе № 10 (хол.) по адресу: г. Кемерово, ул. Терешковой, 53Б	N_Кем\ПОС\0001	211		211	0										0	-211	0,00%
538	Седельный тягач	J_КЭНКА\0023	10 891		10 891	0										0	-10 891	0,00%
539	Полуприцеп	J_КЭНКА\0024	2 734		2 734	0										0	-2 734	0,00%
540	Измельчительный комплекс (мульчер)	J_КЭНКА\0026	13 589		13 589	0										0	-13 589	0,00%
541	Седельный тягач	N_КЭНКА\0001	10 891		10 891	0										0	-10 891	0,00%
542	Полуприцеп	N_КЭНКА\0002	2 734		2 734	0										0	-2 734	0,00%
543	Грузопассажирский полноприводный автомобиль	N_НКА\0001	2 083		2 083	0										0	-2 083	0,00%
544	Приобретение прибора Энергомонитор 3.3	N_НКА\П\0001	679	679	679	679	с/ф № 00001215 от 21.11.24	679	44 от 19.12.24	679						679	0	100,00%

Анализ объема затрат ООО «КЭНК» на проведение ремонтных работ за 2024 год

Утвержденный РЭК на 2024 год ремонтный фонд согласно решению суда от 26.03.2025 № 3а-152/2024, составляет 290 212,28 тыс. руб.

Согласно представленному ООО «КЭНК» отчету, стоимость фактически выполненных ремонтных работ составляет – 163 388,95 тыс. руб.

Таким образом, степень освоения, утвержденного РЭК объема ремонтного фонда за 2024 год, составляет 56,30 %.

В качестве обоснования понесенных ООО «КЭНК» расходов на ремонты в 2024 году представлены следующие документы:

- Отчет о выполнении программы ремонтного обслуживания за 2024 год;
- Акты о приемке выполненных работ (КС-2);
- Акт о приеме-сдачи отремонтированных, реконструированных.

С учетом проведенного анализа, перечисленных выше документы, считает стоимость реализованных в 2024 году мероприятий ремонтной программы, указанных в отчете, документально обоснованной – в размере 163 388,95 тыс. руб.

Выводы:

Стоимость фактически выполненных ремонтов за 2024 год ООО «КЭНК», составила 163 388,95 тыс. руб., при этом степень освоения ремфонда относительно утвержденного РЭК объема составляет – 56,30 %

Таблица 46

Отклонение, составит:

План	Факт	Отклонение
290 212,28	163 388,95	-126 823,33

«КЭНК» ремонтной программы за 2024 год

№ п/п	Наименование объекта, работ	Финансовый объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС						
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд		в т.ч. хозяйственным способом			
										Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	
1	3	4			5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Анжеро-Судженск								53 609,52	19 796,41	173,23	173,23	0,00	19 623,18	0,00	19 623,18
1	Ремонт воздушных линий ВЛ-10 кВ ф.10-1-ИЖ1	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	10	КР	хозспособ	894,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		шт стоек	16												
		Провод СИП-3 1x70	км трассы	0,758											
		км провода	2,348												
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-01-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	3											
2	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ ф.6-2-АСА	Стойки железобетонные СНВ 7	шт опор	9,000	КР	хозспособ	804,23	916,64	0,00	0,00	0,00	0,00	916,64	0,00	916,64
		шт стоек	13,000												
		Провод СИП-3 1x95	км трассы	0,580											
		км провода	1,818												
		Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-06-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	2,000											
3	Ремонт воздушных линий ВЛ-6кВ ф.23	Стойки железобетонные СНВ 7	шт опор	9	КР	хозспособ	79,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		шт стоек	13												
		Провод СИП-3 1x95	км трассы	0,58											
		км провода	1,818												
		Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-06-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	2											
4	Ремонт воздушных линий ВЛ-6кВ ф.6-1-ФГ	Стойки железобетонные СНВ 7	шт опор	1	КР	хозспособ	138,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		шт стоек	2												
		Провод СИП-3 1x95	км трассы	0,003											
		км провода	0,009												
		Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-06-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1											
5	Ремонт воздушных линий ВЛ-6кВ ф.6-21-ФГ	Стойки железобетонные СНВ 7	шт опор	1,000	КР	хозспособ	138,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		шт стоек	2,000												
		Провод СИП-3 1x95	км трассы	0,003											
		км провода	0,009												
		Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-06-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1,000											
6	Ремонт воздушных линий ВЛ-6кВ ф.6-26-Л	Стойки железобетонные СНВ 7	шт опор	19,000	КР	хозспособ	1 112,88	1 140,16	0,00	0,00	0,00	0,00	1 140,16	0,00	1 140,16
		шт стоек	21,000												
		Провод СИП-3 1x95	км трассы	1,133											
		км провода	3,400												
7	Ремонт воздушных линий ВЛ-6кВ ф.6-27-ДГ	Стойки железобетонные СНВ 7	шт опор	11,000	КР	хозспособ	832,77	891,16	0,00	0,00	0,00	0,00	891,16	0,00	891,16
		шт стоек	14,000												
		Провод СИП-3 1x150	км трассы	0,649											
		км провода	2,034												
8	Ремонт воздушных линий ВЛ-6кВ ф.6-3-ФГ	Стойки железобетонные СНВ 7	шт опор	1,000	КР	хозспособ	138,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		шт стоек	2,000												
		Провод СИП-3 1x95	км трассы	0,003											
		км провода	0,009												
		Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-06-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1,000											
9	Ремонт воздушных линий ВЛ-6кВ ф.917	Стойки железобетонные СНВ 7	шт опор	82,000	КР	хозспособ	4 561,59	18,93	0,00	0,00	0,00	0,00	18,93	0,00	18,93
		шт стоек	94,000												
		Провод СИП-3 1x95	км трассы	3,287											

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВБ, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС															
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом												
									Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов										
			км трассы	10,305																				
		Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-06-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1,000																				
10	Ремонт воздушных линий ВЛ-10 кВ Ф-10-5-РП (ЯЯ)	Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,002	КР	хозспособ	84,83	80,74	0,00	0,00	0,00	80,74	0,00	80,74										
			км провода	0,006																				
		Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-06-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1,000																				
11	Ремонт воздушных линий ВЛ-10кВ ф.10-7-Г (ЯЯ)	Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,002	КР	хозспособ	110,15	96,69	0,00	0,00	0,00	96,69	0,00	96,69										
			км провода	0,006																				
		Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-06-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1,000																				
12	Ремонт воздушных линий ВЛ-10кВ Ф-10-10-НБ (ЯЯ)	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	21,000	КР	хозспособ	1 918,04	2 060,72	0,00	0,00	0,00	2 060,72	0,00	2 060,72										
			шт стоек	32,000																				
		Стойки железобетонные СНВ 7	шт опор	11,000																				
			шт стоек	14,000																				
		Провод СИП-3 1х70	км трассы	1,202																				
			км провода	3,767																				
		Провод СИП-3 1х95	км трассы	0,121																				
			км провода	0,378																				
		Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-06-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1,000																				
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-01-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	2,000																				
13	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ ТП-111 ф.3.4	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	24,000	КР	хозспособ	1 114,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
			шт стоек	42,000																				
			км трассы	0,994																				
		Провод СИП-2 3х70	км провода	1,050																				
14	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ТП-122 ф.2.4	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	40,000	КР	хозспособ	1 467,34	1 575,96	0,00	0,00	0,00	1 575,96	0,00	1 575,96										
			шт стоек	60,000																				
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	1,194																				
			км провода	1,247																				
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	7,000																				
15	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ТП-164 ф.1.2.	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	49,000	КР	хозспособ	2 088,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
			шт стоек	79,000																				
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	1,148																				
			км провода	1,200																				
		Провод СИП-2 3х95	км трассы	0,526																				
			км провода	0,550																				
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	13,000																				
			км	0,2																				
		16	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ТП-213 ф.2	Стойки железобетонные СВ 110						шт опор	7				КР	хозспособ	292,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
										шт стоек	12													
Провод СИП-2 3х70	км трассы			0,215																				
	км провода			0,225																				
Провод СИПн-4 4х16	шт вводов			2,000																				
	км			0,03																				
17	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ТП-246 ф.1,3	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	36,000	КР	хозспособ	1 201,70	1 262,24	0,00	0,00	0,00	1 262,24	0,00	1 262,24										
			шт стоек	49,000																				
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	1,000																				
			км провода	1,045																				
18	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ТП-27 ф.1; 2	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	59,000	КР	хозспособ	2 114,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
			шт стоек	82,000																				
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	1,950																				
			км провода	2,04																				
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	12,000																				
			км	0,18																				

№ п/п	Наименование объекта, работ	Финический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС							
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд		в т.ч. хозяйственным способом				
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	
19	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ТП-28 ф.1,2	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	62,000	КР	хозспособ	2 445,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			шт стоек	86,000												
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	2,720												
			км провода	2,85												
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	13,000												
			км	0,19												
20	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ТП-298 ф.1	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	27,000	КР	хозспособ	982,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			шт стоек	42,000												
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	0,715												
			км провода	0,748												
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	9,000												
			км	0,14												
21	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ТП-300 ф.1	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	58,000	КР	хозспособ	1 840,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			шт стоек	74,000												
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	1,630												
			км провода	1,7												
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	8,000												
			км	0,12												
22	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ТП-321 ф.2	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	25,000	КР	хозспособ	989,18	1 023,26	0,00			1 023,26	0,00	1 023,26		
			шт стоек	35,000												
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	0,966												
			км провода	1,010												
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	0,142												
			км													
23	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ТП-35 ф.4	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	8,000	КР	хозспособ	275,92	288,64	0,00			288,64	0,00	288,64		
			шт стоек	12,000												
		Провод СИП-2 3х50	км провода	0,010												
			км трассы	0,178												
		Провод СИП-2 3х70	км провода	0,186												
			шт вводов	1,000												
24	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ТП-47 ф.3	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	11,000	КР	хозспособ	408,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			шт стоек	16,000												
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	0,360												
			км провода	0,386												
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	0,025												
			км													
25	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ТП-56 ф.1,2	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	112,000	КР	хозспособ	3 921,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			шт стоек	150,000												
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	3,815												
			км провода	3,986												
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	0,550												
			км													
26	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ТП-58 ф.2,3	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	12,000	КР	хозспособ	578,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			шт стоек	23,000												
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	0,416												
			км провода	0,435												
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	6,000												
			км	0,085												
27	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ТП-60 ф.2	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	13,000	КР	хозспособ	505,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			шт стоек	19,000												
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	0,373												
			км провода	0,390												
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	4,000												
			км	0,06												
28	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ТП-67 ф.1	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	13,000	КР	хозспособ	463,94	493,57	0,00			493,57	0,00	493,57		
			шт стоек	18,000												
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	0,373												
			км провода	0,390												
		Провод СИПн-4 4х16	шт вводов	1,000												
			км	0,020												
29	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ТП-72 ф.1,2	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	100,000	КР	хозспособ	3 793,28	3 903,81	0,00	0,00	0,00	3 903,81	0,00	3 903,81		
			шт стоек	149,000												
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	3,044												
			км провода	3,181												

№ п/п	Наименование объекта, работ	Финансовый объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС																
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд		в т.ч. хозяйственным способом													
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов										
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	41,000																					
			км	0,551																					
		Провод СИПн-4 4х16	шт вводов	2,000																					
			км	0,025																					
30	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ТП-87 ф.1	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	34,000	КР	хозспособ		1 517,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
			шт стоек	54,000																					
		Стойки железобетонные СНВ 7-13	шт опор	2,000																					
			шт стоек	4,000																					
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	1,345																					
			км провода	1,405																					
	Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	16,000																						
			км	0,24																					
31	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ТП-1 ф.2 (ЯЯ)	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	3,000	КР	хозспособ		39,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
			шт стоек	3,000																					
32	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ТП-20 ф.4 (ЯЯ)	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	1,000	КР	хозспособ		23,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
			шт стоек	1,000																					
33	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ТП-27 ф.3 (ЯЯ)	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	57,000	КР	хозспособ		957,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
			шт стоек	69,000																					
		Провод СИПн-4 2х16	км трассы	11,000																					
			км провода	0,17																					
		Провод СИПн-4 4х16	шт вводов	13,000																					
			км	0,195																					
34	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ТП-4 ф.7 (ЯЯ)	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	1,000	КР	хозспособ		23,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
			шт стоек	1,000																					
35	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4 кВ ТП-394	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	3,000	КР	хозспособ		81,96	29,01	0,00	0,00	0,00	29,01	0,00	29,01										
			шт стоек	6,000																					
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	0,170																					
			км провода	0,170																					
36	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ТП-40 ф.3,4 (ЯЯ)	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	3,000	КР	хозспособ		908,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
			шт стоек	8,000																					
		Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	44,000																					
			шт стоек	51,000																					
		Стойки железобетонные СНВ 7-13	шт опор	1,000																					
			шт стоек	2,000																					
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	3,000																					
			км	0,047																					
37	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4 кВ ТП-416	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	1,000	КР	хозспособ		60,70	30,36	0,00	0,00	0,00	30,36	0,00	30,36										
			шт стоек	3,000																					
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	0,260																					
			км провода	0,260																					
38	Ремонт кабельных линий (АБР) Ремонт асфальтобетонного покрытия	Ремонт асфальтобетонного покрытия	м²	28	КР	хозспособ		98,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
39	Ремонт кабельных линий КЛ-10кВ ф.Восточный 1 от п/ст 110/35/10 Ступица до оп. ВЛ-10кВ №1	Кабель АПвБПуг 1х240 МК/50-10	км трассы	0,255	КР	хозспособ		547,54	663,63	0,00	0,00	0,00	663,63	0,00	663,63										
			км кабели	0,766																					
			Муфта ПКВтО-10 150/240	шт							2,000														
40	Ремонт кабельных линий КЛ-6кВ ф.19 от РП-1 до ТП-189	Кабель АПвБПуг 3х120 МК/35-10	км трассы	0,177	КР	хозспособ		372,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
			км кабели	0,177																					
		Муфта ПКВтО-3-10 70/120	шт	2,000																					
41	Ремонт кабельных линий КЛ-6кВ ф.23 от КШ-6кВ №3 до ТП-80	Кабель АПвБПуг 3х120 МК/35-10	км трассы	0,134	КР	хозспособ		322,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
			км кабели	0,134																					
		Муфта ПКВтО-3-10 70/120	шт	1,000																					
42	Ремонт кабельных линий КЛ-6кВ ф.23 от ТП-68 до ТП-67	Кабель АПвБПуг 3х120 МК/35-10	км трассы	0,191	КР	хозспособ		430,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
			км кабели	0,191																					
		Муфта ПКВтО-3-10 70/120	шт	2,000																					
43	Ремонт кабельных линий КЛ-6кВ ф.610 от РП-6 до ТП-142	Кабель АПвБПуг 3х120 МК/35-10	км трассы	0,208	КР	хозспособ		442,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
			км кабели	0,208																					
		Муфта ПКВтО-3-10 70/120	шт	2																					
44	Ремонт кабельных линий КЛ-6кВ ф.611 от ТП-147 до ТП-142	Кабель АПвБПуг 3х120 МК/35-10	км трассы	0,212	КР	хозспособ		456,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
			км кабели	0,212																					
		Муфта ПКВтО-3-10 70/120	шт	2																					

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭС на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС					
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд		в т.ч. хозяйственным способом		
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ
45	Ремонт кабельных ливней КЛ-6кВ ф.6-20АГ от ТП-226 до ТП-96	Кабель АПвБПуг 1х120 МК/35-10	км трассы	0,272	КР	хозспособ	573,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		км кабеля		0,816										
		Муфта ПКВтО-0,10 70/120	шт	6										
46	Ремонт кабельных ливней КЛ-6кВ ф.71,7 от ПП-7 до ТП-212	Кабель АПвБПуг 1х120 МК/35-10	км трассы	0,2	КР	хозспособ	366,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		км кабеля		0,6										
		Муфта ПКВтО-0,10 70/120	шт	6										
47	Ремонт кабельных ливней ЯЯ КЛ-10кВ ф.10-10-НБ	Кабель АПвБПуг 3*70/25-10	км трассы	0,052	КР	хозспособ	103,67	107,26	0,00	0,00	0,00	107,26	0,00	107,26
		км кабеля		0,052										
		Муфта ПКНтО-3-10 70/120	шт	2,000										
48	Ремонт кабельных ливней КЛ-6кВ ф.96 от ТП-118 до ТП-61	Кабель АПвБПуг 3х120 МК/35-10	км трассы	0,127	КР	хозспособ	316,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		км кабеля		0,127										
		Муфта ПКВтО-3-10 70/120	шт	2										
49	Ремонт кабельных ливней ЯЯ КЛ-10кВ ф.10-5-ПТ	Кабель АПвБПуг 3*240 мм/50-10	км трассы	0,126	КР	хозспособ	383,27	403,58	0,00	0,00	0,00	403,58	0,00	403,58
		км кабеля		0,126										
		Муфта ПКНтО-3-10 150/240	шт	2,000										
50	Ремонт кабельных ливней (АВР) Ремонт асфальтобетонного покрытия	Ремонт асфальтобетонного покрытия	м²	10	КР	хозспособ	35,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
51	Ремонт кабельных ливней КШ-0,4 кВ ж/д ул.Крылова,27	Муфта 3КВТп-1-70-120	шт	1	КР	хозспособ	76,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Муфта 4КВТп-1-150-240	шт	1										
		Муфта 4КВТп-1-70-120	шт	1										
52	Ремонт кабельных ливней КШ-0,4 кВ ж/д пер.Воронежский,2	Муфта 3КВТп-1-70-120	шт	2	КР	хозспособ	74,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Муфта 4КВТп-1-70-120	шт	1										
53	Ремонт кабельных ливней КШ-0,4 кВ ж/д пр.Октябрьский,1	Шкаф вводной КВУ-3-40000-1-УХЛП	шт	1	КР	хозспособ	64,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
54	Ремонт кабельных ливней КШ-0,4 кВ ж/д ул.Войкова,5	Шкаф вводной КВУ-3-40000-1-УХЛП	шт	1	КР	хозспособ	70,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55	Ремонт кабельных ливней КШ-0,4 кВ ж/д ул.Крестьянская,84	Шкаф вводной КВУ-3-40000-1-УХЛП	шт	1	КР	хозспособ	61,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56	Ремонт кабельных ливней КШ-0,4 кВ ж/д ул.Просвещения,201 А	Шкаф вводной КВУ-3-40000-1-УХЛП	шт	1	КР	хозспособ	61,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57	Ремонт кабельных ливней КШ-0,4 кВ ж/д ул.Воронежская, 82	Муфта 4КВТп-1-70-120	шт	2	КР	хозспособ	65,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Шкаф вводной КВУ-3-40000-1-УХЛП	шт	1										
58	Ремонт кабельных ливней КШ-0,4 кВ ж/д ул.Крылова,15	Шкаф вводной КВУ-3-40000-1-УХЛП	шт	1	КР	хозспособ	61,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59	Ремонт кабельных ливней КШ-0,4 кВ ж/д ул.Крылова,19	Шкаф вводной КВУ-3-40000-1-УХЛП	шт	1	КР	хозспособ	61,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60	Ремонт кабельных ливней КШ-0,4 кВ ж/д ул.Крылова,21	Шкаф вводной КВУ-3-40000-1-УХЛП	шт	1	КР	хозспособ	65,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61	Ремонт кабельных ливней КШ-0,4 кВ ж/д ул.Крылова,23	Шкаф вводной КВУ-3-40000-1-УХЛП	шт	1	КР	хозспособ	65,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
62	Ремонт кабельных ливней КШ-0,4 кВ ж/д ул.Крылова,25	Муфта 3КВТп-1-70-120	шт	2	КР	хозспособ	67,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Муфта 4КВТп-1-70-120	шт	1										
		Шкаф вводной КВУ-3-40000-1-УХЛП	шт	1										
63	Ремонт кабельных ливней КШ-0,4 кВ ж/д ул.Крылова,50	Шкаф вводной КВУ-3-40000-1-УХЛП	шт	1	КР	хозспособ	61,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64	Ремонт кабельных ливней КШ-0,4 кВ ж/д ул.Матросова,103	Шкаф вводной КВУ-3-40000-1-УХЛП	шт	1	КР	хозспособ	61,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65	Ремонт кабельных ливней КШ-0,4 кВ ж/д ул.Матросова,104	Шкаф вводной КВУ-3-40000-1-УХЛП	шт	1	КР	хозспособ	71,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
66	Ремонт кабельных ливней КШ-0,4 кВ ж/д ул.Матросова,105	Шкаф вводной КВУ-3-40000-1-УХЛП	шт	1	КР	хозспособ	61,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
67	Ремонт кабельных ливней КШ-0,4 кВ ж/д ул.Матросова,106	Шкаф вводной КВУ-3-40000-1-УХЛП	шт	1	КР	хозспособ	65,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
68	Ремонт кабельных ливней КЛ-0,4 кВ от ТП-82 до КШ-0,4кВ ул.К.Маркса,12	Кабель АПвБШп-1 4х120	км трассы	0,140	КР	хозспособ	178,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		км кабеля		0,140										
		Муфта ПКВтб 4 70/120	шт	2										
		Ремонт асфальтобетонного покрытия	м²	12										
69	Ремонт кабельных ливней КШ-0,4 кВ ж/д ул.Солнечная,3	Шкаф вводной КВУ-3-40000-1-УХЛП	шт	1	КР	хозспособ	64,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
70	Ремонт кабельных ливней КЛ-0,4кВ от КШ-0,4кВ ул.К.Маркса12 до КШ-0,4кВ ул.К.Маркса,14	Кабель АПвБШп-1 4х120	км трассы	0,065	КР	хозспособ	114,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		км кабеля		0,065										
		Муфта ПКВтб 4 70/120	шт	2										
71		Ремонт асфальтобетонного покрытия	м²	12										
71		Муфта 4КВТп-1-35-60	шт	2	КР	хозспособ	65,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС							
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом				
									Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов		
	Ремонт кабельных линий КШ-0,4 кВ ул. Куйбышева, 71	Шкаф вводной КВУ-3-40000-1-УХЛ1	шт	1												
72	Ремонт кабельных линий КЛ-0,4кВ от ТП-109 до КШ-0,4кВ ул.К.Маркса,14	Кабель АПвБШп-1 4х120	км трассы	0,193	КР	хозспособ		229,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			км кабеля	0,193												
		Муфта ПКВтб 4 70/120	шт	2												
		Ремонт асфальтобетонного покрытия	м²	10												
73	Ремонт кабельных линий КШ-0,4 кВ ул.Фурманова,18	Муфта 4КВТп-1-70-120	шт	2	КР	хозспособ		65,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Шкаф вводной КВУ-3-40000-1-УХЛ1	шт	1												
74	Ремонт строительной части ПС 35/10 "Украинская"	Ремонт фундамента	м3	0,800	КР	хозспособ		84,46	102,02	0,00	0,00	0,00	102,02	0,00	0,00	102,02
75	Ремонт строительной части РП-2-КВ	Ремонт отмостки	м2	54,000	КР	хозспособ		39,28	56,55	0,00	0,00	0,00	56,55	0,00	0,00	56,55
76	Ремонт строительной части РП-6	Ремонт фасада	м2	6,9	КР	хозспособ		73,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
77	Ремонт строительной части Строительная часть ТП-143	Ремонт фасада	м2	135	КР	хозспособ		58,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
78	Ремонт строительной части Строительная часть ТП-189	Ремонт бетонного пола	м2	11	КР	хозспособ		11,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
79	Ремонт строителной части Строительная часть ТП-191	Замена дверей	шт	4	КР	хозспособ		188,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Ремонт внутренней отделки	м2	229												
		Ремонт фасада	м2	106												
80	Ремонт строительной части Строительная часть ТП-208	Ремонт наружной отделки	м2	110	КР	хозспособ		41,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
81	Ремонт строительной части Строительная часть ТП-258	Ремонт наружной отделки	м2	127	КР	хозспособ		64,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
82	Ремонт строительной части Строительная часть ТП-46	Ремонт металлоконструкций	шт		КР	хозспособ		40,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
83	Ремонт строителной части Строительная часть ТП-199	Ремонт внутренней отделки	м2	222,000	КР	хозспособ		136,79	99,26	0,00	0,00	0,00	99,26	0,00	0,00	99,26
		Гидроизоляция нижней части здания	м2	32,000												
		Покраска фасада	м2	248,000												
		Покраска металлоконструкций	м2	35,000												
		Ремонт юризичной кладки	м3	1,000												
		Усиление несущих конструкций	шт	1,000												
84	Ремонт строителной части ТП № 11	Ремонт наружной отделки	м2	21	КР	хозспособ		17,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
85	Ремонт строителной части ТП № 29	Ремонт наружной отделки	м2	25,6	КР	хозспособ		23,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
86	Ремонт строителной части ТП-117	Ремонт фасада	м2	6,9	КР	хозспособ		59,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
87	Ремонт строителной части ТП-252	Ремонт наружной отделки	м2	67,200	КР	хозспособ		278,02	277,87	0,00	0,00	0,00	277,87	0,00	0,00	277,87
		Ремонт фасада	м2	159,500												
		Замена дверей	шт	1,000												
88	Ремонт строителной части ТП-35	Ремонт кровли	м2	16,500	КР	хозспособ		131,86	131,88	0,00	0,00	0,00	131,88	0,00	0,00	131,88
		Гидроизоляция нижней части здания	м2	17,000												
		Ремонт отмостки	м2	17,500												
		Покраска фасада	м2	76,200												
		Ремонт штукатурки внутренних стен	м2	16,000												
		Ремонт фасада	м2	23,500												
		Покраска стен и потолка	м2	77,000												
		Ремонт лестниц с площадками и ограждением	шт	1,000												
89	Ремонт строителной части ТП-36	Ремонт отмостки	м2	11,200	КР	хозспособ		29,42	14,86	0,00	0,00	0,00	14,86	0,00	0,00	14,86
		Ремонт бетонного пола	м2	17,700												
90	Ремонт строителной части ТП-41	Заделка межпанельных швов	м	14,900	КР	хозспособ		62,22	17,26	0,00	0,00	0,00	17,26	0,00	0,00	17,26
		Гидроизоляция нижней части здания	м2	14,000												
		Окраска фасада	м2	82,000												
		Ремонт фасада	м2	82,000												
		Усиление несущих конструкций	шт	1,000												
91	Ремонт строителной части ТП-47	Ремонт наружной отделки	м2	40,1	КР	хозспособ		26,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
92	Ремонт строителной части ТП-60	Ремонт бетонного пола	м2	9,000	КР	хозспособ		10,70	4,98	0,00	0,00	0,00	4,98	0,00	0,00	4,98
93	Ремонт строителной части ТП-63, г. Анжеро-Судженск, ул. Прокопьевская д.пр. Хлебкомбината	Ремонт наружной отделки	м2	128,9	КР	хозспособ		41,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
94	Ремонт строителной части ТП-67	Гидроизоляция нижней части здания	м2	14,000	КР	хозспособ		63,09	20,41	0,00	0,00	0,00	20,41	0,00	0,00	20,41
		Окраска фасада	м2	76,200												
		Ремонт фасада	м2	76,200												
		Ремонт бетонного пола	м2	5,900												
95	Ремонт строителной части ТП-93, г. Анжеро-Судженск, ул. Куйбышева,48	Ремонт наружной отделки	м2	82	КР	хозспособ		55,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
96	Ремонт строителной части ТП№20	Ремонт наружной отделки	м2	22	КР	хозспособ		15,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
97	Ремонт строителной части ТП№33	Ремонт наружной отделки	м2	20,68	КР	хозспособ		18,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
98	Ремонт строителной части ТП№34	Ремонт наружной отделки	м2	32,1	КР	хозспособ		28,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
99		Замена светильников	шт	12	КР	хозспособ		833,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС																																																																																																																																																																																																																									
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом																																																																																																																																																																																																																					
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов																																																																																																																																																																																																																			
	Ремонт зданий и сооружений ул. Комьявтерна, 20	Ремонт ограждения	м	408																																																																																																																																																																																																																														
100	Ремонт зданий и сооружений Гараж пер. Электрический, 4	Замена ворот	шт	3	КР	хозспособ		403,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																																																																																																																																																																																																																		
101	Ремонт зданий и сооружений пер. Электрический, 2 Здание ГЭС.	Ремонт противопожарного выхода	шт	1	КР	хозспособ		9,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																																																																																																																																																																																																																		
102	Ремонт зданий и сооружений пер. Электрический, 4 Диспетчерский пункт.	Ремонт кровли	м2	29,000	КР	хозспособ	136,06	97,02	0,00	0,00	0,00	97,02	0,00	97,02	0,00	97,02																																																																																																																																																																																																																		
		Обшивка стен профилрванным листом	м2	38,000																																																																																																																																																																																																																														
103	Ремонт зданий и сооружений Ремонт зданий на базе филиала по адресу пгт. Ижморский, ул. Садовая, 1	Ремонт отмостки	м2	54,000	КР	хозспособ	233,17	147,07	0,00	0,00	0,00	147,07	0,00	147,07	0,00	147,07																																																																																																																																																																																																																		
		замена инфракрасных обогревателей	шт	11,000																																																																																																																																																																																																																														
104	Ремонт зданий и сооружений Ремонт зданий на базе филиала по адресу пгт. Яя, ул. Комсомольская, 21	Ремонт отмостки	м2	48,000	КР	хозспособ	1 458,95	111,93	0,00	0,00	0,00	111,93	0,00	111,93	0,00	111,93																																																																																																																																																																																																																		
		замена инфракрасных обогревателей	шт	6,000																																																																																																																																																																																																																														
105	Текущий Ремонт воздушных линий (ВЛ-6, 10 кВ)	Ремонт разъединителя (замена гибкой связи)	шт	17	ТР	хозспособ	287,60	160,91	0,00	0,00	0,00	160,91	0,00	160,91	0,00	160,91																																																																																																																																																																																																																		
106	Текущий Ремонт воздушных линий (ВЛ-0,4 кВ)	Замена ограничителей перенапряжения	шт	3	ТР	хозспособ	27,91	30,77	0,00	0,00	0,00	30,77	0,00	30,77	0,00	30,77																																																																																																																																																																																																																		
107	Текущий Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП и РП	Замена муфты	шт	2,000	ТР	хозспособ	113,02	27,23	0,00	0,00	0,00	27,23	0,00	27,23	0,00	27,23																																																																																																																																																																																																																		
108	Текущий Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов	Замена вводов	шт	5	ТР	хозспособ	44,84	12,87	0,00	0,00	0,00	12,87	0,00	12,87	0,00	12,87																																																																																																																																																																																																																		
109	Аварийный ремонт	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	6,000	АВР	хозспособ; подряд	ООО "Таврида Электрик; Новосибирск", ООО "ДСУ-7"	3 269,94	3 497,15	173,23	173,23	0,00	3 323,92	0,00	3 323,92	0,00	3 323,92																																																																																																																																																																																																																	
			шт стоек	7,000																																																																																																																																																																																																																														
		Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	2,000																																																																																																																																																																																																																														
			шт стоек	2,000																																																																																																																																																																																																																														
		Стойки железобетонные СНВ 7	шт опор	1,000																																																																																																																																																																																																																														
			шт стоек	1,000																																																																																																																																																																																																																														
		Стойки железобетонные СВ 105	шт стоек	1,000																																																																																																																																																																																																																														
			шт стоек	1,000																																																																																																																																																																																																																														
		Опоры деревянные 8,5	шт опор	5,000																																																																																																																																																																																																																														
			шт стоек	5,000																																																																																																																																																																																																																														
		Присыики железобетонные ПТЗЗ	шт	5,000																																																																																																																																																																																																																														
			шт	5,000																																																																																																																																																																																																																														
		Провод СИП-2 3х50	км провода	0,151																																																																																																																																																																																																																														
			км трассы	0,279																																																																																																																																																																																																																														
		Провод СИП-2 3х70	км провода	0,280																																																																																																																																																																																																																														
			км трассы	0,900																																																																																																																																																																																																																														
		Провод СИП-2 3х95	км провода	0,940																																																																																																																																																																																																																														
			км трассы	0,092																																																																																																																																																																																																																														
		Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,289																																																																																																																																																																																																																														
			км провода	0,073																																																																																																																																																																																																																														
		Провод СИП-4 2х16	км	0,040																																																																																																																																																																																																																														
			км	0,020																																																																																																																																																																																																																														
		Кабель АПвБПуг 3*70/25-10	км трассы	0,020																																																																																																																																																																																																																														
			км кабеля	0,020																																																																																																																																																																																																																														
		Кабель АПвБПуг 3*120 мк/35-10	км трассы	0,070																																																																																																																																																																																																																														
			км кабеля	0,070																																																																																																																																																																																																																														
		Кабель АПвБПуг 3*240 мк/50-10	км трассы	0,114																																																																																																																																																																																																																														
			км кабеля	0,114																																																																																																																																																																																																																														
		Кабель АПвБПпн-1 4х35	км трассы	0,014																																																																																																																																																																																																																														
			км кабеля	0,014																																																																																																																																																																																																																														
		Кабель АПвБПпн-1 4*120	км трассы	0,186																																																																																																																																																																																																																														
			км кабеля	0,203																																																																																																																																																																																																																														
Кабель АПвПуг 1*120/35-10	км трассы	0,095																																																																																																																																																																																																																																
	км кабеля	0,150																																																																																																																																																																																																																																
Кабель АПвБПг 3*70/25-10	км трассы	0,087																																																																																																																																																																																																																																
	км кабеля	0,087																																																																																																																																																																																																																																
Кабель АПвПуг 1х185 МК/25-10	км трассы	0,010																																																																																																																																																																																																																																
	км кабеля	0,010																																																																																																																																																																																																																																
Кабель АПвПуг 1х240 МК/25-10	км трассы	0,007																																																																																																																																																																																																																																
	км кабеля	0,021																																																																																																																																																																																																																																

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)				Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС						
					в т.ч. подряд					в т.ч. хозяйственным способом						
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество	Всего					Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов		
		Кабель АПвПуГ 3х185 мм²/25-10	км трассы	0,007												
			км кабеля	0,007												
		Муфта СИПб-10-A 70/120	шт	23,000												
		Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-06-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	2,000												
		Муфта концевая РОЛТ - 12D/3XO - H4-T-L12B	шт	1,000												
		Муфта концевая РОЛТ - 12D/3XI - H4-T-L12B	шт	1,000												
		Муфта Стп 3/4 мкс 70/120	шт	11,000												
		Муфта СИПб-10-A 150/240	шт	12,000												
		Муфта ЗСППг-10 (70-120) БПИ 3ж-СПО 3ж	шт	1,000												
		Муфта ПСттб 4 70/120	шт	7,000												
		Муфта ПКНтб 4 70/120	шт	9,000												
		Муфта ПСтО-3-10 150/240	шт	1,000												
		Муфта ПКНтО-3-10 70/120	шт	7,000												
		Муфта ЗКНТп-10-70-120	шт	9,000												
		Муфта ЗКНТп-10-150-240	шт	2,000												
		Муфта ЗКНТп-10-35-50	шт	4,000												
		Муфта 4КНТп-1-35-50	шт	2,000												
		Муфта 4КНТп-1-70-120	шт	1,000												
		Муфта соединительная РОЛТ - 12/3х120-240-Т	шт	2,000												
		Муфта ЗСПП-10-70-120	шт	3,000												
		Муфта ЗСПП-10-150-240	шт	5,000												
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 УХЛ1 с приводом ПР-01-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1,000												
		Муфта ПСтО-3-10 70/120	шт	2,000												
		Муфта СИП 10 70/120	шт	6,000												
		Муфта ПСттб 4 35/50	шт	1,000												
		Ремонт выключателя	шт	1,000												
		Ремонт блока управления	шт	1,000												
		Восстановление асфальтобетонного покрытия	м2	10,000												
ИТОГО по Анжеро-Судженск									53 609,52	19 796,41	173,23	173,23	0,00	19 623,18	0,00	19 623,18
Белово									55 754,15	950,65	42,08	42,08	0,00	908,57	0,00	20 908,57
110	Ремонт воздушных линий ВЛ-10 кВ ф. 10-3а-м (БЛ)	Провод СИП-3 1х95	км провода	2,235	КР	хозспособ		958,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
111	Ремонт воздушных линий ВЛ-10 кВ ф.10-11-БПП (КР)	Провод СИП-3 1х70	км провода	2,534	КР	хозспособ		831,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
112	Ремонт воздушных линий ВЛ-10 кВ ф.10-13-K2 (КР)	Провод СИП-3 1х70	км провода	2,737	КР	хозспособ		511,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
113	Ремонт воздушных линий ВЛ-10 кВ ф.10-16-КР (КР)	Провод СИП-3 1х70	км провода	0,264	КР	хозспособ		445,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
114	Ремонт воздушных линий ВЛ-10 кВ ф.10-16-X (ГУ)	Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-06-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1	КР	хозспособ		122,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
115	Ремонт воздушных линий ВЛ-10 кВ ф.10-18-г (БЛ)	Провод СИП-3 1х70	км провода	4,182	КР	хозспособ		904,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
116	Ремонт воздушных линий ВЛ-10 кВ ф.10-5-П (ГУ)	Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-01-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1	КР	хозспособ		108,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
117	Ремонт воздушных линий ВЛ 10 кВ ф.10-6-К1 ПС 110 кВ Пионерная	Провод СИП-3 1х70	км провода	3,12	КР	хозспособ		536,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
118	Ремонт воздушных линий ВЛ-10 кВ ф.10-8-КФ (КР)	Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-01-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1	КР	хозспособ		191,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
119	Ремонт воздушных линий ВЛ 10 кВ ф.10-2-ЗП ПС 35 кВ Крапивинская	Провод СИП-3 1х70	км провода	2,916	КР	хозспособ		668,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
120	Ремонт воздушных линий ВЛ-10 кВ Ф 10-8-120 (ПЛС)	Провод СИП-3 1х95	км провода	0,872	КР	хозспособ		268,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
121	Ремонт воздушных линий ВЛ-10 кВ ф. 10-11-г (БЛ)	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	1,000	КР	хозспособ	1 104,20	541,04	0,00	0,00	0,00	541,04	0,00	541,04		
		шт стоек	1,000													
		Стойки железобетонные СВН 7	шт опор	1,000												
		шт стоек	1,000													

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭЖ на 2024 год стоимость ремонта, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС						
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом		
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов
122	Ремонт воздушных линий ВЛ-10 кВ ф. РП-4-9	Провод СИП-3 1х70	км провода	1,775	КР	хозспособ		704,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
123	Ремонт воздушных линий ВЛ-10 кВ ф.10-12-м (БЛ)	Провод СИП-3 1х70	км провода	1,1	КР	хозспособ		485,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
124	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ ф. 6-16-г (БЛ)	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	1,000	КР	хозспособ		814,26	854,68	0,00	0,00	0,00	854,68	0,00	854,68
			шт стоек	1,000											
		Провод СИП-3 1х70	км трассы	1,393											
			км провода	4,366											
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	2,000											
125	Ремонт воздушных линий ВЛ-10 кВ Ф-10-15-КМ (ПДС)	Провод СИП-3 1х95	км провода	0,984	КР	хозспособ		391,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
126	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ ф. 6-5-6 (БЛ)	Провод СИП-3 1х95	км провода	2,028	КР	хозспособ		627,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
127	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ Ф 6-10-ПШСУ (ПДС)	Провод СИП-3 1х120	км провода	3,922	КР	хозспособ		1 002,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
128	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ Ф 6-31-К	Провод СИП-3 1х120	км провода	3,753	КР	хозспособ		956,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
129	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ ф. 8-13 (БЛ)	Провод СИП-3 1х70	км провода	1,925	КР	хозспособ		518,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
130	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ ф. 4-15-г (БЛ)	Провод СИП-3 1х70	км провода	2,93	КР	хозспособ		545,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
131	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ ф. Город-2 (ГУ)	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	2,000	КР	хозспособ		53,56	56,99	0,00	0,00	0,00	56,99	0,00	56,99
			шт стоек	3,000											
132	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ ф. 6-16-В5 (ГУ)	Провод СИП-3 1х70	км провода	4,398	КР	хозспособ		1 478,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
133	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ ф. РП-2-13-ш (БЛ)	Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,995	КР	хозспособ		665,32	559,97	0,00	0,00	0,00	559,97	0,00	559,97
			км провода	3,119											
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	1,000											
134	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ ф. 6-35-г (БЛ)	Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	1,000	КР	хозспособ		70,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
135	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ ф. РП-5-2 (БЛ)	Провод СИП-3 1х70	км провода	3,423	КР	хозспособ		787,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
136	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ ф. РП-8-18 (БЛ)	Провод СИП-3 1х70	км провода	2,515	КР	хозспособ		513,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
137	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ ф.Город-4 (ГУ)	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	13,000	КР	хозспособ		1 008,62	1 021,30	0,00	0,00	0,00	1 021,30	0,00	1 021,30
			шт стоек	14,000											
		Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,608											
			км провода	1,909											
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	4,000											
138	Ремонт воздушных линий ВЛ-10 кВ ф. 10-1-С (ГУ)	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	1,000	КР	хозспособ		123,37	119,76	0,00	0,00	0,00	119,76	0,00	119,76
			шт стоек	2,000											
		Провод СИП-3 1х95	км трассы	0,045											
			км провода	0,136											
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	1,000											
139	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ ф.6-5-г (БЛ)	Провод СИП-3 1х70	км провода	4,283	КР	хозспособ		845,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
140	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ ф.6-8-гц (БЛ)	Провод СИП-3 1х70	км провода	1,95	КР	хозспособ		962,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
141	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ ф.Город-5 (ГУ)	Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	1,000	КР	хозспособ		70,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
142	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ ф.6-15-С (ГУ)	Провод СИП-3 1х70	км провода	4,419	КР	хозспособ		1 494,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
143	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-108 (БЛ)	Провод СИП-2 3х70+1х70	км провода	0,25	КР	хозспособ		218,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
144	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-164 (БЛ)	Провод СИП-2 3х70+1х70	км провода	0,533	КР	хозспособ		422,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
145	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-19 (БЛ)	Стойки железобетонные СВ 95	шт стоек	24	КР	хозспособ		405,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
146	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-205 (БЛ)	Стойки железобетонные СВ 95	шт стоек	15	КР	хозспособ		300,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
147	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4 кВ, ТП 21	Провод СИПн-4 2х16	км	0,17	КР	хозспособ		76,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозяйспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС							
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом			
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	
148	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-127 (ГУ)	Провод СИП-2 3х70+1х70	км провода	0,298	КР	хозяйспособ		394,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
149	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-236 (БЛ)	Стойки железобетонные СВ 95	шт стоек	40	КР	хозяйспособ		539,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
150	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-242 (БЛ)	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	1,000	КР	хозяйспособ		309,01	317,67	0,00	0,00	0,00	0,00	317,67	0,00	317,67
			шт стоек	1,000												
		Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	16,000												
			шт стоек	21,000												
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	0,043												
			км провода	0,045												
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	6,000												
			км	0,115												
151	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-30 (БЛ)	Провод СИП-2 3х70+1х70	км провода	0,176	КР	хозяйспособ		81,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
152	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-349 (БЛ)	Провод СИП-2 3х70+1х70	км провода	0,253	КР	хозяйспособ		345,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
153	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-631 (БЛ)	Провод СИП-2 3х70+1х70	км провода	1,066	КР	хозяйспособ		816,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
154	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-40 (БЛ)	Стойки железобетонные СВ 95	шт стоек	7	КР	хозяйспособ		128,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
155	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-90 (ГУ)	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	62,000	КР	хозяйспособ		1 644,48	1 709,64	0,00	0,00	0,00	1 709,64	0,00	1 709,64	
			шт стоек	89,000												
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	1,138												
			км провода	1,191												
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	33,000												
			км	0,420												
		Провод СИПн-4 4х16	шт вводов	3,000												
			км	0,045												
156	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-45 (БЛ)	Стойки железобетонные СВ 95	шт стоек	7	КР	хозяйспособ		115,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
157	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-508 (БЛ)	Стойки железобетонные СВ 95	шт стоек	15	КР	хозяйспособ		211,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
158	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4 кВ ТП 598	Провод СИП-2 3х70+1х70	км провода	3,443	КР	хозяйспособ		1 312,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
159	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-646 (БЛ)	Стойки железобетонные СВ 95	шт стоек	21	КР	хозяйспособ		422,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
160	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-75 (ГУ)	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	3,000	КР	хозяйспособ		5 522,41	5 856,34	0,00	0,00	0,00	5 856,34	0,00	5 856,34	
			шт стоек	3,000												
		Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	192,000												
			шт стоек	276,000												
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	4,483												
			км провода	4,702												
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	33,000												
			км	0,649												
Провод СИПн-4 4х16	шт вводов	38,000														
	км	0,760														
161	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-759 (БЛ)	Провод СИП-2 3х70+1х70	км провода	1,786	КР	хозяйспособ		824,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
162	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-770 (БЛ)	Провод СИП-2 3х70+1х70	км провода	0,873	КР	хозяйспособ		431,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
163	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-794 (БЛ)	Стойки железобетонные СВ 95	шт стоек	11	КР	хозяйспособ		148,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
164	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-ГУ 155 (ГУ)	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	37,000	КР	хозяйспособ		911,48	968,39	0,00	0,00	0,00	968,39	0,00	968,39	
			шт стоек	50,000												
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	0,644												
			км провода	0,673												
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	8,000												
			км	0,142												
		Провод СИПн-4 4х16	шт вводов	11,000												
			км	0,203												
165	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ от ТП-345 (БЛ)	Провод СИП-2 3х70+1х70	км провода	0,252	КР	хозяйспособ		217,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
166	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ от ТП-645 (БЛ)	Провод СИП-2 3х70+1х70	км провода	0,308	КР	хозяйспособ		224,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
167	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ от ТП-700 (БЛ)	Провод СИП-2 3х70+1х70	км провода	0,496	КР	хозяйспособ		523,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
168	Ремонт кабельных линий КЛ-10 кВ ТП-21 от РУ-10 кВ до Т-1 (ГУ)	Кабель АПвПуг 1х70/25-10	км кабеля	0,033	КР	хозяйспособ		24,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
169	Ремонт кабельных линий КЛ-10 кВ ТП-34А от РУ-10 кВ до Т-1 (ГУ)	Кабель АПвПуг 1х70/25-10	км кабеля	0,066	КР	хозяйспособ		39,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (порядок, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС						
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом		
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов
170	Ремонт кабельных ливней КЛ-10 кВ ф.10-13-Г от ТП-41 до опоры №177 (ГУ)	Кабель АПвПуг 1х70/25-10	км кабеля	0,051	КР	хозспособ		40,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
171	Ремонт кабельных ливней КЛ-10 кВ ф.10-13-К2 от ЗРУ ПС "Пионерная" до опоры №62 (КР)	Кабель АПвПуг 3х120 мм/35-10	км кабеля	0,078	КР	хозспособ		212,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
172	Ремонт кабельных ливней КЛ-10 кВ ф.10-16-Х от ЯКНО ТП-30 до опоры №35/4 (ГУ)	Кабель АПвПуг 1х120/35-10	км кабеля	0,06	КР	хозспособ		44,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
173	Ремонт кабельных ливней ф. 10-5-ТП6	Кабель АПвПуг 3х120 мм/35-10	км кабеля	0,43	КР	хозспособ		839,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
174	Ремонт кабельных ливней КЛ-6 кВ ТП-87 от РУ-6 кВ до Т-1 (ГУ)	Кабель АПвПуг 1х70/25-10	км кабеля	0,063	КР	хозспособ		40,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
175	Ремонт кабельных ливней КЛ-6 кВ ф.6-19-Х от опоры №44/6 до ТП-533 (ГУ)	Кабель АПвПуг 1х70/25-10	км кабеля	0,081	КР	хозспособ		58,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
176	Ремонт кабельных ливней КЛ-6 кВ ф.6-4-Г от опоры №21/1 до ТП-512 (ГУ)	Кабель АПвПуг 1х70/25-10	км кабеля	0,06	КР	хозспособ		50,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
177	Ремонт кабельных ливней КЛ-6 кВ ф.Город-5 от ТП-128 до опоры №4 (ГУ)	Кабель АПвПуг 1х70/25-10	км кабеля	0,051	КР	хозспособ		39,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
178	Ремонт кабельных ливней КЛ-10 кВ ф.10-9-Г; ф.10-10-О; ф.10-11-О; ф.10-12-Г; ф.10-14-136; ф.10-15-КМ от РУ-10 кВ ПС 35/10 кВ ППШ (ПЛС)	Кабель АПвПуг 3х120 МК/35-10	км кабеля	0,412	КР	хозспособ		1 374,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
179	Ремонт кабельных ливней КЛ-10 кВ ф. 10-25-РП-5 от яч.№ 25 ПС 35/10 кВ ППШ до соединительной муфты расположенной в районе дома № 11/3 по ул. Республиканская (ПЛС)	Кабель АПвБПуг 3*120 мм/35-10	км трассы	0,672	КР	хозспособ	1 399,27	1 296,56	0,00	0,00	0,00	1 296,56	0,00	1 296,56	
		Муфта СПтб-10-А 70/120	шт	1,000											
		Муфта ПКНгО-3-10 70/120	шт	1,000											
		Муфта ПСтО-3-10 70/120	шт	1,000											
180	Ремонт кабельных ливней КЛ-6 кВ ф. 6-10-8 от ПС № 10 до оп. № 1 (БЛ)	Кабель АПвПуг 1х120/35-10	км кабеля	0,3	КР	хозспособ		171,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
181	Ремонт кабельных ливней КЛ-6 кВ ф. 6-35-п от опоры № 2 до ТП-588 (БЛ)	Кабель АПвПуг 1х120 мм/35-10	км кабеля	0,26	КР	хозспособ		548,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
182	Ремонт кабельных ливней КЛ-6 кВ Ф.6-10-8 от ПП-6-5 до ТП-1126, ф. 6-5-13 от ПП-6-6 до ТП-1126 (БЛ)	Кабель АПвПуг 3х70/25-10	км кабеля	0,175	КР	хозспособ		273,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
183	Ремонт кабельных ливней КЛ-6 кВ ф.РП-2-16 от РП-2 до ТП-785 (БЛ)	Кабель АПвПуг 1х120/35-10	км кабеля	0,7	КР	хозспособ		1 385,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
184	Ремонт кабельных ливней КЛ-6 кВ ф.РП-2-7 от РП-2 до ТП-761 (БЛ)	Кабель АПвПуг 1х120/35-10	км кабеля	0,555	КР	хозспособ		1 098,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
185	Ремонт кабельных ливней КЛ-0,4 кВ от ТП-131 до ВРУ-0,4 кВ дома по ул. Республиканская,9 (ПЛС)	Кабель АПвБШп-1 4*120	км кабеля	0,32	КР	хозспособ		265,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
186	Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов и/с/ б/10 кВ "Повышающая"	Замена преобразователя напряжения	шт	6	КР	хозспособ		309,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
187	Ремонт строительной части ПС 110/10кВ Пионерная (КР) н/г. Зеленогорский ул.Промплощадка,бн119	Ремонт фундаментов под оборудование	м2	28	КР	хозспособ		22,45	10,96	0,00	0,00	0,00	10,96	0,00	10,96
188	Ремонт строительной части ТП 30 г.Гурьевск ул.Вокзальная, 11 б/2	Ремонт кровли	м2	72,64	КР	хозспособ		132,98	150,80	0,00	0,00	0,00	150,80	0,00	150,80
189	Ремонт строительной части ТП-007 н/г. Зеленогорский ул.Центральная бн.бн	Ремонт кровли	м2	9	КР	хозспособ		32,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
190	Ремонт строительной части ТП-008 н/г. Зеленогорский ул.Центральная бн.бн	Окраска стен, потолков	м2	84	КР	хозспособ		26,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
191	Ремонт строительной части ТП-013 н/г. Зеленогорский ул.Второй подъезд бн.бн	Окраска стен, потолков	м2	172	КР	хозспособ		17,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
192	Ремонт строительной части ТП-237 г.Белово ул. Октябрьская,27г	Ремонт внутренней отделки	м2	265,2	КР	хозспособ		155,55	164,40	0,00	0,00	0,00	164,40	0,00	164,40
193	Ремонт строительной части ТП-253 г.Белово пер.Клубный,3	Ремонт мягкой кровли	м2	65	КР	хозспособ		32,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
194	Ремонт строительной части ТП-31 г.Белово ул.Левая 21-г	Ремонт мягкой кровли	м2	75	КР	хозспособ		48,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
195	Ремонт строительной части ТП-357 н/г. Крайинский ул.Кирова	Окраска стен и потолка в помещении трансформатора	м2	52	КР	хозспособ		29,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
196	Ремонт строительной части ТП-37 г.Полесьепо ул.Молодежная 31	Ремонт внутренней отделки	м2	149	КР	хозспособ		27,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС						
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом		
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов
197	Ремонт стропильной части ТП-524А г.Салаир ул.Мира 23Б	Ремонт кровли	м2	74,82	КР	хозспособ		268,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
198	Ремонт стропильной части ТП-634 г.Белово ул.Дзюдова, 8- г	Ремонт внутренней отделки	м2	222	КР	хозспособ		90,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
199	Ремонт стропильный части ТП-645 г.Белово ул.Громовой, 70-г	Ремонт внутренней отделки	м2	135	КР	хозспособ		79,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
200	Ремонт зданий и сооружений г.Белово ул.Московская,1	Ремонт освещения	шт	31	КР	хозспособ		259,18	98,81	0,00	0,00	0,00	98,81	0,00	98,81
201	Ремонт зданий и сооружений Ремонт зданий на базе г Полысаево ул. Базинская, 22	Внутренняя окраска стен и потолка	м2	1250	КР	хозспособ, подряд	ООО "Кузбассэнергопроект"	195,73	186,99	42,08	42,08	0,00	144,90	0,00	144,90
202	Ремонт зданий и сооружений Ремонт зданий на базе г. Белово, ул.Энгельса, 10	Покраска стен и потолка	м2	304	КР	хозспособ		13,50	15,64	0,00	0,00	0,00	15,64	0,00	15,64
203	Ремонт зданий и сооружений Ремонт здания на базе г. Салаир, ул. Попова, 11	Ремонт освещеняи	шт	9,000	КР	хозспособ		90,79	29,98	0,00	0,00	0,00	29,98	0,00	29,98
204	Ремонт зданий и сооружений Ремонт здания на базе г.Белово пер. Привазадовской,22	Ремонт внутренней отделки	м2	413,080	КР	хозспособ		27,85	146,28	0,00	0,00	0,00	146,28	0,00	146,28
205	Ремонт зданий и сооружений Ремонт здания по адресу ул.Советская, 43Б мкр.Крапивнинский	Замена освещения	шт	12,000	КР	хозспособ		37,07	39,91	0,00	0,00	0,00	39,91	0,00	39,91
206	Ремонт зданий и сооружеий Цех ремонта бытовой техники Кемеровская область Крапивнинский район ггт. Зеленогорский ул.Центральная 18	Замена трубопровода ГВС иХВС в сануэте	пог.м	6,3	КР	хозспособ		20,70	26,40	0,00	0,00	0,00	26,40	0,00	26,40
207	Текущий Ремонт воздушных лавий (ВЛ-6, 10 кВ)	Ремонт разъединителей (замена гибкой связи)			ТР	хозспособ		3 670,26	2 194,88	0,00	0,00	0,00	2 194,88	0,00	2 194,88
208	Текуший Ремонт электрооборудования СПТ, МТП, КТП ТП и РП	Ремонт барьера трансформатора	кг	0,100	ТР	хозспособ	1 605,28	740,35	0,00	0,00	0,00	740,35	0,00	740,35	
		Окрашивание ТП грунтовой	кг	57,000											
		Замена кабельной перемычки	км	0,020											
		Заземление оборудования (эл. об.)	км	0,010											
		Замена провода	км	0,140											
		Ремонт МТП	т	0,070											
		Ремонт КТП	т	0,090											
		Ремонт заземляющих устройств	т	0,120											
		Ремонт ОЛН	шт	3,000											
		Замена патронов	шт	9,000											
		Ремонт электропроводки (эл)	шт	34,000											
		Монтаж металлических конструкций (эл)	шт	8,000											
		Ремонт рубильника	шт	1,000											
		Ремонт эл. проводки	шт	10,000											
		Ремонт автоматического выключатели	шт	3,000											
		Замена контактов предохранители	шт	12,000											
		Замена проходных изоляторов	шт	27,000											
Замена зажима аппаратного	шт	11,000													
Замена изоляторов (эл)	шт	20,000													
209	Текуший Ремонт электрооборудования ПС, РУ и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов	Заземление оборудования (эл. об.)	км	0,010	ТР	хозспособ	11,13	7,37	0,00	0,00	0,00	7,37	0,00	7,37	
		Ремонт внутренней проводки	км	0,020											
210	Аварийный ремонт	Стойки железобетонные СВ 105	шт опоро	4,000	АВР	хозспособ	3 318,45	3 835,53	0,00	0,00	0,00	3 835,53	0,00	3 835,53	
			шт стоек	4,000											
		Стойки железобетонные СВ 110	шт опоро	14,000											
			шт стоек	17,000											
		Стойки железобетонные СВ 95	шт опоро	20,000											
			шт стоек	20,000											
		Стойки железобетонные СНВ 7	шт опоро	2,000											
			шт стоек	2,000											
		Провод СИП-2 3х35	км трассы	0,040											
			км проводов	0,042											
		Провод СИП-2 3х50	км трассы	0,238											
			км проводов	0,248											
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	0,942											
			км проводов	0,986											
Провод СИП-2 3х95	км трассы	0,038													

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС						
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом		
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов
			км		0,040										
			км		0,155										
		Провод СИП-3 1х70	км		0,482										
			км		0,064										
		Провод СИП-3 1х95	км		0,200										
			шт		3,000										
		Провод СИПн-4 2х16	км		0,044										
			км		0,019										
		Кабель АПвБПуг 3*70/25-10	км		0,019										
			км		0,215										
		Кабель АПвБПуг 3*120 мм/35-10	км		0,215										
			км		0,017										
		Кабель АПвБПуг 3*240 мм/50-10	км		0,017										
			км		0,030										
		Кабель АПвПуг 1х240 МК/50-10	км		0,030										
			км		0,011										
		Кабель АПвБШн-1 4*70	км		0,011										
			км		0,028										
		Кабель АПвБШн-1 4*120	км		0,028										
			км		0,013										
		Кабель АПвБПг 3*150 мм/25-10	км		0,013										
			км		0,013										
		Кабель ААБл-10 3х50	км		0,013										
			км		0,009										
		Кабель АВБбШв -1 4х70 (км)	км		0,009										
			км		0,030										
		Кабель АВВГ-1 4х70 (км)	км		0,030										
			км		0,010										
		Кабель АВВГ-1 4х95	км		0,010										
			км		0,074										
		Кабель АПвПу 1х95/16-35	км		0,074										
			шт		27,000										
		Муфта СПнБ-10-А 70/120	шт		1,000										
		Муфта Сп1 3/4 мкс 35/50	шт		13,000										
		Муфта Сп1 3/4 мкс 70/120	шт		1,000										
		Муфта Сп1 3/4 мкс 150/240	шт		1,000										
		Муфта СПнБ-10-А 150/240	шт		1,000										
		Муфта ПСгнб 4 70/120	шт		1,000										
		Муфта ПКНнб 4 70/120	шт		1,000										
		Муфта ПСгнб 4 150/240	шт		5,000										
		Муфта ПКНнО-3-10 70/120	шт		12,000										
		Муфта СПн-10 150/240	шт		4,000										
		Муфта 3КНТн-10-70-120	шт		21,000										
		Муфта 3КНТн-10-150-240	шт		14,000										
		Муфта 3КНТн-10-35-50	шт		6,000										
		Муфта 4КНТн-1-70-120	шт		3,000										
		Муфта 3СТП-10-70-120	шт		6,000										
		Муфта 3СТП-10-150-240	шт		2,000										
		Муфта 3СТП-10-35-50	шт		2,000										
		Муфта ПКНнб 4 150/240	шт		1,000										
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт		5,000										
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт		2,000										
		Муфта концевая POLT - 42D/1XO - L12 (50-120 мм²)	шт		2,000										
		Муфта ПКНнО-3-10 150/240	шт		3,000										
ИТОГО по Белово								55 754,15	20 950,65	42,08	42,08	0,00	20 908,57	0,00	20 908,57
Киселевск								25 036,77	997,65	149,32	149,32	0,00	848,32	0,00	9 848,32

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС					
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд		в т.ч. хозяйственным способом		
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ
211	Ремонт воздушных линий ВЛ-10 кВ от ТП-240 (Ф-6) (г.Киселевск)	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	1	КР	хозспособ	551,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			шт стоек	1										
		Стойки железобетонные СНВ 7	шт опор	1										
			шт стоек	1										
		Провод СИП-3 1х95	км трассы	0,438										
			км провода	1,375										
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	2										
212	Ремонт воздушных линий ВЛ-10 кВ Ф-19-11-Г	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	10	КР	хозспособ	576,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			шт стоек	13										
		Провод СИП-3 1х95	км трассы	0,491										
			км провода	1,54										
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	1										
213	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ Ф-17-5-Г	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	1	КР	хозспособ	624,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			шт стоек	1										
		Провод СИП-3 1х95	км трассы	0,591										
			км провода	1,853										
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	1										
214	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ Ф-6-13-П (г.Киселевск)	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	1	КР	хозспособ	895,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			шт стоек	1										
		Провод СИП-3 1х95	км трассы	0,962										
			км провода	3,016										
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	1										
215	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ Ф-6-14-Ш (г.Киселевск)	Провод СИП-3 1х50	км трассы	0,234	КР	хозспособ	689,83	739,68	0,00	0,00	0,00	739,68	0,00	739,68
			км провода	0,734										
		Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,638										
			км провода	1,999										
216	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ Ф-6-23-Б (г.Киселевск)	Стойки железобетонные СНВ 7	шт опор	1,000	КР	хозспособ	727,94	721,52	0,00	0,00	0,00	721,52	0,00	721,52
			шт стоек	2,000										
		Провод СИП-3 1х95	км трассы	0,712										
			км провода	2,234										
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	2,000										
217	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ Ф-6-7-К (г.Киселевск)	Провод СИП-3 1х95	км трассы	1,563	КР	хозспособ	1 121,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			км провода	4,9										
218	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ Ф-24-34-Г (г.Киселевск)	Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,603	КР	хозспособ	422,87	452,23	0,00	0,00	0,00	452,23	0,00	452,23
			км провода	1,890										
219	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ Ф-6-9-П (г.Киселевск)	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	8,000	КР	хозспособ	822,89	854,63	0,00	0,00	0,00	854,63	0,00	854,63
			шт стоек	12,000										
		Провод СИП-3 1х95	км трассы	0,782										
			км провода	2,455										
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	1,000										
220	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-159	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	26	КР	хозспособ	458,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			шт стоек	35										
		Провод СИПн-4 4х16	км	0,032										
221	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-180	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	18	КР	хозспособ	360,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			шт стоек	24										
		Провод СИПн-4 4х16	км	0,06										
222	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-190	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	13	КР	хозспособ	248,87	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
			шт стоек	20										
223	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-213	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	14	КР	хозспособ	264,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			шт стоек	18										
		Провод СИПн-4 4х16	км	0,02										
224	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-248	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	106	КР	хозспособ	1 705,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			шт стоек	129										
		Провод СИПн-4 4х16	км	0,08										
225	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-250	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	26	КР	хозспособ	605,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта, работ	Финансовый объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС						
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом		
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов
	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-50	Стойки железобетонные СВ 95	шт стоек	34											
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	0,507											
		Провод СИП-4 4х16	км провода	0,53											
		Провод СИПн-4 4х16	км	0,04											
226	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-85	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	111	КР	хозспособ		1 658,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			шт стоек	131											
227	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-89	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	71	КР	хозспособ		1 239,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			шт стоек	92											
		Провод СИПн-4 4х16	км	0,04											
228	Ремонт кабельных линий КЛ-6 кВ от ТП-137 до ТП-167	Кабель АПвБПуг 3*120 мм/35-10	км трассы	0,350	КР	хозспособ		802,80	728,12	0,00	0,00	0,00	728,12	0,00	728,12
		Муфта ПКНГО-3-10 70/120	км кабеля	0,350											
			шт	2,000											
229	Ремонт кабельных линий КЛ-6 кВ от ТП-96 до ТП-135	Кабель АПвБПуг 3*240 мм/50-10	км кабеля	0,204	КР	хозспособ		558,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
230	Ремонт кабельных линий КЛ-6 кВ от ЦРП-2 до ТП-96	Кабель АПвБПуг 3*240 мм/50-10	км кабеля	0,158	КР	хозспособ		420,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
231	Ремонт кабельных линий КЛ-0,4 кВ от ТП-10 до ул.Уникакова,14	Кабель АПвБШп-1 4*120	км кабеля	0,138	КР	хозспособ		122,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
232	Ремонт кабельных линий КЛ-0,4 кВ от ТП-10 до ул.Уникакова,16	Кабель АПвБШп-1 4*120	км кабеля	0,18	КР	хозспособ		132,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
233	Ремонт кабельных линий КЛ-0,4 кВ от ТП-167 до ул.Охотская,12 РПЦ	Кабель АПвБШп-1 4*120	км кабеля	0,128	КР	хозспособ		108,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
234	Ремонт кабельных линий КЛ-0,4 кВ от ТП-167 до ул.Охотская,12 РПЦ2	Кабель АПвБШп-1 4*120	км кабеля	0,198	КР	хозспособ		159,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
235	Ремонт кабельных линий КЛ-0,4 кВ от ТП-167 до ул.Охотская,14	Кабель АПвБШп-1 4*120	км кабеля	0,306	КР	хозспособ		247,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
236	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-211	Замена шкафа РУНН	шт	1	КР	хозспособ		59,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
237	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-213	Замена шкафа РУНН	шт	1	КР	хозспособ		57,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
238	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-218	Долівка масла трансформаторного	т	0,010	КР	хозспособ		47,21	80,94	0,00	0,00	0,00	80,94	0,00	80,94
		Замена шкафа РУНН	шт	1,000		хозспособ									
239	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-221	Долівка масла трансформаторного	т	0,010	КР	хозспособ		53,56	83,30	0,00	0,00	0,00	83,30	0,00	83,30
		Замена шкафа РУНН	шт	1,000		хозспособ									
240	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-253	Замена шкафа РУНН	шт	1	КР	хозспособ		56,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
241	Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов Реклоузер R-16	Ремонт реклоузера	шт	1	КР	хозспособ		165,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
242	Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов Реклоузер Р-6 (г.Киселевск)	Ремонт реклоузера	шт	1	КР	хозспособ		163,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
243	Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов Реклоузер Р-8 (г.Киселевск)	Ремонт реклоузера	шт	1	КР	хозспособ		163,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
244	Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов ТМ-400/6/0,4 Ки0188Т	Замена трансформаторного масла	т	0,12	КР	хозспособ		34,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
245	Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов ТМ-400/6/0,4 Ки0310Т	Замена трансформаторного масла	т	0,12	КР	хозспособ		34,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
246	Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов ТМ-630/6/0,4 Ки0151Т	Замена трансформаторного масла	т	0,12	КР	хозспособ		15,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
247	Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов ТМ-630/6/0,4 Ки0285Т	Замена трансформаторного масла	т	0,12	КР	хозспособ		15,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
248	Ремонт строительной части МТП-108	Защита металлоконструкций от коррозии	м2	16,000	КР	хозспособ		1,89	1,37	0,00	0,00	0,00	1,37	0,00	1,37
249	Ремонт строительной части МТП-121	Защита металлоконструкций от коррозии	м2	15,200	КР	хозспособ		1,76	1,28	0,00	0,00	0,00	1,28	0,00	1,28

№ п/п	Наименование объекта, работ	Финансический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС						
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом		
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов
250	Ремонт строительной части МТП-122	Защита металлоконструкций от коррозии	м2	23,500	КР	хозспособ		2,75	2,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	2,00
251	Ремонт строительной части МТП-148	Защита металлоконструкций от коррозии	м2	13,000	КР	хозспособ		1,51	1,09	0,00	0,00	0,00	1,09	0,00	1,09
252	Ремонт строительной части МТП-20	Защита металлоконструкций от коррозии	м2	15,000	КР	хозспособ		1,76	1,28	0,00	0,00	0,00	1,28	0,00	1,28
253	Ремонт строительной части МТП-36	Защита металлоконструкций от коррозии	м2	16,000	КР	хозспособ		1,89	1,37	0,00	0,00	0,00	1,37	0,00	1,37
254	Ремонт строительной части МТП-43	Защита металлоконструкций от коррозии	м2	16,000	КР	хозспособ		1,89	1,37	0,00	0,00	0,00	1,37	0,00	1,37
255	Ремонт строительной части МТП-50	Защита металлоконструкций от коррозии	м2	20,000	КР	хозспособ		2,33	1,69	0,00	0,00	0,00	1,69	0,00	1,69
256	Ремонт строительной части МТП-55	Защита металлоконструкций от коррозии	м2	15,000	КР	хозспособ		1,76	1,28	0,00	0,00	0,00	1,28	0,00	1,28
257	Ремонт строительной части МТП-88	Защита металлоконструкций от коррозии	м2	24,000	КР	хозспособ		2,82	2,05	0,00	0,00	0,00	2,05	0,00	2,05
258	Ремонт строительной части ТП-138	Ремонт фасада	м2	86,2	КР	хозспособ		32,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
259	Ремонт строительной части ТП-152	Ремонт внутренней отделки	м2	101,8	КР	хозспособ		27,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
260	Ремонт строительной части ТП-204	Ремонт пола	м2	8,300	КР	хозспособ		14,87	14,63	0,00	0,00	14,63	0,00		14,63
		Заделка жалюзийных решеток	м2	1,650											
		Ремонт внутренней отделки	м2	70,600											
		Ремонт фасада	м2	84,500											
261	Ремонт строительной части ТП-214	Заделка жалюзийных решеток	м2	5,550	КР	хозспособ		14,37	12,61	0,00	0,00	12,61	0,00		12,61
		Ремонт отмостки	м2	14,500											
		Ремонт фасада	м2	98,600											
		Ремонт кровли (карниз)	м2	10,200											
262	Ремонт строительной части ТП-219	Заделка жалюзийных решеток	м2	5,330	КР	хозспособ		22,25	25,32	0,00	0,00	25,32	0,00		25,32
		Ремонт внутренней отделки	м2	174,600											
		Ремонт фасада	м2	179,900											
263	Ремонт строительной части ТП-223	Ремонт фасада	м2	89,9	КР	хозспособ		31,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
264	Ремонт строительной части ТП-225	Ремонт фасада	м2	86,9	КР	хозспособ		72,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
265	Ремонт строительной части ТП-239	Ремонт пола	м2	33,800	КР	хозспособ		64,03	67,90	0,00	0,00	67,90	0,00		67,90
		Заделка жалюзийных решеток	м2	8,000											
		Ремонт внутренней отделки	м2	187,300											
		Ремонт фасада	м2	129,500											
		Монтаж рамы под трансформатор	т	0,330											
266	Ремонт строительной части ТП-49	Ремонт фасада	м2	128,8	КР	хозспособ		27,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
267	Ремонт строительной части ТП-52	Ремонт пола	м2	5,300	КР	хозспособ		19,89	20,00	0,00	0,00	20,00	0,00		20,00
		Заделка жалюзийных решеток	м2	3,760											
		Ремонт внутренней отделки	м2	137,500											
		Ремонт фасада	м2	91,300											
268	Ремонт строительной части ЦРПТ-9 по ул. Томская, 20/3	Ремонт мягкой кровли	м2	84,000	КР	хозспособ		59,61	52,60	0,00	0,00	52,60	0,00		52,60
269	Ремонт зданий и сооружений Здание ремонтного бокса лит. Б по ул. Краснобродская, 7 (Бокс №1, Бокс №2-3)	Ремонт внутренней отделки	м2	1 199,610	КР	хозспособ		3 307,71	137,33	0,00	0,00	137,33	0,00		137,33
		Окраска ворот	м2	53,540											
270	Ремонт зданий и сооружений Здание ремонтного бокса лит. А1 по ул. Краснобродская, 7 (бокс 10-13)	Окраска ворот	м2	62,400	КР	хозспособ		7,63	5,54	0,00	0,00	5,54	0,00		5,54
271	Ремонт зданий и сооружений Здание ремонтного бокса производственные по ул. Краснобродская, 7 (Боксы №5-9)	Окраска ворот	м2	104,500	КР	хозспособ		12,78	9,28	0,00	0,00	9,28	0,00		9,28
272	Ремонт зданий и сооружений Здание собственной базы лит.В по ул.Краснобродская, 7 (Бокс №4)	Окраска ворот	м2	8,970	КР	хозспособ		772,77	0,80	0,00	0,00	0,80	0,00		0,80
273	Ремонт зданий и сооружений Здание собственной базы по ул.Краснобродская, 7 АБК1	Замена двери	шт	1,000	КР	хозспособ		24,00	118,76	0,00	0,00	118,76	0,00		118,76
274	Ремонт зданий и сооружений Здание стояночных боксов №15,16,17 по ул.Краснобродская, 7	Окраска ворот	м2	30,200	КР	хозспособ		4,07	2,96	0,00	0,00	2,96	0,00		2,96
275	Ремонт зданий и сооружений Здание холодного склада по ул. Краснобродская, 7	Замена светильников	шт	8	КР	хозспособ		49,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
276	Ремонт зданий и сооружений Отдельно стоящее нежилое производственно-административное здание по ул.Ленина,59	Ремонт крыльца и тамбура	м2	8,26	КР	хозспособ		17,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
277	Ремонт зданий и сооружений Территория баз по ул. Краснобродская 7	Окраска металлоконструкций ограждения	м2	182,690	КР	хозспособ		8,02	5,80	0,00	0,00	5,80	0,00		5,80

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Рид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организац-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС						
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом			
									Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	
278	Ремонт зданий и сооружений Территориальной базы по ул. Левина, 59	Замена светильников	шт	3	КР	хозспособ		18,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
279	Текущий Ремонт воздушных линий (ВЛ-6, 10 кВ)	Ремонт ленточного разъединителя РЛК	шт	109	ТР	хозспособ	1 566,91	1 115,16	0,00		0,00		1 115,16	0,00	1 115,16
		Устройство негерметичного изоляторов из угловой стали	шт	62											
280	Текущий Ремонт воздушных линий (ВЛ-0,4 кВ)	Провод СИП-2 3х70	км провода	0,627	ТР	хозспособ		402,29	167,07	0,00	0,00	0,00	167,07	0,00	167,07
281	Аварийный ремонт	Провод СИПн-4 4х16 Кабель АПвБПуг 3*120 мм²/35-10 Кабель АПвБПг 3*120 мм²/35-10 Кабель АПвБПг 3*240 мм²/50-10 Кабель АПвПуг 1*120/35-10 Муфта СПнБ-10-А 70/120 Муфта Спн 3/4 ммс 70/120 Муфта СПнБ-10-А 150/240 Муфта ПКНтО-10 70/120 Муфта ПСтгб 4 70/120 Муфта ПКНтб 4 70/120 Муфта ПКНтО-3-10 70/120 Муфта ЗКНТн-10-70-120 Муфта ЗКНТн-10-150-240 Муфта 4КНТн-1-70-120 Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800 Муфта ПКНтО-3-10 150/240 Долівка масла трансформаторного Заміна запірних з'єднань Заміна іглазків встиков Заміна контактів предохранителя Заміна наконечників Заміна патрона к предохранителю Заміна ламп Заміна автоматического выключателя Ремонт вакуумного выключателя ПИР Заміна ізоляторів (зл)	шт вводов	1,000	АВР	хозспособ, подряд	ООО "Таврида Электрик Новосибирск"; ООО "Кузбасснегропроект"	2 044,22	⁴ 566,69	149,32	149,32	0,00	⁴ 417,37	0,00	4 417,37
			км	0,065											
			трассы км кабелей	0,286											
			трассы км кабелей	0,031											
			трассы км кабелей	0,031											
			трассы км кабелей	0,206											
			трассы км кабелей	0,206											
			трассы км кабелей	0,035											
			км кабелей	0,105											
			шт	42,000											
			шт	9,000											
			шт	22,000											
			шт	4,000											
			шт	8,000											
			шт	3,000											
			шт	4,000											
			шт	11,000											
			шт	5,000											
			шт	2,000											
			шт	2,000											
			т	0,180											
			шт	20,000											
			шт	53,000											
			шт	9,000											
			шт	31,000											
			шт	11,000											
			шт	8,000											
			шт	3,000											
ИТОГО по Киселевск								25 036,77	⁹ 997,65	149,32	149,32	0,00	⁹ 848,32	0,00	9 848,32
Маринск								16 502,71	⁷ 273,54	0,00	0,00	0,00	⁷ 273,54	0,00	7 273,54
282	Ремонт воздушных линий ВЛ-10 Ф-10-5-1Т (от опоры №1 до опоры №37)	Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	1,000	КР	хозспособ		1 206,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
283	Ремонт воздушных линий ВЛ-10кВ Ф-10-0-С от опоры №1 до РП-10 ул.Юбилейная, 2А	Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	1,000	КР	хозспособ		128,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
284	Ремонт воздушных линий ВЛ-10кВ Ф-10-10Л (от опоры №26 до КТП-28)	Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-06-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	3,000	КР	хозспособ		1 110,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
285	Ремонт воздушных линий ВЛ-10кВ Ф-10-12-2Л	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	10,000	КР	хозспособ		4 644,40	⁵ 316,68	0,00	0,00	0,00	⁵ 316,68	0,00	5 316,68
			шт стоек	11,000											
		Стойки железобетонные СВ 164	шт опор	3,000											
			шт стоек	6,000											
		Стойки железобетонные СНВ 7	шт опор	5,000											
			шт стоек	8,000											
		Провод СИП-3 1х70	км трассы км проводов	4,721 13,553											
			Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-06-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт											

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВБ, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС							
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом			
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	4,000												
286	Ремонт воздушных линий ВЛ-10кВ Ф-10-12Р ГУИН (от опоры №1-1 до опоры №20-5)	Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	1	КР	хозспособ	1 055,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
287	Ремонт воздушных линий ВЛ-10кВ Ф-10-18С от оп.№1 до РП-10 ул.Юбилейная, 2А	Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	1	КР	хозспособ	112,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
288	Ремонт воздушных линий ВЛ-10кВ Ф-10-6М	Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	3,000	КР	хозспособ	1 067,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
289	Ремонт воздушных линий ВЛ-10кВ Ф-10-9-2Л	Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	8	КР	хозспособ	2 300,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
290	Ремонт воздушных линий ВЛ-10кВ Ф-10-4-1Т (от оп. №29 до КТП-18)	Провод СИП-3 1х70	км провода	2,500	КР	хозспособ	560,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
291	Ремонт воздушных линий ЛЭП-10кВ от ПС35/10кВ (ф.10-15-М оп.№1)	Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	1	КР	хозспособ	60,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
292	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ от ТП-15 (СТП-222)	Провод СИП-2 3х95	км трассы км провода	0,960 1,005	КР	хозспособ	542,92	534,05	0,00	0,00	0,00	534,05	0,00	0,00	534,05	0,00
293	Ремонт кабельных линий ВЛ-10кВ ул.Ленина у здания №22 (КЛ-10кВ от опоры до КТП-103)	Провод СИП-3 1х70 Кабель АПвБПуг 3*70/25-10 Муфта ПКНГО-3-10 70/120	км трассы км провода км трассы км кабеля шт	0,002 0,006 0,024 0,025 2,000	КР	хозспособ	67,89	61,30	0,00	0,00	0,00	61,30	0,00	0,00	61,30	0,00
294	Ремонт кабельных линий КЛ-10кВ Ф-10-12П до опоры №1	Кабель АПвБПуг 3*120 мм/35-10	км трассы	0,120	КР	хозспособ	315,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
295	Ремонт кабельных линий КЛ-10кВ Ф-10-18-С от РУ-10кВ ПС110/35/10 "Пионерская" до оп.№1 ул.Романцова	Замена кабельной линии	км трассы	0,010	КР	хозспособ	36,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
296	Ремонт кабельных линий КЛ-10кВ Ф-10-3-1Т (от ячейки №15 ЦРПТ-10 до опоры №1)	Замена кабельной линии	км трассы	0,13	КР	хозспособ	299,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
297	Ремонт кабельных линий КЛ-10кВ Ф-10-6М от опоры до ТП-27	Замена кабельной линии	км трассы	0,04	КР	хозспособ	101,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
298	Ремонт кабельных линий КЛ-10кВ Ф-10-9-2Л выход с РП-2	Замена кабельной линии	км трассы	0,04	КР	хозспособ	90,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
299	Ремонт кабельных линий ЛЭП-10кВ от ПС 35/10кВ (КЛ-10кВ Ф-10-15М выход с ПС)	Провод СИП-3 1х70 Кабель АПвБПуг 3*120 мм/35-10 Муфта ПКНГО-3-10 70/120	км трассы км провода км трассы км кабеля шт	0,002 0,006 0,051 0,053 2,000	КР	хозспособ	132,77	124,11	0,00	0,00	0,00	124,11	0,00	0,00	124,11	0,00
300	Ремонт кабельных линий Ф-10-14/2 от РП-2 (ПС-110/10кВ "ЛПК" ВЭС ОАО "ЭС" ВЛ-10кВ, КЛ-10кВ-2 ул.Красноармейская (Ф-10-14-2Л от яч.№11 до портала)	Кабель АПвПуг 1*120/35-10 Муфта ПКНГО-10 70/120 (комплект на 3 фазы)	км трассы км кабеля компл	0,045 0,135 2,000	КР	хозспособ	87,57	88,49	0,00	0,00	0,00	88,49	0,00	0,00	88,49	0,00
301	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП КТП-123-160кВА, ул.Белинского, перед домом №47	Замена кабеля Замена провода Земление оборудования (эл. об.) Замена разъединителя (Эл) Замена муфты	км км т шт шт	0,010 0,010 0,010 1,000 2,000	КР	хозспособ	44,76	35,61	0,00	0,00	0,00	35,61	0,00	0,00	35,61	0,00
302	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП КТП-6-160кВА, ул.К.Либкнехта, рядом с домом №80	Земление оборудования (эл. об.) Замена разъединителя (Эл)	т шт	0,010 1,000	КР	хозспособ	43,73	36,19	0,00	0,00	0,00	36,19	0,00	0,00	36,19	0,00
303	Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов РП-2 ПС ЛПК 110/10, ул.Ленина (во дворе дома №51)	Замена обгоревших	шт	2,000	КР	хозспособ	15,83	19,45	0,00	0,00	0,00	19,45	0,00	0,00	19,45	0,00
304	Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов РП-2ПС ЛПК 110/10кВ, ул.Ленина (во дворе дома №51) (ЗРУ-10 яч.№11 Ф-10-14-2Л)	Замена трансформаторов тока	шт	1,000	КР	хозспособ	5,70	5,67	0,00	0,00	0,00	5,67	0,00	0,00	5,67	0,00
305	Ремонт строительной части ТП-135 ул.Переволочная	Ремонт строительной части	м2	125	КР	хозспособ	38,81	1,40	0,00	0,00	0,00	1,40	0,00	0,00	1,40	0,00
306	Ремонт строительной части ТП-16-250кВА ул.Чкалова во дворе дома №38	Ремонт строительной части	м2	112	КР	хозспособ	138,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта, работ	Финический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС						
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд		в т.ч. хозяйственным способом			
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов
307	Ремонт строительной части ТП-26-320кВА ул.Дзержинского (рядом с домом №9)	Ремонт строительной части	м2	112	КР	хозспособ		32,17	1,58	0,00	0,00	0,00	1,58	0,00	1,58
308	Ремонт строительной части ТП-39-400кВА ул.Покрышкына, (за домом №7)	Побелка внутр.стен	м2	112,000	КР	хозспособ		21,03	18,00	0,00	0,00	0,00	18,00	0,00	18,00
		Ремонт полов, порогов, отмостки	м2	10,000											
309	Ремонт строительной части ТП-40-400кВА ул.Ноградская (за домом №11)	Ремонт строительной части	м2	208	КР	хозспособ		34,30	1,64	0,00	0,00	0,00	1,64	0,00	1,64
310	Ремонт строительной части ТП-43-100кВА ул.Молодежная (за школой №12)	Побелка наружных стен	м2	130,000	КР	хозспособ		83,73	87,42	0,00	0,00	0,00	87,42	0,00	87,42
		Ремонт кровли	м2	28,800											
		Побелка внутр.стен	м2	130,000											
		Ремонт полов, порогов, отмостки	м2	24,000											
		Покраска металлоконструкций	м2	15,000											
		Устройство водосливов	шт	3,000											
311	Ремонт строительной части ТП-47-400кВА+400кВА, ул.Покрышкына (рядом со школой №7)	Ремонт строительной части	м2	167	КР	хозспособ		70,73	1,46	0,00	0,00	0,00	1,46	0,00	1,46
312	Ремонт зданий и сооружений Отдельно стоящее здание по ул.Котовского,66	Шпатлевка стен	м2	9,500	КР	хозспособ		311,63	48,12	0,00	0,00	0,00	48,12	0,00	48,12
		Установка дверей	м2	1,000											
		Устройство дорожных плит	м2	3,150											
		Покраска стен	м2	62,500											
		Наклеивание обоев	м2	20,000											
		Ремонт перегородки	м2	18,000											
		Замена ламп освещения	шт	8,000											
		Замена светильников	шт	3,000											
313	Ремонт зданий и сооружений Отдельно стоящее здание, ул.Котовского 66 (бокс №5)	Ремонт здаий и сооружений	м2	426	КР	хозспособ		628,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
314	Ремонт зданий и сооружений Отдельно стоящее здание, ул.Красноармейская, 44 (кабинет №105, холл)	Ремонт здаий и сооружений	м2	125	КР	хозспособ		49,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
315	Текущий Ремонт воздушных линий (ВЛ-6, 10 кВ)	Замена контактных групп	шт	123	ТР	хозспособ		561,50	200,93	0,00	0,00	0,00	200,93	0,00	200,93
316	Текущий Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП и РП	Замена аппаратных замыков	шт	32,000	ТР	хозспособ		40,97	53,88	0,00	0,00	0,00	53,88	0,00	53,88
317	Аварийный ремонт	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	1,000	АВР	хозспособ		459,98	637,56	0,00	0,00	0,00	637,56	0,00	637,56
			шт стоек	1,000											
		Стойки железобетонные СВ 164	шт опор	2,000											
			шт стоек	2,000											
		Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	1,000											
			шт стоек	1,000											
		Провод СИП-4 2х16	км	0,050											
		Кабель АПвПуГ 1х120/35-10	км трассы	0,050											
			км кабеля	0,150											
		Кабель АПвПуГ 1х70/25-10	км трассы	0,035											
			км кабеля	0,105											
		Муфта концевая РОЛТ - 12D/1X1 - L12A	компл	1,000											
		Муфта ПКНГО-10 70/120 (комплект на 3 фазы)	компл	5,000											
		Замена рубильника	шт	6,000											
ИТОГО по Мариинск								16 502,71	273,54 ⁷	0,00	0,00	0,00	273,54 ⁷	0,00	7 273,54
Новокузнецк								13 755,71	288,21 ⁷	509,58	509,58	0,00	778,62 ⁶	0,00	6 778,62
318	Ремонт воздушных линий ВЛ-10 кВ ф.10-18-РП от опоры №132/24 до опоры № 141	Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	3	КР	хозспособ		283,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
319	Ремонт воздушных линий ВЛ-10 кВ Ф-6-10 от опоры №4 до опоры № 18	Стойки железобетонные СВ 164	шт опор	2,000	КР	хозспособ		1 118,39	017,42 ¹	0,00	0,00	0,00	017,42 ¹	0,00	1 017,42
			шт стоек	4,000											
		Стойки железобетонные СНВ 7	шт опор	11,000											
			шт стоек	14,000											
		Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,323											
			км провода	1,013											
		Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-06-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	1,000											
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	1,000											
320	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ ф 6-208	Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	1,000	КР	хозспособ		44,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта, работ	Финансический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС						
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом		
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов
321	Ремонт воздушных линий ВЛ-10 кВ ф.10-1-П от оп.32 до оп.35	Расцепитель РЛК-16-10LV/630 УХЛ1 с прикомом ПР-01-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1	КР	хозспособ		343,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
322	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ ф.6-17 от оп. 45/5 до оп. 45/5/2, от оп. 68 до оп. 70, от оп. 78 до оп. 79	Стойки железобетонные СВ 164 Провод СИП-3 1х95	шт опор	2,000	КР	хозспособ		618,74	356,76	0,00	0,00	0,00	356,76	0,00	356,76
			шт стоек	5,000											
			км трассы	0,086											
			км провода	0,270											
323	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-НВ 903	Провод СИП-2 3х70	км	0,032	КР	хозспособ		47,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
324	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-НВ 068	Стойки железобетонные СВ 110 Провод СИП-2 3х95	шт опор	8,000	КР	хозспособ		397,95	435,78	0,00	0,00	0,00	435,78	0,00	435,78
			шт стоек	10,000											
			км трассы	0,407											
			км провода	0,425											
325	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ ТП-НВ 323	Провод СИП-2 3х95	км	0,097	КР	хозспособ		96,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
326	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-НВ 392	Провод СИП-2 3х95	км	0,072	КР	хозспособ		108,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
327	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 ТП-698 от оп.№ 27 до оп.№ 31, от оп.№ 31/1 до оп.№ 31	Провод СИП-2 3х70	км	0,114	КР	хозспособ		92,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
328	Ремонт кабельных линий асфальтирование	Асфальтирование	м2	74	КР	подряд	ООО ДорНкСтрой	147,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
329	Ремонт кабельных линий КЛ-10 кВ ф.6-10 ПС Карлык-Тяговая от опоры № 14 до опоры № 15	Провод СИП-3 1х70 Кабель АПвБПуг 3*70/25-10 Муфта ПКНтО-3-10 70/120	км трассы	0,003	КР	хозспособ		156,16	159,59	0,00	0,00	0,00	159,59	0,00	159,59
			км провода	0,003											
			км трассы	0,056											
			км кабеля	0,085											
			шт	2,000											
330	Ремонт кабельных линий КЛ-10 кВ ф.6-10 ПС Карлык-Тяговая от ПС Карлык до опоры № 1	Кабель АПвБПуг 3*70/25-10 Муфта ПКВтО-3-10 70/120 Муфта ПКНтО-3-10 70/120	км трассы	0,168	КР	хозспособ		303,85	273,16	0,00	0,00	0,00	273,16	0,00	273,16
			км кабеля	0,168											
			шт	1,000											
			шт	1,000											
331	Ремонт кабельных линий КЛ-6 кВ фидер 15-170 от ТП -168 до ТП -167	замена кабеля	км	0,36	КР	хозспособ		467,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
332	Ремонт кабельных линий КЛ-6кВ ф.15-170 от ТП - 207 до ТП - 17	замена кабеля	км	0,17	КР	хозспособ		303,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
333	Ремонт кабельных линий КЛ-10 кВ от опоры № 34 ф.10-1-П до ТП-НВ 280 СНТ Металлург-2	замена кабеля	км	0,07	КР	хозспособ		109,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
334	Ремонт кабельных линий КЛ-6 кВ ф.6-17 от опоры № 44/5/2 до ТП-НВ 411	замена кабеля	км	0,04	КР	хозспособ		84,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
335	Ремонт кабельных линий КЛ-6 кВ ф.6-17 от опоры № 78 до опоры № 79	замена кабеля	км	0,23	КР	хозспособ		353,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
336	Ремонт кабельных линий асфальтирование	Асфальтирование	м2	100	КР	подряд	ООО ДорНкСтрой	200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
337	Ремонт кабельных линий КЛ-0,4 кВ от ВРУ-0,4 кВ ул. Кирова, 26 до ВРУ-0,4 кВ ул. Кирова, 28	Кабель АПвБШп-1 4*120 Муфта ПКВтб 4 70/120	км кабеля	0,051	КР	хозспособ		61,33	50,82	0,00	0,00	0,00	50,82	0,00	50,82
			шт	1,000											
338	Ремонт кабельных линий КЛ-0,4 кВ от ВРУ-0,4 кВ ул. Ушинского, 3 до ВРУ-0,4 кВ ул. Ушинского, 4	замена кабеля	км	0,1	КР	хозспособ		110,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
339	Ремонт кабельных линий КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-131 до ВРУ-0,4 кВ пр-кт Металлург, 1	замена кабеля	км	0,12	КР	хозспособ		148,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
340	Ремонт кабельных линий КЛ-0,4кВ ф. Сибиряков Гвардейцев, 16 ТП-163	замена кабеля	км	0,075	КР	хозспособ		80,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
341	Ремонт кабельных линий КЛ-0,4кВ ф. Тольятти, 41 от ТП-600	замена кабеля	км	0,15	КР	хозспособ		158,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
342	Ремонт кабельных линий КЛ-0,4кВ от ТП-80 до ул.Привольная	замена кабеля	км	0,075	КР	хозспособ		81,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
343	Ремонт кабельных линий КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-56 до ВРУ-0,4 кВ пр-кт Пионерский, 30	замена кабеля	км	0,08	КР	хозспособ		89,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
344	Ремонт кабельных линий КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-67 до ВРУ-0,4 кВ ул. Ушинского, 3	замена кабеля	км	0,15	КР	хозспособ		164,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
345	Ремонт кабельных линий КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-96 до ВРУ-0,4 кВ ул. Кулакова, 4	замена кабеля	км	0,08	КР	хозспособ		67,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
346	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-НВ 164	Ремонт заземляющих устройств Замена шкафа РУНН	км	0,010	КР	хозспособ		60,73	95,79	0,00	0,00	0,00	95,79	0,00	95,79
			шт	1,000											

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС						
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					в т.ч. подряд				в т.ч. хозяйственным способом		
									Всего	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов
347	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-НВ 171	Ремонт электрооборудования	шт	4	КР	хозспособ		245,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
348	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-НВ 233	Замена неизолированного провода	км	0,050	КР	хозспособ		263,33	414,61	0,00	0,00	0,00	414,61	0,00	414,61
		Ремонт заземляющих устройств	т	0,120											
		Замена разъединителя (Эл)	шт	1,000											
		Замена ж/б стоек под МТП	шт	2,000											
		Ремонт металлоконструкций (эл)	шт	1,000											
349	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-НВ 235				КР	хозспособ		247,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
350	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-НВ 808	Ремонт заземляющих устройств	км	0,020	КР	хозспособ		64,02	104,50	0,00	0,00	0,00	104,50	0,00	104,50
		Замена шкафа РУНН	шт	1,000											
351	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-НВ 809	Ремонт заземляющих устройств	км	0,020	КР	хозспособ		64,02	98,68	0,00	0,00	0,00	98,68	0,00	98,68
		Замена шкафа РУНН	шт	1,000											
352	Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов Монтаж инфракрасных обогревателей РП-НВ 19	Монтаж обогревателя инфракрасного	шт	4,000	КР	хозспособ		69,08	88,03	0,00	0,00	0,00	88,03	0,00	88,03
353	Ремонт строительной части РП-3	Ремонт строительной части	м2	220,6	КР	хозспособ		315,00	96,93	0,00	0,00	0,00	96,93	0,00	96,93
354	Ремонт строительной части ТП-НВ 110	Ремонт строительной части	м2	240	КР	хозспособ		165,00	70,72	0,00	0,00	0,00	70,72	0,00	70,72
355	Ремонт строительной части ТП-НВ 170	Ремонт строительной части	м2	486,2	КР	хозспособ		329,00	114,83	0,00	0,00	0,00	114,83	0,00	114,83
356	Ремонт строительной части ТП-НВ-008	Ремонт строительной части	м2	276	КР	хозспособ		320,00	157,92	0,00	0,00	0,00	157,92	0,00	157,92
357	Ремонт строительной части ЦРП 1 (ТП-3) ул. Чайной 1, корпус 3	Ремонт строительной части	м2	120	КР	хозспособ		115,00	149,02	0,00	0,00	0,00	149,02	0,00	149,02
358	Ремонт зданий и сооружений Ремонт зданий на базе филиала по адресу пер. Тушinskyй, 8	Благоустройство территории	м2	350	КР	хозспособ		120,00	56,75	0,00	0,00	0,00	56,75	0,00	56,75
359	Ремонт зданий и сооружений Ремонт зданий на базе филиала по адресу пер. Тушinskyй, 10	Внутренняя отделка помещений	м2	830	КР	хозспособ; подряд	ООО "Резольют"	2 680,00	426,38	196,71	196,71	0,00	229,67	0,00	229,67
360	Ремонт зданий и сооружений Ремонт зданий на базе филиала по адресу пр. Коммунаров, 2	Внутренняя отделка помещений	м2	384	КР	хозспособ		364,06	6,19	0,00	0,00	0,00	6,19	0,00	6,19
361	Текущий Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП и РП	Замена аппаратных зажимов	шт	24,000	ТР	хозспособ		78,89	75,18	0,00	0,00	0,00	75,18	0,00	75,18
		Замена автоматического выключателя	шт	4,000											
362	Аварийный ремонт	Провод СИП-2 3х35	км провода	0,110	АВР	хозспособ; подряд	ИП Мгерян А.Р., ДорНК Строй.	2 014,22	3 039,15	312,88	312,88	0,00	2 726,28	0,00	2 726,28
		Провод СИП-2 3х70	км провода	0,007											
		Провод СИП-2 3х95	км трассы	0,170											
			км провода	0,177											
		Провод СИП-3 1х50	км трассы	0,170											
			км провода	0,533											
		Провод СИП-3 1х70	км провода	0,078											
			шт вводов	26,000											
		Провод СИП-4 2х16	км	0,199											
			км	0,010											
		Провод СИП-4 2х35	км	0,088											
			Провод СИП-4 2х16	км											
		Провод АС-35/6,2	км трассы	0,023											
			км провода	0,180											
		Провод АС-50/8,0	км трассы	0,331											
			км провода	1,036											
		Кабель АПвБПуг 3*120 мм/35-10	км трассы	0,255											
			км кабеля	0,255											
		Кабель АПвБПуг 3*240 мм/50-10	км трассы	0,021											
			км кабеля	0,021											
		Кабель АПвБШп-1 4*120	км трассы	0,029											
			км кабеля	0,029											
		Кабель АПвБШв-1 4х95	км трассы	0,004											
			км кабеля	0,004											
Кабель АПвБПг 3*70/25-10	км трассы	0,005													
	км кабеля	0,005													

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС							
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом				
									Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов		
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество												
		Муфта СГТмБ-10-А 70/120	шт	6,000												
		Муфта Стп 3/4 макс 70/120	шт	5,000												
		Муфта СГТмБ-10-А 150/240	шт	4,000												
		Муфта ПСГО-3-10 150/240	шт	2,000												
		Муфта 3КНПг-10-70-120	шт	6,000												
		Муфта 3КНПг-10-150-240	шт	2,000												
		Муфта 3СТП-10-70-120	шт	7,000												
		Муфта 3СТП-10-150-240	шт	5,000												
		Муфта ПСГО-3-10 70/120	шт	4,000												
ИТОГО по Новокузнецк								13 755,71	7 288,21	509,58	509,58	0,00	6 778,62	0,00	6 778,62	
Осинники								24 301,11	26 114,64	341,25	341,25	0,00	773,40	0,00	25 773,40	
363	Ремонт воздушных линий ВЛ 6 кВ Ф-6-12-Ц	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	16,000	КР	хозспособ	1 813,47	1 776,71	0,00	0,00	0,00	1 776,71	0,00	1 776,71		
			шт стоек	20,000												
		Провод СИП-3 1x120	км трассы	0,802											км провода	2,513
			км трассы	0,297												км провода
		Провод СИП-3 1x70	км трассы	0,297											км провода	
			Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт												2,000
364	Ремонт воздушных линий ВЛ 6кВ ф.6-11-Ф	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	16,000	КР	хозспособ	847,60	839,29	0,00	0,00	0,00	839,29	0,00	839,29		
			шт стоек	17,000												
		Провод СИП-3 1x70	км трассы	0,360											км провода	1,129
			км трассы	0,043												км провода
		Провод СИП-3 1x95	км трассы	0,043											км провода	
			Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт												1,000
365	Ремонт воздушных линий ВЛ 6кВ ф.Город 1 от опр.№41 до МТП-К-27	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	1,000	КР	хозспособ	109,89	102,67	0,00	0,00	0,00	102,67	0,00	102,67		
			шт стоек	1,000												
		Провод СИП-3 1x70	км трассы	0,005											км провода	0,016
			Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт												1,000
366	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ от оп.№1/1 до оп.№1/3 ф.6-18-1»	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	2,000	КР	хозспособ	159,63	179,19	0,00	0,00	0,00	179,19	0,00	179,19		
			шт стоек	3,000												
		Провод СИП-3 1x70	км трассы	0,117											км провода	0,376
367	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ ф.6-15д от опоры №96 до опоры №96/5 отпайка на ТП №154 г.Мыски	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	5,000	КР	хозспособ	336,47	341,52	0,00	0,00	0,00	341,52	0,00	341,52		
			шт стоек	7,000												
		Провод СИП-3 1x70	км трассы	0,263											км провода	0,825
			Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт												1,000
368	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ ф. 6-23 В от ЛР №26 до опоры 24-40 Мыски	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	57,000	КР	хозспособ	3 319,50	3 490,35	0,00	0,00	0,00	3 490,35	0,00	3 490,35		
			шт стоек	64,000												
		Стойки железобетонные СНВ 7	шт опор	2,000											шт стоек	3,000
			км трассы	2,327												км провода
		Провод СИП-3 1x95	км трассы	2,327											км провода	
		Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-06-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	1,000												
Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	2,000														
369	Ремонт воздушных линий ВЛ-6кВ ф.6-12-3 до СТП-М-10	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	2,000	КР	хозспособ	188,18	188,56	0,00	0,00	0,00	188,56	0,00	188,56		
			шт стоек	3,000												
		Провод СИП-3 1x70	км трассы	0,088											км провода	0,276
			км трассы	0,276												

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС						
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом		
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	1,000											
370	Ремонт воздушных линий ВЛ-0кВ ф.6-2-Ж от опр.№64/13 до МТП-139	Стойки железобетонные СВ 110	шт	опор	1,000	КР	хозспособ	195,81	212,98	0,00	0,00	0,00	212,98	0,00	212,98
			шт	стоек	3,000										
		Стойки железобетонные СНВ 7	шт	опор	1,000										
			шт	стоек	1,000										
		Провод СИП-3 1х70	км	трассы	0,051										
			км	провода	0,183										
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт		1,000										
371	Ремонт воздушных линий ВЛ-0кВ ф.6-3-Ж до МТП-124	Стойки железобетонные СВ 110	шт	опор	16,000	КР	хозспособ	1 538,52	1 633,68	0,00	0,00	0,00	1 633,68	0,00	1 633,68
			шт	стоек	21,000										
		Стойки железобетонные СНВ 7	шт	опор	4,000										
			шт	стоек	9,000										
		Провод СИП-3 1х95	км	трассы	1,038										
			км	провода	3,186										
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт		1,000										
372	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4 кВ МТП-47	Стойки железобетонные СВ 95	шт	опор	15,000	КР	хозспособ	263,77	275,30	0,00	0,00	0,00	275,30	0,00	275,30
			шт	стоек	18,000										
373	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4 кВ ТП-110	Стойки железобетонные СВ 110	шт	опор	2,000	КР	хозспособ	227,90	216,48	0,00	0,00	0,00	216,48	0,00	216,48
			шт	стоек	2,000										
		Стойки железобетонные СВ 95	шт	опор	1,000										
			шт	стоек	2,000										
		Провод СИП-2 3х70	км	трассы	0,222										
			км	провода	0,222										
374	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4кВ от опр.№1 до ТП-К-1	Стойки железобетонные СВ 95	шт	опор	2,000	КР	хозспособ	148,13	147,31	0,00	0,00	0,00	147,31	0,00	147,31
			шт	стоек	3,000										
		Провод СИП-2 3х70	км	трассы	0,231										
			км	провода	0,242										
375	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4кВ ТП-74 (г.Осинники)	Стойки железобетонные СВ 95	шт	опор	14,000	КР	хозспособ	394,12	358,71	0,00	0,00	0,00	358,71	0,00	358,71
			шт	стоек	14,000										
		Провод СИП-2 3х70	км	трассы	0,221										
			км	провода	0,229										
		Провод СИП-4 2х16	шт	вводов	11,000										
			км		0,220										
376	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от КТП-251 Мыски	Стойки железобетонные СВ 110	шт	опор	5,000	КР	хозспособ	1 375,31	1 353,43	0,00	0,00	0,00	1 353,43	0,00	1 353,43
			шт	стоек	5,000										
			шт	стоек	45,000										
		Стойки железобетонные СВ 95	шт	опор	45,000										
			шт	стоек	51,000										
		Провод СИП-2 3х70	км	трассы	1,435										
			км	провода	2,457										
		Провод СИП-4 4х16	шт	вводов	4,000										
км			0,070												
		Провод СИП-4 2х16	км		0,004										
377	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от КТП-К-16	Стойки железобетонные СВ 110	шт	опор	2,000	КР	хозспособ	1 236,94	1 325,66	0,00	0,00	0,00	1 325,66	0,00	1 325,66
			шт	стоек	3,000										
		Стойки железобетонные СВ 95	шт	опор	44,000										
			шт	стоек	50,000										
		Провод СИП-2 3х70	км	трассы	1,276										
			км	провода	1,334										
		Провод СИП-4 2х16	шт	вводов	4,000										
			км		0,079										
378	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-К-5	Стойки железобетонные СВ 110	шт	опор	4,000	КР	хозспособ	1 061,20	1 146,24	0,00	0,00	0,00	1 146,24	0,00	1 146,24
			шт	стоек	4,000										
		Стойки железобетонные СВ 95	шт	опор	20,000										
			шт	стоек	26,000										
		Провод СИП-2 3х70	км	трассы	0,498										
			км	провода	0,521										
		Провод СИП-2 3х95	км	трассы	0,910										

№ п/п	Наименование объекта, работ	Финический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС						
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом		
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов
			км провода	0,958											
379	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ от КТП-КА-303	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	1,000	КР	хозспособ	91,03	86,60	0,00	0,00	0,00	86,60	0,00	86,60	
			шт стоек	2,000											
		Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	1,000											
			шт стоек	1,000											
		Провод СИП-2 3х70	км провода	0,057											
380	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4кВ ТП-208 (г.Осиньянз)	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	1,000	КР	хозспособ	105,00	92,20	0,00	0,00	0,00	92,20	0,00	92,20	
			шт стоек	2,000											
		Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	3,000											
			шт стоек	3,000											
		Провод СИП-2 3х70	км провода	0,063											
381	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4кВ ТП-215 (г.Осиньянз)	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	2,000	КР	хозспособ	61,96	41,20	0,00	0,00	0,00	41,20	0,00	41,20	
		шт стоек	2,000												
382	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4кВ ТП-743 (г.Осиньянз)	Провод СИП-2 3х70 б/у	км провода	0,012	КР	хозспособ	150,00	20,09	0,00	0,00	0,00	20,09	0,00	20,09	
383	Ремонт воздушных линий АВР ВЛ-0,4 от ТП-18, ТП-ОС 200	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	3,000	КР	хозспособ	127,08	121,29	0,00	0,00	0,00	121,29	0,00	121,29	
			шт стоек	3,000											
			км трассы	0,129											
		Провод СИП-2 3х70	км провода	0,135											
384	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ ТП-204 (г.Осиньянз)	Провод СИП-2 3х70	км провода	0,030	КР	хозспособ	72,29	8,89	0,00	0,00	0,00	8,89	0,00	8,89	
385	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ТП-193	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	38,000	КР	хозспособ	478,58	1 080,68	0,00	0,00	0,00	1 080,68	0,00	1 080,68	
			шт стоек	46,000											
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	1,074											
			км провода	1,122											
		Провод СИПн-4 2х16	км	0,100											
386	Ремонт кабельных линий КЛ-6 кВ Ф-6-15-А от опоры №59/3 до ТП-91	Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,009	КР	хозспособ	89,08	96,46	0,00	0,00	0,00	96,46	0,00	96,46	
			км провода	0,009											
		Кабель АПвБПуг 3*120 мм ² /35-10	км трассы	0,033											
			км кабеля	0,033											
		Муфта ПКНГО-10 70/120 (комплект на 3 фазы)	компл	1,000											
Муфта ПКВГО-10 70/120	шт	1,000													
387	Ремонт кабельных линий КЛ-6кВ от ф.Город-1 до ТП-К-6	Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,002	КР	хозспособ	62,06	58,64	0,00	0,00	0,00	58,64	0,00	58,64	
			км провода	0,006											
		Муфта 3КНГП-10-150-240	шт	2,000											
388	Ремонт кабельных линий КЛ-6 кВ Ф-6-4-С от опоры №53 до ТП-91	Провод СИП-3 1х95	км трассы	0,009	КР	хозспособ	78,54	88,57	0,00	0,00	0,00	88,57	0,00	88,57	
			км провода	0,009											
		Кабель АПвБПуг 3*120 мм ² /35-10	км трассы	0,026											
			км кабеля	0,026											
		Муфта ПКНГО-3-10 70/120	шт	2,000											
389	Ремонт кабельных линий КЛ-6кВ ф.6-8-П опора №1 от ЦРП-1	Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,008	КР	хозспособ	45,66	46,93	0,00	0,00	0,00	46,93	0,00	46,93	
			км провода	0,008											
		Муфта ПКНГО-3-10 70/120	шт	1,000											
		Муфта 3КВТп-10-70-120	шт	1,000											
390	Ремонт кабельных линий КЛ6кВ ф.Город-3 от опр.№18 до ТП-К-10	Кабель АПвБПуг 3*120 мм ² /35-10	км трассы	0,055	КР	хозспособ	146,91	155,37	0,00	0,00	0,00	155,37	0,00	155,37	
			км кабеля	0,055											
		Муфта ПКНГО-3-10 70/120	шт	2,000											
391	Ремонт кабельных линий КЛ 6 кВ ф.6-6п от РП-2 до ТП-48 г.Мыски	Кабель АПвБПуг 3*120 мм ² /35-10	км трассы	0,607	КР	хозспособ	1 202,05	1 158,31	0,00	0,00	0,00	1 158,31	0,00	1 158,31	
			км кабеля	0,607											
		Муфта ПКВГО-3-10 70/120	шт	2,000											
392	Ремонт кабельных линий КЛ-0,4кВ от ТП-142 до Д/сада №9	Кабель АПвБШп-1 4*120	км трассы	0,220	КР	хозспособ	280,11	242,83	0,00	0,00	0,00	242,83	0,00	242,83	
			км кабеля	0,220											
		Муфта ПКВтпб 4 70/120	шт	6,000											
393	Ремонт кабельных линий КЛ-0,4кВ от ТП-142 до ул.50 лет Октября 14А	Кабель АПвБШп-1 4*120	км трассы	0,181	КР	хозспособ	183,17	198,05	0,00	0,00	0,00	198,05	0,00	198,05	
			км кабеля	0,181											
		Муфта ПКВтпб 4 70/120	шт	6,000											
		Круг стальной Д=10/Арматура А1, А240 Д=10 (г)	т	0,007											
394	Ремонт кабельных линий КЛ-0,4кВ.от ТП-	Кабель АПвБШп-1 4*120	км трассы	0,146	КР	хозспособ	414,56	380,34	0,00	0,00	0,00	380,34	0,00	380,34	

№ п/п	Наименование объекта, работ	Финический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС												
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом								
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов						
	K-18 до ул.Комсомольская ,51		км	0,410																	
		Муфта ПКНтпб 470/120	шт	4,000																	
395	Ремонт кабельных ливней КЛ-0,4кВ от ТП-142 до ул.50 лет Октября 20	Кабель АПвБШп-1 4*120	км	0,182	КР	хозспособ		230,30	208,75	0,00	0,00	0,00	208,75	0,00	208,75						
			км	0,182																	
		Муфта ПКВтпб 470/120	шт	6,000																	
		Круг стальной Д=10/Арматура А1,А240 Д=10 (г)	т	0,007																	
396	Ремонт кабельных ливней КЛ-0,4кВ от ТП-K-18 до ул.Комсомольская,45	Кабель АПвБШп-1 4*120	км	0,044	КР	хозспособ		144,47	133,75	0,00	0,00	0,00	133,75	0,00	133,75						
			км	0,148																	
		Муфта ПКНтпб 470/120	шт	4,000																	
397	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП МТП-125 (г.Оси́нники)	Опиновка от траверсы МТП до силового трансформатор	км	0,010	КР	хозспособ		19,88	22,53	0,00	0,00	0,00	22,53	0,00	22,53						
			Ремонт ввода от РУ-0,4 кВ	км												0,010					
		Изготовление металлоконструкций	т	0,020																	
			Замена опорных изоляторов	шт												6,000					
398	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП МТП-132	Замена опорных изоляторов	шт	6,000	КР	хозспособ		19,90	6,79	0,00	0,00	0,00	6,79	0,00	6,79						
399	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП МТП-146 (г.Оси́нники)	Ремонт ввода от РУ-0,4 кВ	км	0,010	КР	хозспособ		15,31	15,24	0,00	0,00	0,00	15,24	0,00	15,24						
			Монтаж металлических конструкций (эл)	т												0,010					
		Ремонт металлоконструкций (эл)	т	0,040																	
			Замена опорных изоляторов	шт												6,000					
400	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП МТП-157 (г.Оси́нники)	Опиновка проводов СИП-3 1х70 до силового трансформ	км	0,010	КР	хозспособ		54,49	99,35	0,00	0,00	0,00	99,35	0,00	99,35						
			Ремонт ввода от РУ-0,4 кВ	км												0,010					
		Монтаж шкафа РУНН	шт	1,000																	
			Замена опорных изоляторов	шт												6,000					
401	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП МТП-167 (г.Оси́нники)	Опиновка проводов СИП-3 1х70 до силового трансформ	км	0,010	КР	хозспособ		62,85	66,58	0,00	0,00	0,00	66,58	0,00	66,58						
			Ремонт ввода от РУ-0,4 кВ	км												0,010					
		Ремонт металлоконструкций (эл)	т	0,040																	
			Замена опорных изоляторов	шт												6,000					
402	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП МТП-204 Мыски	Замена шкафа РУНН	шт	1,000	КР	хозспособ		63,51	113,34	0,00	0,00	0,00	113,34	0,00	113,34						
			Замена кабеля	км												0,040					
		Замена шлейфов МТП	км	0,020																	
403	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП МТП-29 Мыски	Замена шкафа РУНН МТП	шт	1,000	КР	хозспособ		59,85	101,27	0,00	0,00	0,00	101,27	0,00	101,27						
			Замена кабеля	км												0,020					
		Замена шлейфов МТП	км	0,020																	
404	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП МТП-60 Мыски	Замена шкафа РУНН МТП	шт	1,000	КР	хозспособ		66,44	112,31	0,00	0,00	0,00	112,31	0,00	112,31						
405	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-КА-518	Замена провода СИП	км	0,020	КР	хозспособ		270,39	361,63	0,00	0,00	0,00	361,63	0,00	361,63						
			Ремонт заземляющих устройств	т												0,030					
		Ремонт заземляющих устройств	т	0,050																	
			Ремонт МТП	шт												1,000					
406	Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов РП-1 (г.Мыски)	Установка аппаратного звонка АППМ	шт	6,000	КР	хозспособ		7,51	9,89	0,00	0,00	0,00	9,89	0,00	9,89						
407	Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов РП-3 (г. Мыски)	Установка аппаратного звонка АППМ	шт	6,000	КР	хозспособ		8,12	10,67	0,00	0,00	0,00	10,67	0,00	10,67						
408	Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов ТП-121 Мыски	Замена рубильника	шт	2,000	КР	хозспособ		15,07	21,93	0,00	0,00	0,00	21,93	0,00	21,93						
409	Ремонт строительной части РП-7 (г. Оси́нники)	Гидроизоляция фундамента	м2	20,000	КР	хозспособ		7,36	10,24	0,00	0,00	0,00	10,24	0,00	10,24						
410	Ремонт строительной части ТП-102 (г. Калтан)	Ремонт покрытий и конструкций кровли	м2	70,100	КР	хозспособ		155,32	187,31	0,00	0,00	0,00	187,31	0,00	187,31						
411	Ремонт строительной части ТП-151 (г. Оси́нники)	Ремонт внутренней отделки	м2	57,800	КР	хозспособ		76,31	81,87	0,00	0,00	0,00	81,87	0,00	81,87						
		Ремонт отмостки	м2	30,000																	
		Ремонт полов, порогов, отмостки	м2	14,000																	
412	Ремонт строительной части ТП-171 (г.Мыски)	Ремонт кровли	м2	82,680	КР	хозспособ		293,93	133,95	0,00	0,00	0,00	133,95	0,00	133,95						

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС						
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом			
									Всего	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов
413	Ремонт строительной части ТП-25 (г.Осинники)	Ремонт паразета	м	13,100	КР	хозспособ		259,58	133,87	0,00	0,00	0,00	133,87	0,00	133,87
414	Ремонт строительной части ПРП-5 (г. Калтан)	Ремонт паразета	м	13,100	КР	хозспособ		19,60	31,94	0,00	0,00	0,00	31,94	0,00	31,94
415	Ремонт зданий и сооружений Здание производственной базы, пер. Комсомольский, 11а	Ремонт отмычки	м2	21,600	КР	хозспособ		284,40	356,67	0,00	0,00	0,00	356,67	0,00	356,67
416	Ремонт зданий и сооружений Отдельно стоящее здание "Крытая автостоянка на 6 единиц транспорта", г. Калтан, ул. Советская, 14	Ремонт отмычки	м2	21,600	КР	хозспособ		15,92	10,99	0,00	0,00	0,00	10,99	0,00	10,99
417	Ремонт зданий и сооружений ПИР отопление ул.Периомийская,1 г.Мыски	Ремонт кровли ПИР отопление Ремонт системы отопления	м2 шт м	134,55 1 300	КР	хозспособ, подряд	ООО "Тепловая компания"	1 256,99	1 161,16	331,96	331,96	0,00	829,21	0,00	829,21
418	Текущий Ремонт воздушных линий (ВЛ-6, 10 кВ)	Ремонт опор, ремонт разъединителей			ТР	хозспособ		766,92	388,07	0,00	0,00	0,00	388,07	0,00	388,07
419	Текущий Ремонт воздушных линий (ВЛ-0,4 кВ)	Провод СИПн-4 2х16	шт вводов км	29,000 0,487	ТР	хозспособ		54,91	44,75	0,00	0,00	0,00	44,75	0,00	44,75
420	Текущий Ремонт кабельных линий	Кабель АТПвБПн-1 4*120 Муфта ПКНтб 4 70/120	км трассы км кабеля шт	0,005 0,023 2,000	ТР	хозспособ		28,87	26,69	0,00	0,00	0,00	26,69	0,00	26,69
421	Аварийный ремонт	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор шт стоек	10,000 12,000	АБР	хозспособ,подряд	МКУ МГО "ВОДОКАНАЛ"	3 238,40	4 798,59	9,29	9,29	0,00	4 789,31	0,00	4 789,31
		Стойки железобетонные СВ 164-20	шт опор шт стоек	1,000 1,000											
		Стойки железобетонные СВ 95	шт опор шт стоек	18,000 20,000											
		Стойки железобетонные СНВ 7	шт опор шт стоек	2,000 2,000											
		Провод СИП-2 3х50	км трассы км провода	0,137 0,143											
		Провод СИП-2 3х70	км трассы км провода	1,256 1,234											
		Провод СИП-2 3х95	км трассы км провода	0,295 0,295											
		Провод СИП-3 1х70	км трассы км провода	0,377 1,185											
		Провод СИП-3 1х95	км трассы км провода	0,024 0,060											
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов км	25,000 0,635											
		Провод СИП-4 2х35	км	0,033											
		Провод СИПн-4 4х16	км	0,015											
		Кабель АТПвПуг 3*120 мк/35-10	км трассы км кабеля	0,241 0,241											
		Кабель АТПвБПн-1 4*70	км трассы км кабеля	0,067 0,067											
		Кабель АТПвБПн-1 4*120	км трассы км кабеля	0,306 0,306											
		Кабель АПвПуг 1*120/35-10	км трассы км кабеля	0,213 0,533											
		Кабель АПвПуг 1х185 МК/25-10	км трассы км кабеля	0,024 0,024											
		Кабель АПвПуг 1х240 МК/25-10	км трассы км кабеля	0,031 0,031											
		Кабель АВВГ-1 4х150 (зм)	км трассы км кабеля	0,012 0,012											
		Кабель АТПвБПн-1 4х150	км трассы км кабеля	0,007 0,007											
		Кабель АТПн-10 3х95 (м)	км трассы км кабеля	20,000 0,020											
		Муфта ПКНтО-10 150/240(комплект на 3 фазы)	компл	6,000											
		Муфта СИПтБ-10-А 70/120	шт	18,000											
		Муфта Стп 3/4 мкс 150/240	шт	3,000											

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС																		
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом															
									Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов													
		Муфта СИПб-10-А 150/240	шт	2,000					26	114,64	341,25	341,25	0,00	25	773,40	0,00	25 773,40										
		Муфта ПКНтО-10 70/120	шт	7,000																							
		Муфта ПКНтб 4 70/120	шт	10,000																							
		Муфта 3КНПн-10-70-120	шт	14,000																							
		Муфта 3КНПн-10-150-240	шт	5,000																							
		Муфта 4КНПн-1-70-120	шт	1,000																							
		Муфта 4КНПн-1-150-240	шт	1,000																							
		Муфта 3СТП-10-70-120	шт	8,000																							
		Муфта ПКНтб 4 150/240	шт	4,000																							
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-01-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1,000																							
		Муфта СИПт 10 70/120	шт	4,000																							
ИТОГО по Осинники									24 301,11	114,64	341,25	341,25	0,00	25	773,40	0,00	25 773,40										
Прокопьевск									31 636,71	234,98	804,11	804,11	0,00	26	430,87	0,00	26 430,87										
422	Ремонт воздушных линий ВЛ 10 кВ, фид.10-38-М10 п/ст. Коммунальная	Провод СИП-3 1х70	км трассы	1,483	КР	хозспособ		2 117,92	2 568,39	0,00	0,00	0,00	2 568,39	0,00	2 568,39												
			км провода	9,580																							
423	Ремонт воздушных линий ВЛ 6 кВ, ф.6-4-Д с п/ст.Юго-Западная от оп.5 до оп.54	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	7,000	КР	хозспособ		2 915,45	2 943,10	0,00	0,00	0,00	2 943,10	0,00	2 943,10												
			шт стоек	8,000																							
		Стойки железобетонные СНВ 7	шт опор	25,000																							
			шт стоек	33,000																							
		Провод СИП-3 1х95	км трассы	2,503																							
			км провода	7,856																							
	Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-06-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1,000																								
	Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-01-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1,000																								
424	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ Ф 6-22-М п/с Маганак	Стойки железобетонные СВ 164	шт опор	1,000	КР	хозспособ		597,18	473,32	0,00	0,00	0,00	473,32	0,00	473,32												
			шт стоек	1,000																							
		Стойки железобетонные СНВ 7	шт опор	2,000																							
			шт стоек	2,000																							
		Провод СИП-3 1х95	км трассы	0,298																							
			км провода	0,935																							
		Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-06-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	2,000																							
425	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ Ф 6-4-Я с РП-13	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	2,000	КР	хозспособ		361,62	398,58	0,00	0,00	0,00	398,58	0,00	398,58												
			шт стоек	4,000																							
		Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,188																							
			км провода	0,591																							
		Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-06-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	2,000																							
426	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ Ф 6-7-Р п/с Маганак от ТП-280	Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,079	КР	хозспособ		188,59	171,74	0,00	0,00	0,00	171,74	0,00	171,74												
			км провода	0,248																							
		Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-06-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	2,000																							
427	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ Фид 6-17-В от ТП-684 опора 1	Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,002	КР	хозспособ		92,32	82,55	0,00	0,00	0,00	82,55	0,00	82,55												
			км провода	0,006																							
		Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-06-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1,000																							
428	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ Фид 6-2-Т с РП-18 от ТП-161 до ТП-684	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	2,000	КР	хозспособ		941,33	897,85	0,00	0,00	0,00	897,85	0,00	897,85												
			шт стоек	5,000																							
		Стойки железобетонные СНВ 7	шт опор	1,000																							
			шт стоек	1,000																							
		Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,659																							
			км провода	2,076																							
	Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-06-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	3,000																								

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС							
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом			
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	
		УХЛП с приводом ПР-06-7 УХЛП с КМЧ 6800														
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	2,000												
429	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ Фид. 6-21, Фид.6-7-А с ПС 34 от опоры №1 до опоры№33	Стойки железобетонные СНВ 7	шт опор	19,000	КР	хозспособ	2 951,38	2 960,14	0,00	0,00	0,00	2 960,14	0,00	2 960,14		
			шт стоек	20,000												
			км трассы	2,621												
			км провода	7,941												
			шт	5,000												
430	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ Фид.6-16-ПМ с п/ст №8 от опоры №1 до оп.28	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	25,000	КР	хозспособ	1 959,46	2 084,23	0,00	0,00	0,00	2 084,23	0,00	2 084,23		
			шт стоек	39,000												
			км трассы	1,353												
		Провод СИП-3 1х95	км трассы	4,250												
			км провода	0,045												
431	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ ф.6-8-Я с ПС №31 оп.42 - оп.44	Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,140	КР	хозспособ	44,09	51,82	0,00	0,00	0,00	51,82	0,00	51,82		
432	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ ф.6-16-Ф ПС 35/6 №19 сл.3/30/5	Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	1,000	КР	хозспособ	44,85	44,88	0,00	0,00	0,00	44,88	0,00	44,88		
433	Ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ ф.6-6-Б от ПС 35/6 кВ №10 оп.№ 28	Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	1,000	КР	хозспособ	64,37	56,44	0,00	0,00	0,00	56,44	0,00	56,44		
434	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ от ТП-657 "ул. Астраханская"	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	4,000	КР	хозспособ	1 038,51	1 055,86	0,00	0,00	0,00	1 055,86	0,00	1 055,86		
			шт стоек	6,000												
		Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	38,000												
			шт стоек	38,000												
			км трассы	1,127												
			км провода	1,180												
			Провод СИПн-4 2х16	шт вводов												
		км	0,245													
435	Ремонт кабельных линий КЛ-6кВ Ф 6-29-Н ПС 110/35/6кВ Тырганская от ТП-589 яч.6 до ТП-524 яч.1 (КЛ)	Кабель АПвБПуг 3*120 мм/35-10	км трассы	0,180	КР	хозспособ	304,67	304,16	0,00	0,00	0,00	304,16	0,00	304,16		
			км кабеля	0,180												
		Муфта ПКНтО-3-10 70/120	шт	2,000												
436	Ремонт кабельных линий КЛ 6кВ ф. 6-29-Н ПС 110кВ Тырганская от опоры ВЛ №2 опл.5 до ТП-598 яч.1	Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,003	КР	хозспособ	79,09	85,35	0,00	0,00	0,00	85,35	0,00	85,35		
			км провода	0,009												
		Кабель АПвБПуг 3*120 мм/35-10	км трассы	0,022												
			км кабеля	0,022												
			Муфта ПКНтО-3-10 70/120	шт												
437	Ремонт кабельных линий КЛ-6 кВ фид.6-2-Т РП-18 (фид.6-14-Ц ПС 110 кВ Прокотьевская) от опоры ВЛ №38 до ТП-684 яч.1 (КЛ)	Кабель АПвБПуг 3*120 мм/35-10	км трассы	0,067	КР	хозспособ	152,84	167,50	0,00	0,00	0,00	167,50	0,00	167,50		
			км кабеля	0,067												
		Муфта ПКНтО-3-10 70/120	шт	2,000												
438	Ремонт кабельных линий КЛ-6 кВ Ф 6-7 ПС 19 от опл.10 опл.№7 до ТП-353 яч.5 (КЛ)	Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,003	КР	хозспособ	108,86	115,32	0,00	0,00	0,00	115,32	0,00	115,32		
			км провода	0,009												
		Кабель АПвБПуг 3*120 мм/35-10	км трассы	0,035												
			км кабеля	0,035												
		Муфта ПКНтО-3-10 70/120	шт	2,000												
439	Ремонт кабельных линий КЛ-6кВ от ПС №6 Ф.6-22-К от опоры ВЛ №14 до опоры ВЛ №15 (Котельная 6) (КЛ)	Провод СИП-3 1х150	км трассы	0,005	КР	хозспособ	710,09	807,13	0,00	0,00	0,00	807,13	0,00	807,13		
			км провода	0,014												
		Кабель АПвПуг 1х240 МК/50-10	км трассы	0,251												
			км кабеля	0,753												
			Муфта ПКНтО-10 150/240(комплект на 3 фазы)	компл												
440	Ремонт кабельных линий КЛ-6кВ от ПС №6 Ф.6-22-К до опоры ВЛ №1 (Котельная 6) (КЛ)	Провод СИП-3 1х150	км трассы	0,003	КР	хозспособ	206,07	202,58	0,00	0,00	0,00	202,58	0,00	202,58		
			км провода	0,009												
		Кабель АПвПуг 1х240 МК/50-10	км трассы	0,072												
			км кабеля	0,180												
			Муфта ПКНтО-10 150/240(комплект на 3 фазы)	компл												
441	Ремонт кабельных линий КЛ-6кВ от ПС №6 Ф.6-8-К от опоры ВЛ №14 до опоры ВЛ №15 (Котельная 6) (КЛ)	Провод СИП-3 1х150	км трассы	0,006	КР	хозспособ	668,74	746,84	0,00	0,00	0,00	746,84	0,00	746,84		
			км провода	0,018												
		Кабель АПвПуг 1х240 МК/50-10	км трассы	0,230												

№ п/п	Наименование объекта, работ	Финансовый объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС						
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом		
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов
		Муфта ПКНГО-10 150/240(комплект на 3 фазы)	компл	2,000											
442	Ремонт кабельных ливней КЛ-кВБ от ПС №6 Ф.6-8-К до опоры ВЛ №1 (Котельная 6) (ИКЛ)	Провод СИП-3 1х150	км трассы	0,003	КР	хозспособ		212,89	203,79	0,00	0,00	0,00	203,79	0,00	203,79
			км провода	0,009											
		Кабель АПвПуг 1х240 МК/50-10	км трассы	0,060											
			км кабеля	0,180											
		Муфта ПКНГО-10 150/240(комплект на 3 фазы)	компл	2,000											
443	Ремонт кабельных ливней КЛ-кВБ ф. 6-17-В ПС 110 кВ Прокопьевская ТП-684 яч.4 до опоры ВЛ №1 (ИКЛ)	Кабель АПвБПуг 3*120 мм/35-10	км трассы	0,070	КР	хозспособ		162,85	139,94	0,00	0,00	0,00	139,94	0,00	139,94
			км кабеля	0,070											
		Муфта ПКНГО-3-10 70/120	шт	2,000											
444	Ремонт кабельных ливней КЛ кВБ фид.6-12-Р РП-4 до ТП 566 яч.7 (прокол и кабель) (ИКЛ)	Кабель АПвБПуг 3*120 мм/35-10	км трассы	0,065	КР	хозспособ		131,91	150,40	0,00	0,00	0,00	150,40	0,00	150,40
			км кабеля	0,065											
		Муфта 3СППг-10 (70-120) БПИ Эк-СПЭ 3ж	шт	2,000											
		Муфта 3КВТП-10-70-120	шт	2,000											
445	Ремонт кабельных ливней Асфальтирование	Асфальтирование	м2	152,250	КР	подряд	ООО "АРАРАТ"	450,00	426,30	426,30	426,30	0,00	0,00	0,00	0,00
446	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-150	Ремонт площадки обслуживания	т	0,100	КР	хозспособ		7,49	7,52	0,00	0,00	0,00	7,52	0,00	7,52
447	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-159	Ремонт площадки обслуживания	т	0,100	КР	хозспособ		7,49	7,52	0,00	0,00	0,00	7,52	0,00	7,52
448	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-163	Ремонт площадки обслуживания	т	0,100	КР	хозспособ		7,49	7,52	0,00	0,00	0,00	7,52	0,00	7,52
449	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-236	Ремонт площадки обслуживания	т	0,100	КР	хозспособ		7,49	7,52	0,00	0,00	0,00	7,52	0,00	7,52
450	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-337	Ремонт площадки обслуживания	т	0,110	КР	хозспособ		7,49	8,23	0,00	0,00	0,00	8,23	0,00	8,23
451	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-416	Ремонт площадки обслуживания	т	0,100	КР	хозспособ		7,49	7,55	0,00	0,00	0,00	7,55	0,00	7,55
452	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-426	Ремонт площадки обслуживания	т	0,010	КР	хозспособ		7,49	7,61	0,00	0,00	0,00	7,61	0,00	7,61
453	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-430	Ремонт площадки обслуживания	т	0,100	КР	хозспособ		7,49	7,54	0,00	0,00	0,00	7,54	0,00	7,54
454	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-439	Ремонт площадки обслуживания	т	0,100	КР	хозспособ		7,49	7,54	0,00	0,00	0,00	7,54	0,00	7,54
455	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-522	Ремонт площадки обслуживания	т	0,130	КР	хозспособ		7,49	9,64	0,00	0,00	0,00	9,64	0,00	9,64
456	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-657	Ремонт площадки обслуживания	т	0,100	КР	хозспособ		7,49	7,52	0,00	0,00	0,00	7,52	0,00	7,52
457	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-673	Ремонт площадки обслуживания	т	0,100	КР	хозспособ		7,49	7,52	0,00	0,00	0,00	7,52	0,00	7,52
458	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-675	Ремонт площадки обслуживания	т	0,100	КР	хозспособ		7,49	7,52	0,00	0,00	0,00	7,52	0,00	7,52
459	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-685	Ремонт площадки обслуживания	т	0,100	КР	хозспособ		7,49	7,52	0,00	0,00	0,00	7,52	0,00	7,52
460	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП-709	Ремонт площадки обслуживания	т		КР	хозспособ		7,49	7,44	0,00	0,00	0,00	7,44	0,00	7,44
461	Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов Ремонт трансформаторов	Замена силовкабеля	т	0,430	КР	хозспособ		5 025,85	317,88	0,00	0,00	0,00	317,88	0,00	317,88
		Замена трансформаторного масла	т	1,070											
		Замена переключателя ПТРД	шт	5,000											
462	Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов ТП-308,ТП-761,ТП-896,ТП-889,ТП-917	Замена предохранителей	шт	15,000	КР	хозспособ		22,50	12,90	0,00	0,00	0,00	12,90	0,00	12,90
463	Ремонт строительной части ТП-123				КР	хозспособ		157,15	127,50	0,00	0,00	0,00	127,50	0,00	127,50
464	Ремонт строительной части ТП-126				КР	хозспособ		80,90	96,86	0,00	0,00	0,00	96,86	0,00	96,86
465	Ремонт строительной части ТП-241				КР	хозспособ		95,09	62,72	0,00	0,00	0,00	62,72	0,00	62,72
466	Ремонт строительной части ТП-711				КР	хозспособ		172,32	177,32	0,00	0,00	0,00	177,32	0,00	177,32
467	Ремонт строительной части ТП-892				КР	хозспособ		123,64	130,76	0,00	0,00	0,00	130,76	0,00	130,76

[illegible]

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС								
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом					
									Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов			
		Муфта 4КНТп-1-150-240	шт	1,000													
		Муфта 3СТП-10-70-120	шт	3,000													
		Муфта ПКНтб 4 150/240	шт	1,000													
		Разъединитель РЛК-16-10.1У/630 УХЛ1 с приводом ПР-01-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	3,000													
		Муфта ПСтО-3-10 70/120	шт	1,000													
		Муфта СПтп 10 70/120	шт	6,000													
		Муфта ПКНтО-3-10 150/240	шт	2,000													
ИТОГО по Прокопьевск								31 636,71	27 234,98	804,11		0,00	430,87	0,00	26 430,87		
Таштагол								6 419,11	6 709,45	247,20		0,00	462,25	0,00	6 462,25		
474	Ремонт воздушных линий ВЛ-6кВ ф.6-3-РП9	Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,097	КР	хозспособ	181,86	188,82	0,00	0,00	0,00	188,82	0,00	188,82			
		км провода	0,304														
		Разъединитель РЛК-16-10.1У/630 УХЛ1 с приводом ПР-01-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	2,000													
475	Ремонт воздушных линий ВЛ-6кВ ф.6-3-ПСТ ф.6-24-П-2	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	4,000	КР	хозспособ	477,57	486,20	0,00	0,00	0,00	486,20	0,00	486,20			
		шт стоек	12,000														
		Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,115													
476	Ремонт воздушных линий ВЛЗ-6кВ ф.6-15, ф.6-16 от РП-7	Стойки железобетонные СНВ 7	км трассы	0,282	КР	хозспособ	1 513,95	348,15	0,00	0,00	0,00	348,15	0,00	348,15			
		шт опор	1,000														
		Провод СИП-3 1х95	км провода	1,655													
477	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ ф.0,4-2 Солнечная 40-48 от оп.№12 ТП-ТАШ-077(СРТ)	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	4,000	КР	хозспособ	247,74	248,28	0,00	0,00	0,00	248,28	0,00	248,28			
		шт стоек	6,000														
		Провод СИП-2 3х70	км провода	0,391													
478	Ремонт строительной части ТП-139 "ЦМС"	Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	2,000	КР	хозспособ	28,01	51,38	0,00	0,00	0,00	51,38	0,00	51,38			
		км	0,030														
		Ремонт пола	м2	10,000													
479	Ремонт строительной части ТП-214 "ул.Победы,2"	Ремонт швов между плитами покрытия	м2	12,000	КР	хозспособ	193,65	40,99	0,00	0,00	0,00	40,99	0,00	40,99			
		Заделка швов кирпичной кладки	пог.м	12,000													
		Оштукатуривание наружных стен	м2	30,000													
480	Ремонт строительной части ТП-7 "Мастерские ПЛ"	Заделка швов кирпичной кладки	пог.м	70,000	КР	хозспособ	210,54	82,89	0,00	0,00	0,00	82,89	0,00	82,89			
		Стяжка стен здания ТП	пог.м	36,000													
		Стяжка стен здания ТП	м	36,000													
481	Ремонт строительной части ПС-35/6 кВ "Спорткомплекс"	Устройство отмостки	м2	30,000	КР	хозспособ	385,28	0,61	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	0,61			
		Замена светодиодного светильника	шт	1,000													
		Ремонт кровли	м2	15,000													
482	Ремонт зданий и сооружений Ремонт зданий на базе филиала по адресу г. Таштагол, ул. Энергетиков, 1	Окраска стен и потолков внутр. помещений	м2	1 138,400	КР	хозспособ, подряд	ООО «Времена года»	752,30	562,46	247,20	247,20	0,00	315,26	0,00	315,26		
		Окраска металлических конструкций	м2	325,000													
		Устройство наливных полов	м2	151,000													
		Окраска стен	м2	76,500													
		Ремонт штукатурки внутренних стен	м2	99,000													
		Окраска стен внутр. помещений	м3	167,000													
		Замена оконных ручек	шт	5,000													
		Замена доводчика	шт	1,000													
		Замена дверных ручек	шт	10,000													
		Замена светильников	шт	29,000													
483	Ремонт зданий и сооружений Ремонт зданий на базе филиала по адресу пгт. Темпфру, ул. Шоссейная, 2	Установка плитусов на пол	м	30,000	КР	хозспособ	239,55	81,05	0,00	0,00	0,00	81,05	0,00	81,05			
		Замена люменума	м2	21,000													
		Замена светильников на светодиодные	шт	23,000													
		Замена светильников	шт	8,000													
484	Ремонт зданий и сооружений Ремонт зданий на базе филиала по адресу пгт. Перетеп, ул. Весенняя, 20	Замена вентиляционных решёток	шт	12,000	КР	хозспособ	552,22	52,47	0,00	0,00	0,00	52,47	0,00	52,47			
		Замена доводчика	шт	1,000													
		Замена светильников	шт	12,000													
485	Текущий Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов	Замена ограничителей перенапряжения	шт	3,000	ТР	хозспособ	13,86	13,73	0,00		0,00	13,73	0,00	13,73			
486	Аварийный ремонт	Провод СИП-2 3х95	км трассы	2,093	АВР	хозспособ	1 622,57	4 552,42	0,00	0,00	0,00	4 552,42	0,00	4 552,42			
		км провода	2,183														
		Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,070													
			км провода	0,070													

№ п/п	Наименование объекта, работ	Финансический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС							
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом				
									Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов		
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество												
		Провод СИП-3 1х95	км	0,077												
			км провода	0,145												
		Провод СИП-4 2х16	км	0,020												
		Кабель АПвБПуг 3*120 мм²/35-10	км трассы	0,035												
			км кабеля	0,035												
		Кабель АПвБПуг 1х240 МК/50-10	км трассы	0,285												
			км кабеля	0,415												
		Кабель АПвБПпн-1 4*120	км трассы	0,165												
			км кабеля	0,165												
		Кабель АПвБПг 3*120 мм²/35-10	км трассы	0,040												
			км кабеля	0,040												
		Кабель АПвБПпн-1 4х70	км трассы	0,189												
			км кабеля	0,189												
		Кабель АПвБПг 3*70/25-10	км трассы	0,030												
			км кабеля	0,030												
		Кабель АВББШв -1 4х95 (км)	км трассы	0,033												
			км кабеля	0,033												
		Муфта ПСттб 4 70/120	шт	1,000												
		Муфта ПКНтб 4 70/120	шт	5,000												
		Муфта ПКНтО-3-10 70/120	шт	6,000												
		Муфта 3КНПн-10-150-240	шт	1,000												
		Муфта 4КНПн-1-35-50	шт	1,000												
		Муфта ПСттб 4 35/50	шт	1,000												
		Муфта ПКНтО-3-10 150/240	шт	4,000												
ИТОГО по Таштаголу								6 419,11	6 709,45	247,20		0,00	6 462,25	0,00		6 462,25
Тисуль								10 542,54	9 998,62	344,68		0,00	9 653,94	0,00		9 653,94
487	Ремонт воздушных линий ВЛ-10кВ Ф 10-6-Х, пгт. Тяжвинский	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	3,000	КР	хозспособ	1 442,39	1 582,90	0,00	0,00	0,00	1 582,90	0,00	1 582,90		
			шт стоек	3,000												
		Провод СИП-3 1х95	км трассы	1,825												
			км провода	5,721												
488	Ремонт воздушных линий ВЛ-10кВ Ф-10-13-А	Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,004	КР	хозспособ	64,61	61,56	0,00	0,00	0,00	61,56	0,00	61,56		
			км провода	0,012												
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	1,000												
489	Ремонт воздушных линий ВЛ-10кВ Ф-10-6-Т	Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,004	КР	хозспособ	64,61	60,99	0,00	0,00	0,00	60,99	0,00	60,99		
			км провода	0,012												
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	1,000												
490	Ремонт воздушных линий ВЛ-10кВ Ф 10-10-С пгт. Тяжвинский	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	1,000	КР	хозспособ	113,49	107,30	0,00	0,00	0,00	107,30	0,00	107,30		
			шт стоек	1,000												
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	1,000												
491	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ от ТП №4 пгт. Тяжян	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	3,000	КР	хозспособ	66,77	70,47	0,00	0,00	0,00	70,47	0,00	70,47		
			шт стоек	5,000												
492	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ от ТП №78, с. Давилловка	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	18,000	КР	хозспособ	705,75	722,14	0,00	0,00	0,00	722,14	0,00	722,14		
			шт стоек	32,000												
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	0,758												
			км провода	0,792												
493	Ремонт воздушных линий ВЛ-35кВ Ф-ТК-35	Стойки железобетонные СВ 164	шт опор	23,000	КР	хозспособ	962,79	3 787,68	0,00	0,00	0,00	3 787,68	0,00	3 787,68		
			шт стоек	23,000												
		Круг стальной Д=10/Арматура А1, А240 Д=10 (г)	т	0,011												
494	Ремонт кабельных линий КЛ-10 кВ от яч. №13 ПС 110/35/10 "Тисульская" до опоры №1 Ф.10-13-А	Кабель АПвПуг 1х240 МК/50-10	км трассы	0,165	КР	хозспособ, подряд	ООО "Кузбассэнергoproект"	687,40	697,95	89,56	89,56	0,00	608,40	0,00	608,40	
			км кабеля	0,506												
		Муфта ПКНтО-10 150/240(комплект на 3 фазы)	компл	2,000												
495	Ремонт кабельных линий КЛ-10 кВ от яч. №13 ПС 110/35/10 "Тисульская" до опоры №1 Ф.10-18-Ц	Кабель АПвПуг 1х240 МК/50-10	км трассы	0,141	КР	хозспособ, подряд	ООО "Кузбассэнергoproект"	547,56	621,99	83,14	83,14	0,00	538,84	0,00	538,84	
			км кабеля	0,422												
		Муфта ПКНтО-10 150/240(комплект на 3 фазы)	компл	2,000												

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС						
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом			
									Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	
496	Ремонт кабельных линий КЛ-10 кВ отяч. №6 ПС 110/35/10 "Тисульская" до опоры №1 Ф.10-6-Т	Кабель АПаПуг 1х240 МК/50-10	км трассы	0,139	КР	хозспособ, подряд	ООО "Кузбассэнергопроект"	579,52	581,42	85,07	85,07	0,00	496,36	0,00	496,36
		Муфта ПКНГО-10 150/240(комплект на 3 фазы)	км кабеля	0,425											
			компл	2,000											
497	Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов ПС "Кайчавская 35/6 кВ"	Ремонт заземляющих устройств	т	0,570	КР	хозспособ		39,06	41,41	0,00	0,00	0,00	41,41	0,00	41,41
498	Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов ЯКНО №76, пгт. Итатский	Ремонт заземляющих устройств	т	0,020	КР	хозспособ		8,92	8,07	0,00	0,00	0,00	8,07	0,00	8,07
499	Ремонт строительной части ПС "Беркульская 35/6кВ"	Ремонт водостока	м	30,000	КР	хозспособ		769,92	50,87	0,00	0,00	0,00	50,87	0,00	50,87
		Гидроизоляция фундамента	м2	3,200											
		Ремонт фундаментов под оборудование	м3	2,400											
500	Ремонт зданий и сооружений Гаряж пгт. Тяжинский	Ремонт системы отопления	шт	1,000	КР	хозспособ, подряд	ООО "Кузбассэнергопроект"	1 179,00	297,43	86,91	86,91	0,00	210,52	0,00	210,52
501	Ремонт зданий и сооружений Ремонт зданий на базе пгт. Тисуль ул. Ленина, 33Д	Окраска стен, ремонт полов			КР	хозспособ		652,83	16,48	0,00	0,00	0,00	16,48	0,00	16,48
502	Текущий Ремонт воздушных линий (ВЛ-6, 10 кВ)	Ремонт разъединителей			ТР	хозспособ		563,38	390,53	0,00	0,00	0,00	390,53	0,00	390,53
503	Текущий Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП и РП	Замена настила площадки МПП (эл. об.)	м3	0,930	ТР	хозспособ		72,50	104,12	0,00	0,00	0,00	104,12	0,00	104,12
		Ремонт контура заземления	т	0,090											
504	Текущий Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов	Замена шин	км	0,020	ТР	хозспособ		54,61	102,65	0,00	0,00	0,00	102,65	0,00	102,65
		Ремонт заземляющих устройств	т	0,010											
505	Текущий Ремонт строительной части ТП	Замена основания под оборудование	кг	74,000	ТР	хозспособ		293,43	213,55	0,00	0,00	0,00	213,55	0,00	213,55
		Ремонт пола	м2	4,000											
		Гидроизоляция нижней части здания	м2	25,000											
		Замена ворот	м2	13,150											
		Ремонт и отделка фасада	м2	49,000											
		Окраска металлического корпуса КТП	м2	116,000											
		Окраска фасада	м2	139,400											
		Ремонт дверных проемов	шт	1,000											
		Замена дверей	шт	1,000											
506	Аварийный ремонт	Муфта ПКНГО-10 70/120 (комплект на 3 фазы)	компл	1,000	АВР	хозспособ		1 674,00	479,12	0,00	0,00	0,00	479,12	0,00	479,12
		Муфта ЗКНГП-10-35-50	шт	1,000											
ИТОГО по Тисуль								10 542,54	998,62	344,68	344,68	0,00	653,94	0,00	9 653,94
Точки								17 062,25	127,98	0,00	0,00	0,00	127,98	0,00	15 127,98
507	Ремонт воздушных линий ВЛ 10 кВ ф.10-15 ф	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	2,000	КР	Хозспособ		181,88	189,01	0,00	0,00	0,00	189,01	0,00	189,01
			шт стоек	4,000											
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	2,000											
508	Ремонт воздушных линий ВЛ-10кВ ф. 10-6 А СНТ Жилищник	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	10,000	КР	Хозспособ		1 601,01	698,46	0,00	0,00	0,00	698,46	0,00	1 698,46
			шт стоек	30,000											
		Провод СИП-3 1х50	км трассы	0,939											
			км провода	2,944											
		Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,503											
			км провода	1,580											
509	Ремонт воздушных линий ВЛ-10кВ от Ф-10-12ПС	Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛП с приводом ПР-01-7 УХЛП с КМЧ 6800	шт	5,000	КР	Хозспособ		273,40	254,79	0,00	0,00	0,00	254,79	0,00	254,79
		Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	3,000											
			шт стоек	3,000											
		Провод СИП-3 1х50	км трассы	0,168											
510	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от КТП -477П СНТ Флора	Провод СИП-2 3х70	км провода	0,506	КР	Хозспособ		1 904,03	988,08	0,00	0,00	0,00	988,08	0,00	1 988,08
		Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	72,000											
			шт стоек	90,000											
			км трассы	1,716											

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС													
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом									
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов							
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов км	4,000 0,129																		
511	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от КТП-041П СНТ Смородина	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	6,000	КР	Хозспособ	470,27	365,10	0,00	0,00	0,00	365,10	0,00	365,10								
			шт стоек	12,000																		
		Провод СИП-2 3х70	км провода	0,374																		
512	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от КТП-065П СНТ Денисовский	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	69,000	КР	Хозспособ	2 340,60	2 229,71	0,00	0,00	0,00	2 229,71	0,00	2 229,71								
			шт стоек	106,000																		
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	1,910																		
			км провода	2,009																		
		Провод СИП-2 3х95	км провода	0,002																		
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	2,000																		
			км	0,030																		
513	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от КТП-224 П (СНТ Энергетик) г. Тогви	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	21,000	КР	Хозспособ	541,80	636,68	0,00	0,00	0,00	636,68	0,00	636,68								
			шт стоек	24,000																		
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	0,710																		
			км провода	0,735																		
514	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от КТП-315П СНТ Лесная поляна	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	46,000	КР	Хозспособ	2 291,55	1 209,74	0,00	0,00	0,00	1 209,74	0,00	1 209,74								
			шт стоек	51,000																		
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	1,352																		
			км провода	1,408																		
515	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от КТП-261П СНТ Энергетик г. Тогви	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	72,000	КР	Хозспособ	1 665,03	1 903,81	0,00	0,00	0,00	1 903,81	0,00	1 903,81								
			шт стоек	87,000																		
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	1,778																		
			км провода	1,849																		
516	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от КТП-368П СНТ Лесная поляна г.Тогви	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	17,000	КР	Хозспособ	1 423,33	370,37	0,00	0,00	0,00	370,37	0,00	370,37								
			шт стоек	17,000																		
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	0,316																		
			км провода	0,330																		
517	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-10	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	2,000	КР	Хозспособ	104,69	123,73	0,00	0,00	0,00	123,73	0,00	123,73								
			шт стоек	4,000																		
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	0,053																		
			км провода	0,055																		
518	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-37	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	5,000	КР	Хозспособ	179,19	221,45	0,00	0,00	0,00	221,45	0,00	221,45								
			шт стоек	6,000																		
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	0,080																		
			км провода	0,115																		
		Провод СИПн-4 4х16	шт вводов км	3,000 0,050																		
519	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ от ТП-43	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	1,000	КР	Хозспособ	61,48	62,41	0,00	0,00	0,00	62,41	0,00	62,41								
			шт стоек	2,000																		
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	0,022																		
			км провода	0,023																		
520	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-76	Провод СИП-2 3х70	км трассы км провода	0,135 0,141	КР	Хозспособ	110,85	117,46	0,00	0,00	0,00	117,46	0,00	117,46								
521	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-80	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	4,000	КР	Хозспособ	137,80	154,84	0,00	0,00	0,00	154,84	0,00	154,84								
			шт стоек	4,000																		
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	0,186																		
			км провода	0,195																		
522	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ от ТП-3	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	1,000	КР	Хозспособ	37,78	39,19	0,00	0,00	0,00	39,19	0,00	39,19								
			шт стоек	1,000																		
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	1,000																		
			км	0,020																		
523	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ от ТП-54	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	1,000	КР	Хозспособ	48,74	42,40	0,00	0,00	0,00	42,40	0,00	42,40								
			шт стоек	1,000																		
		Провод СИПн-4 4х16	шт вводов	1,000																		
			км	0,085																		

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС							
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом			
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	
				км	0,030											
524	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ от ТП-501	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	3,000		КР	Хозспособ	70,60	77,47	0,00	0,00	0,00	77,47	0,00		77,47
			шт стоек	4,000												
		Провод СИПн-4 4х16	км	0,023												
525	Ремонт кабельных линий КВ 10 кВ ф. 10-16 ГМ ввод в КТПН-698П (Ясногорский)	Кабель АПвБПуг 3*70/25-10	км трассы	0,010		КР	Хозспособ	60,87	65,54	0,00	0,00	0,00	65,54	0,00		65,54
		Муфта ПКНтО-3-10 70/120	шт	2,000												
526	Ремонт кабельных линий КЛ-10 кВ ф. 10-15 ПФ ввод в КТПН-698 П (Ясногорский)	Кабель АПвБПуг 3*70/25-10	км трассы	0,042		КР	Хозспособ	92,52	90,15	0,00	0,00	0,00	90,15	0,00		90,15
			км кабеля	0,042												
		Муфта ПКНтО-3-10 70/120	шт	2,000												
527	Ремонт кабельных линий КЛ-0,4 кВ от ТП-49	Кабель АПвБППн-1 4*120	км трассы	0,540		КР	Хозспособ	639,61	741,44	0,00	0,00	0,00	741,44	0,00		741,44
			км кабеля	0,540												
		Муфта ПКНтб 4 70/120	шт	18,000												
528	Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП КТП-318 П СНТ Универсал	Ремонт заземляющих устройств	т	0,020		КР	Хозспособ	181,63	445,74	0,00	0,00	0,00	445,74	0,00		445,74
		Ремонт контура заземления	т	0,050												
		Замена ж/б стоек под МТП	шт	2,000												
		Ремонт металлоконструкций (эл)	шт	1,000												
529	Текущий Ремонт электрооборудования СТП, МТП, КТП ТП и РП	Замена выключателя автоматического	шт	3,000		ТР	Хозспособ	245,52	222,26	0,00	0,00	0,00	222,26	0,00		222,26
		Замена разъединителя (Эл)	шт	1,000												
530	Текущий Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП. Ремонт трансформаторов					ТР	Хозспособ	15,73	12,42	0,00	0,00	0,00	12,42	0,00		12,42
531	Текущий Ремонт строительной части ТП	Усиление несущих конструкций	м	3,000		ТР	Хозспособ	234,73	54,14	0,00	0,00	0,00	54,14	0,00		54,14
		Восстановление защитного слоя бетона	м2	9,000												
		Наружная штукатурка стен	м2	5,000												
		Гидроизоляция наружной стены	м2	5,000												
		Гидроизоляция нижней части здания	м2	20,000												
		Отштукатуривание наружных стен	м2	10,000												
		Ремонт отмостки	м2	20,000												
		Восстановление отмостки	м2	5,000												
		Ремонт бетонного пола	м2	6,600												
		Ремонт гидроизоляции нижней части стены	м2	10,000												
532	Текущий Ремонт зданий и сооружений					ТР	Хозспособ	790,95	210,32	0,00	0,00	0,00	210,32	0,00		210,32
533	Аварийный ремонт	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	4,000		АВР	Хозспособ	1 356,66	1 601,28	0,00	0,00	0,00	1 601,28	0,00		1 601,28
			шт стоек	4,000												
		Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	24,000												
			шт стоек	23,000												
		Провод СИП-2 3х70	км проводов	0,762												
		Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,064												
			км проводов	0,064												
		Провод СИПн-4 2х16	км	0,050												
		Провод СИП-4 2х16	км	0,007												
		Провод СИП-4 4х16	км	0,110												
		Кабель АПвБПуг 3*120 мм/35-10	км трассы	0,083												
			км кабеля	0,083												
		Кабель АПвБПг 3*70/25-10	км трассы	0,030												
			км кабеля	0,030												
		Муфта СТПмБ-10-А 70/120	шт	1,000												
		Муфта СТПмБ-10-А 150/240	шт	1,000												
		Муфта ПКНтО-3-10 70/120	шт	6,000												
		Муфта 3КВТп-10-35-50	шт	1,000												
		Муфта 3КНТп-10-70-120	шт	9,000												
		Муфта ПСтО-3-10 70/120	шт	1,000												
		Муфта ПКНтО-3-10 150/240	шт	1,000												
ИТОГО по Топки								15 17 062,25	127,98	0,00	0,00	0,00	15 127,98	0,00		15 127,98
Юрга								16 142,91	821,54	0,00	0,00	0,00	16 821,54	0,00		16 821,54
534	Ремонт воздушных линий ВЛ 10 кВ ф. 10-6-ТП-180	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	9,000		КР	хозспособ	731,83	685,46	0,00	0,00	0,00	685,46	0,00		685,46
			шт стоек	13,000												
		Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,512												

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС								
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом					
									Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов			
			км	1,644													
		Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-06-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	2,000													
535	Ремонт воздушных линий ВЛ 10 кВ Ф-10-10-В, оп.10/14/1 (замена ЛР)	Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-01-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1,000	КР	хозспособ		66,75	58,46	0,00	0,00	0,00	58,46	0,00		58,46	
536	Ремонт воздушных линий ВЛ 10 кВ Ф-10-12-К, оп.92/1 (замена ЛР №123)	Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-01-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1,000	КР	хозспособ		46,45	37,42	0,00	0,00	0,00	37,42	0,00		37,42	
537	Ремонт воздушных линий ВЛ 10 кВ Ф-10-18-Т, замена ЛР	Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-01-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1,000	КР	хозспособ		46,35	38,53	0,00	0,00	0,00	38,53	0,00		38,53	
538	Ремонт воздушных линий ВЛ 10 кВ Ф-10-1-С, оп.6/3 (замена ЛР)	Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,010	КР	хозспособ		84,99	86,52	0,00	0,00	0,00	86,52	0,00			86,52
		км провода	0,030														
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-01-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1,000													
539	Ремонт воздушных линий ВЛ 10 кВ Ф-10-3-К, оп.97/1 (замена ЛР №31)	Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-01-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1,000	КР	хозспособ		46,89	39,21	0,00	0,00	0,00	39,21	0,00		39,21	
540	Ремонт воздушных линий ВЛ 6 кВ ф.6-15-РП4, ф.6-16-РП4 оп. 20-22, 27-28	Стойки железобетонные СНВ 7	шт опор	3,000	КР	хозспособ		142,55	147,85	0,00	0,00	0,00	147,85	0,00		147,85	
		шт стоек	3,000														
541	Ремонт воздушных линий ВЛ 10 кВ ф.10-19-В (от оп. № 233 до оп. № 233/1, СНГ "Спектр-2")	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	1,000	КР	хозспособ		140,75	135,00	0,00	0,00	0,00	135,00	0,00		135,00	
		шт стоек	2,000														
		Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,035													
		км провода	0,115														
542	Ремонт воздушных линий ВЛ 10 кВ ф.10-8-ПД (оп. № 214/2, СНГ "Кировец")	Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-06-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1,000	КР	хозспособ		82,01	62,54	0,00	0,00	0,00	62,54	0,00		62,54	
		Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,001													
		км провода	0,006														
543	Ремонт воздушных линий ВЛ 6 кВ ф.606 (от оп. № 15 до оп. № 16, г. Тайга)	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	1,000	КР	хозспособ		140,00	137,59	0,00	0,00	0,00	137,59	0,00		137,59	
		шт стоек	2,000														
		Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,035													
		км провода	0,134														
		Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-06-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1,000													
544	Ремонт воздушных линий ВЛ 6 кВ ф.6-7-ОС (от оп. № 72 до оп. № 73, пгт. Яшзэно)	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	2,000	КР	хозспособ		99,98	129,21	0,00	0,00	0,00	129,21	0,00		129,21	
		шт стоек	2,000														
		Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,069													
		км провода	0,215														
545	Ремонт воздушных линий ВЛ 6 кВ ф.6-15-4 от оп.47 до ПСС-4	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	1,000	КР	хозспособ		535,37	504,69	0,00	0,00	0,00	504,69	0,00		504,69	
		шт стоек	4,000														
		Провод СИП-3 1х95	км трассы	0,383													
		км провода	1,200														
		Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-06-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1,000													
		Разъединитель РЛК-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-01-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1,000													
546	Ремонт воздушных линий ВЛ 6 кВ ф.6-14-III (оп. № 50-1/9/3, пгт. Яшзэно)	Провод СИП-3 1х70	км трассы	0,001	КР	хозспособ		81,22	70,15	0,00	0,00	0,00	70,15	0,00		70,15	
		км провода	0,006														
		Разъединитель РЛКВ-16-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-06-7 УХЛ1 с КМЧ 6800	шт	1,000													
547	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4 кВ от ТП-155 (ф.0-4-4)	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	5,000	КР	хозспособ		101,04	76,21	0,00	0,00	0,00	76,21	0,00		76,21	
		шт стоек	5,000														
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	4,000													
		км	0,057														
548	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4 кВ от ТП-182 (ул. Калинина, д.57)	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	1,000	КР	хозспособ		11,16	8,77	0,00	0,00	0,00	8,77	0,00		8,77	
		шт стоек	1,000														

№ п/п	Наименование объекта, работ	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС											
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом							
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов					
549	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4 кВ от ТП-187 (ф-0,4-1)	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	1,000	КР	хозспособ	12,00	11,87	0,00	0,00	0,00	11,87	0,00	11,87						
			шт стоек	1,000																
550	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4 кВ от ТП-21 (ф-0,4-1)	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	2,000	КР	хозспособ	23,09	30,24	0,00	0,00	0,00	30,24	0,00	30,24						
			шт стоек	2,000																
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	1,000																
			км	0,002																
551	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4 кВ от ТП-247 (ф-0,4-1)	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	1,000	КР	хозспособ	13,86	16,20	0,00	0,00	0,00	16,20	0,00	16,20						
			шт стоек	1,000																
552	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4 кВ от ТП-252П (ф-0,4-1)	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	1,000	КР	хозспособ	23,47	13,18	0,00	0,00	0,00	13,18	0,00	13,18						
			шт стоек	1,000																
553	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4 кВ от ТП-253П (ф.0,4-1 от ТП-253П, СНТ "Спектр-2")	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	4,000	КР	хозспособ	2 026,25	2 151,41	0,00	0,00	0,00	2 151,41	0,00	2 151,41						
			шт стоек	4,000																
		Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	69,000																
			шт стоек	94,000																
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	2,010																
			км провода	2,173																
		Провод СИПн-4 2х16	шт вводов	10,000																
			км	0,081																
		Провод СИПн-4 4х16	шт вводов	23,000																
			км	0,085																
554	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4 кВ от ТП-30 (ф.0,4-3 от оп. № 19 до оп. № 19/9, от оп. № 19/5 до оп. № 19/5/2, от оп. № 19/5 до оп. № 19/5/5, пгт. Яшавно)	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	4,000	КР	хозспособ	582,58	525,57	0,00	0,00	0,00	525,57	0,00	525,57						
			шт стоек	4,000																
		Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	16,000																
			шт стоек	19,000																
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	0,409																
			км провода	0,435																
555	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4 кВ от ТП-31 (ул. Вокзальная, д.26)	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	1,000	КР	хозспособ	11,97	13,84	0,00	0,00	0,00	13,84	0,00	13,84						
			шт стоек	1,000																
556	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4 кВ от ТП-36 (ф-0,4-3)	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	6,000	КР	хозспособ	68,75	78,34	0,00	0,00	0,00	78,34	0,00	78,34						
			шт стоек	6,000																
		Провод СИП-4 2х16	км	0,002																
557	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4 кВ от ТП-40А (ф-0,4-4)	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	1,000	КР	хозспособ	11,88	13,76	0,00	0,00	0,00	13,76	0,00	13,76						
			шт стоек	1,000																
558	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4 кВ от ТП-42 (ф-0,4-5)	Стойки железобетонные СВ 110	шт опор	2,000	КР	хозспособ	32,59	41,07	0,00	0,00	0,00	41,07	0,00	41,07						
			шт стоек	2,000																
		Провод СИПн-4 2х16	км	0,021																
559	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4 кВ от ТП-56 (ф-0,4-2)	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	2,000	КР	хозспособ	25,48	26,96	0,00	0,00	0,00	26,96	0,00	26,96						
			шт стоек	2,000																
560	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4 кВ от ТП-91 (ф-0,4-2, ф-0,4-3)	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	2,000	КР	хозспособ	27,96	32,87	0,00	0,00	0,00	32,87	0,00	32,87						
			шт стоек	2,000																
561	Ремонт воздушных линий ВЛ 0,4 кВ от ТП-481П (ф.0,4-2 от ТП-481П, СНТ "Спектр-1)	Стойки железобетонные СВ 95	шт опор	67,000	КР	хозспособ	1 791,32	2 064,69	0,00	0,00	0,00	2 064,69	0,00	2 064,69						
			шт стоек	87,000																
		Провод СИП-2 3х70	км трассы	1,887																
			км провода	2,032																
		Провод СИПн-4 2х16	км	0,104																
			Провод СИПн-4 4х16	км											0,130					
562	Ремонт кабельных линий КЛ-10 кВ от ТП-84 яч.6 до оп.1 Ф-10-6-ТП180	Кабель АПБПуГ 3*120 мм/35-10	км трассы	0,120	КР	хозспособ	297,89	233,39	0,00	0,00	0,00	233,39	0,00	233,39						
			км кабеля	0,135																
		Муфта ПКНгО-3-10 70/120	шт	2,000																
563	Ремонт кабельных линий КЛ 10 кВ ф.10-8-ПД до ТП-389П (СНТ "Кировец")	Кабель АПБПуГ 3*70/25-10	км трассы	0,018	КР	хозспособ	52,19	36,60	0,00	0,00	0,00	36,60	0,00	36,60						
			км кабеля	0,018																
		Муфта ПКВгО-3-10 70/120	шт	1,000																
			Муфта ПКНгО-3-10 70/120	шт											1,000					
564	Ремонт кабельных линий КЛ 6 кВ ф.606 (от оп. № 16 до ТП-76, г. Тайга)	Кабель АПБПуГ 3*120 мм/35-10	км трассы	0,095	КР	хозспособ	216,79	211,04	0,00	0,00	0,00	211,04	0,00	211,04						
			км кабеля	0,101																
		Муфта ПКВгО-3-10 70/120	шт	1,000																
			Муфта ПКНгО-3-10 70/120	шт											1,000					
565	Ремонт кабельных линий КЛ 6 кВ ф.6-14-III (от оп. № 50-1/9/3 до ТП-10, пгт. Яшавно)	Кабель АПБПуГ 3*120 мм/35-10	км трассы	0,020	КР	хозспособ	48,79	48,39	0,00	0,00	0,00	48,39	0,00	48,39						
			км кабеля	0,020																
		Муфта ПКВгО-3-10 70/120	шт	1,000																

№ п/п	Наименование объекта, работ	Финансический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС						
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					Всего	в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом		
										Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов
566	Ремонт кабельных ливней КЛ-0,4 кВ от ТП-100 РУ-0,4 кВ до РП ж.д. ул. Заводская, д.4А	Кабель АПвБШп-1 4*120	км кабеля	0,476	КР	хозспособ		450,65	54,70	0,00	0,00	0,00	54,70	0,00	54,70
567	Ремонт кабельных ливней КЛ-0,4 кВ от ТП-66 РУ-0,4 кВ до РП д/с №23 ул. Волгоградская, 11	Кабель АПвБШп-1 4*120	км трассы	0,136	КР	хозспособ		284,21	244,89	0,00	0,00	0,00	244,89	0,00	244,89
		км кабеля	0,314												
		Муфта ПКВтпб 4 70/120	шт	4,000											
568	Ремонт кабельных ливней КЛ-0,4 кВ от ТП-66 РУ-0,4 кВ до РП д/с №8 ул. Волгоградская, 11А	Кабель АПвБШп-1 4*120	км трассы	0,120	КР	хозспособ		284,79	205,43	0,00	0,00	0,00	205,43	0,00	205,43
		км кабеля	0,243												
		Муфта ПКВтпб 4 70/120	шт	4,000											
569	Ремонт кабельных ливней 2 КЛ-0,4 кВ от ТП-76 РУ-0,4 кВ до РП ж.д. ул. Кирова, 20А	Кабель АПвБШп-1 4*120	км кабеля	0,37	КР	хозспособ		373,62	16,53	0,00	0,00	0,00	16,53	0,00	16,53
570	Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов ПС "Западная" 110/10 кВ	Ремонт вторичных сетей	км	0,930	КР	хозспособ		568,70	127,24	0,00	0,00	0,00	127,24	0,00	127,24
571	Ремонт строительной части Здание РП-5, ул. Машиностроителей, 1, инв.№62037 филиала "Энергосеть г. Юрга"	Гидроизоляция нижней части здания	м2	32,600	КР	хозспособ		88,81	1,83	0,00	0,00	0,00	1,83	0,00	1,83
572	Ремонт строительной части Здание ТП-107 кв. 10, пр-т Победы, 31, инв.№ 62070 филиала "Энергосеть г. Юрга"	Ремонт гидроизоляции нижней части стены	м2	23,000	КР	хозспособ		78,87	1,52	0,00	0,00	0,00	1,52	0,00	1,52
573	Ремонт строительной части Здание ТП-108 кв. 10, пр-т Победы, 25, инв.№ 62090 филиала "Энергосеть г. Юрга"	Окраска фасада	м2	122,000	КР	хозспособ		83,92	69,20	0,00	0,00	0,00	69,20	0,00	69,20
		Ремонт вентиляционных решеток (монтаж сеток)	м2	1,000											
		Ремонт гидроизоляции нижней части стены	м2	23,500											
		Ремонт полов, отмостки	м3	3,500											
		Усиление несущих конструкций	шт	1,000											
		Устройство водосточной системы	шт	1,000											
574	Ремонт строительной части Здание ТП-116, пр-т Победы, 16а, инв.№62009 филиала "Энергосеть г. Юрга"	Ремонт гидроизоляции нижней части стены	м2	22,000	КР	хозспособ		63,42	1,22	0,00	0,00	0,00	1,22	0,00	1,22
575	Ремонт строительной части Здание ТП-131, ул. Никитина, 71, квартал 25б, инв.№62073 филиала «Энергосеть г. Юрга»	Ремонт отмостки	м3	2,000	КР	хозспособ		21,79	18,93	0,00	0,00	0,00	18,93	0,00	18,93
576	Ремонт строительной части Здание ТП-140 п.ст. Арлюк, инв. № 6379;289 филиала «Энергосеть г. Юрга»	Окраска фасада	м2	76,000	КР	хозспособ		39,05	35,63	0,00	0,00	0,00	35,63	0,00	35,63
		Ремонт гидроизоляции нижней части стены	м2	20,500											
		Ремонт отмостки	м3	4,000											
577	Ремонт строительной части Здание ТП-172, ул. Фестивальная, 4в филиала "Энергосеть г. Юрга"	Ремонт гидроизоляции нижней части стены	м2	23,000	КР	хозспособ		15,54	0,91	0,00	0,00	0,00	0,91	0,00	0,91
578	Ремонт строительной части Здание ТП-37, ул. Шоссейная, 3б, инв.№62121 филиала "Энергосеть г. Юрга"	Ремонт вентиляционных решеток (монтаж сеток)	м2	2,400	КР	хозспособ		35,13	37,01	0,00	0,00	0,00	37,01	0,00	37,01
		Ремонт полов, отмостки	м3	3,000											
579	Ремонт строительной части Здание ТП-87, ул. Осенняя, 54, инв. №62032 филиала "Энергосеть г. Юрга"	Ремонт гидроизоляции нижней части стены	м2	14,000	КР	хозспособ		84,73	0,61	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	0,61
580	Ремонт строительной части Здание ТП-89, ул. Талская, 24, инв.№62100 филиала "Энергосеть г. Юрга"	Окраска фасада	м2	111,000	КР	хозспособ		20,14	23,14	0,00	0,00	0,00	23,14	0,00	23,14
		Ремонт вентиляционных решеток (монтаж сеток)	м2	2,200											
		Ремонт гидроизоляции нижней части стены	м2	25,000											
		Ремонт полов, порогов, отмостки	м3	1,500											
581	Ремонт строительной части ТП-11	Ремонт перегородки	м	3,000	КР	хозспособ		17,59	18,08	0,00	0,00	0,00	18,08	0,00	18,08
		Окрашивание металлических конструкций	м2	28,800											
		Гидроизоляция нижней части здания	м2	4,600											
		Ремонт отмостки	м2	2,000											
		Окраска фасада	м2	150,000											
Побелка внутр.стен	м2	165,500													
582	Ремонт зданий и сооружений Ремонт зданий на базе филиала по адресу г.Тайга, ул. Советская,109	Замена светильников	шт	2,000	КР	хозспособ		10,85	23,49	0,00	0,00	0,00	23,49	0,00	23,49
583	Ремонт зданий и сооружений Ремонт зданий на базе филиала по адресу ул. Больничная, 16, пгт. Яшино	Ремонт отмостки	м2	28	КР	хозспособ		43,22	32,34	0,00	0,00	0,00	32,34	0,00	32,34

№ п/п	Наименование объекта, работ	Финический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт и т.д.)			Вид ремонта	Способ ремонта (подряд, хозспособ)	Организация-исполнитель работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС							
		Наименование работ	Ед. изм.	Количество					в т.ч. подряд			в т.ч. хозяйственным способом				
									Всего	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	Всего	Стоимость работ	Стоимость материалов	
584	Текущий Ремонт воздушных линий (ВЛ-6, 10 кВ)	Ремонт разъединителей			ТР	хозспособ		2 273,37	662,55	0,00	0,00	0,00	662,55	0,00	662,55	
585	Текущий Ремонт кабельных линий ТП и РП	Замена кабельных муфт			ТР	хозспособ		82,80	47,54	0,00	0,00	0,00	47,54	0,00	47,54	
586	Текущий Ремонт электрооборудования ТП и РП				ТР	хозспособ		92,00	12,93	0,00	0,00	0,00	12,93	0,00	12,93	
587	Текущий Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП, Ремонт трансформаторов	замена светильников	шт	26,000	ТР	хозспособ		89,27	83,62	0,00	0,00	0,00	83,62	0,00	83,62	
588	Текущий Ремонт зданий и сооружений	Ремонт напольного покрытия	м2	50,430	ТР	хозспособ		207,31	194,31	0,00	0,00	0,00	194,31	0,00	194,31	
		Ремонт внутренней отделки	м2	1 151,000												
		Замена доводчика	шт	1,000												
		Окраска радиаторов отопления	шт	49,000												
		Замена светильников	шт	63,000												
589	Аварийный ремонт	Стойки железобетонные СВ 110	шт	4,000	АВР	хозспособ		3 208,87	140,87	0,00	0,00	0,00	140,87	0,00	3 140,87	
		шт	опор	6,000												
		Стойки железобетонные СВ 95	шт	6,000												
		шт	опор	7,000												
		шт	стоек	7,000												
		Провод СИП-2 3х50	км	провода												0,036
		Провод СИП-2 3х70	км	провода												0,039
		Провод СИП-2 3х95	км	провода												0,033
		Провод СИП-3 1х70	км	трассы												0,007
		км	провода	0,020												
		Провод СИП-3 1х95	км	трассы												0,089
		км	провода	0,278												
		Провод СИПн-4 2х16	км													0,309
		Провод СИПн-4 4х16	км													0,100
		Кабель АПвБПуг 3*70/25-10	км	трассы												0,027
		км	кабеля	0,027												
		Кабель АПвБПуг 3*120 мк/35-10	км	трассы												0,140
		км	кабеля	0,140												
		Кабель АПвБПуг 3*240 мк/50-10	км	трассы												0,230
		км	кабеля	0,230												
		Кабель АПвБПн-1 4*70	км	трассы												0,012
		км	кабеля	0,016												
		Кабель АПвБПн-1 4*120	км	трассы												0,036
		км	кабеля	0,036												
		Кабель АПвБПн-1 4*240	км	трассы												0,007
		км	кабеля	0,007												
		Кабель АПвБПг 3*120 мк/35-10	км	трассы												0,014
		км	кабеля	0,014												
		Кабель АПвБПг 3*70/25-10	км	трассы												0,069
		км	кабеля	0,069												
		Муфта СТпБ-10-А 70/120	шт													28,000
		Муфта Стп 3/4 мкс 70/120	шт													11,000
		Муфта Стп 3/4 мкс 150/240	шт													3,000
		Муфта СТпБ-10-А 150/240	шт													15,000
		Муфта ПСтгб 4 70/120	шт													8,000
		Муфта ПКНтб 4 70/120	шт													1,000
		Муфта ПКНтО-3-10 70/120	шт													14,000
		Муфта ЗКНтп-10-70-120	шт													4,000
		Муфта ЗСТП-10-70-120	шт													2,000
		Муфта ЗСТП-10-150-240	шт													1,000
Муфта ПСтгб 4 35/50	шт		2,000													
Муфта ПКНтО-3-10 150/240	шт		1,000													
590	Ремонт строительной части ТП-10ТП (п. Яшкинский, ул. Чкалова, 1)	Замена дверей	шт	4,000	КР	хозспособ		0,00	142,97	0,00	0,00	0,00	142,97	0,00	142,97	
ИТОГО по Юрга								16 142,81	12 821,54	0,00	0,00	0,00	12 821,54	0,00	12 821,54	
Головной офис								650,00	75,29	0,00	0,00	0,00	75,29	0,00	75,29	
591	Ремонт зданий и сооружений Нежащее здание Острожского 32	Косметический ремонт кабинетов			КР	хозспособ		650,00	75,29	0,00	0,00	0,00	75,29	0,00	75,29	
ИТОГО по Головной офис								650,00	75,29	0,00	0,00	0,00	75,29	0,00	75,29	
ИТОГО								271 413,39	163 388,95	2 611,46	0,00	0,00	160 777,49	0,00	160 777,49	

Расчёт коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества

Данная корректировка предусмотрена МУ 98-э, проводится в соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1.

Коэффициент надежности и качества не заявлен территориальной сетевой организацией на 2026 год.

Экономия потерь

В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования): экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

ООО «КЭНК» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с просьбой учесть экономию расходов на покупку потерь за 2024 год в НВВ на 2026 год (в части оказания услуг по передаче электроэнергии) в сумме 424 808,17 тыс. руб. (том 1 стр. 79 дополнений к Тарифной заявке, направленных письмом № 04/ДЭТ-25/5959 от 28.10.2025, вх. 6922 от 29.10.2025).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования ($\Delta \text{ЭП}_j$) определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}_{j-1} + \Delta \text{ЭП}_{j-2} \quad (1)$$

где:

$\Delta \text{ЭП}_j'$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}_j'$) определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j' = \max (0; N - N_{j \text{ уст}}) \times W_{\text{ос}j} \times \text{ЦП}_j \quad (2)$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N_{j \text{ уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

$W_{\text{ос}j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт ч);

ЦП_j - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta \text{ЭП}_{j-2}$) определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; N_{j-2 \text{ уст}} \times W_{\text{ос}j-2} - \text{Пф}_{j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2} \quad (3)$$

где:

$N_{j-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

$W_{осj-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт ч);

$\Pi_{фj-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт ч);

$\Pi_{Пj-2}$ - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВтч).

Учитывая, что для ООО «КЭНК» уровень технологических расходов (потерь) электрической энергии при ее передаче как долгосрочный параметр регулирования на прошлый долгосрочный период регулирования 2015-2019 годов был установлен в дифференциации по уровням напряжения, соответственно параметр N в формуле (2) не может быть определен.

Исходя из этого размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии определяется по формуле (3).

Таблица 48

Размер экономии расходов ООО «КЭНК» на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в НВВ 2026 год

Наименование показателя	Значение
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на предыдущий долгосрочный период регулирования, в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации (N), %	7,56
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $i-2$ ($W_{осi-2}$), тыс. кВтч	2 818 954,71
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации ($\Pi_{фi-2}$), тыс. кВтч	191 421,59
Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ($\Pi_{Пi-2}$), руб./кВтч	3,31702
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии ($\Delta ЭП$), тыс. руб.	71 950,76

Уровень потерь электроэнергии, используемый в расчете, соответствует нормативу потерь электроэнергии, установленному РЭК Кузбасса. Величина фактических потерь электрической энергии в сетях организации и фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии за 2024 год подтверждается актами оказания услуг, реестр которых приведен в таблице 2.

Снижение фактических потерь электроэнергии за 2024 год относительно плановых потерь электроэнергии на 2024 год подтверждается отчетом о выполнении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «КЭНК» за 2024 год, направленных письмом № У-Ис-11/ПТО-636 от 30.01.2025, вх. 590 от 03.02.2025 (приложения №№ 1 – 5).

Согласно п. 11 методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России

от 17 февраля 2012 года № 98-э, доля d_i экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяется регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

В связи с отсутствием методики по определению величины доли d_i экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, эксперты считают возможным принять величину доли d_i равной 1.

Таблица 49

Стоимость электроэнергии, приобретенной ООО «КЭНК» для компенсации фактических потерь электроэнергии за 2024 год

Дата	Номер	Реквизиты дополнительных документов	Контрагент	Объем, МВт.ч	Средний тариф	Сумма, без НДС, руб
Итого по контрагенту ПАО "Кузбассэнергобыт" (договор № 210009 от 21.11.2014 г.)				177 803,551	3 238,26	575 774 751,99
31.01.2024	6736/604		Кузбассэнергобыт ПАО	16481,874	3 150,51	51 926 308,86
29.02.2024	36935/604	С протоколом разногласий от 12.03.2024	Кузбассэнергобыт ПАО	14 972,426	3 245,47	48 592 559,41
31.03.2024	58867/604	С учетом корректир. актов от 22.03.2024	Кузбассэнергобыт ПАО	14 051,257	3 044,14	42 773 985,33
30.04.2024	87348/604		Кузбассэнергобыт ПАО	13 145,726	3 027,69	39 801 183,15
31.05.2024	130968/604		Кузбассэнергобыт ПАО	14 844,392	2 819,75	41 857 537,63
30.06.2024	147592/604		Кузбассэнергобыт ПАО	7 052,486	2 809,54	19 814 241,52
31.07.2024	196188/604	С учетом корректир. акта от 28.08.2024	Кузбассэнергобыт ПАО	12 280,802	3 130,25	38 441 980,46
31.08.2024	207024/604	С учетом корректир. актов от 27.08.2024	Кузбассэнергобыт ПАО	10 249,880	3 255,70	33 370 565,27
30.09.2024	252101/604		Кузбассэнергобыт ПАО	13 085,209	3 626,37	47 451 809,36
31.10.2024	286677/604		Кузбассэнергобыт ПАО	17 950,721	3 402,46	61 076 534,86
30.11.2024	295140/604		Кузбассэнергобыт ПАО	17 100,178	3 549,53	60 697 594,82
31.12.2024	344679/604	С протоколом разногласий от 15.01.2025	Кузбассэнергобыт ПАО	26 588,600	3 383,80	89 970 451,32
Итого по контрагенту ПАО "Кузбассэнергобыт" в лице агента ООО "Энергобытовая компания Кузбасса" (дог. № 4706с от 01.11.2012 г.)				332,389	3 247,87	1 079 555,36
31.01.2024	22927/620		Кузбассэнергобыт ПАО	58,986	3 150,51	185 835,98
29.02.2024	51015/620		Кузбассэнергобыт ПАО	24,956	3 245,47	80 993,95
31.03.2024	79927/620		Кузбассэнергобыт ПАО	86,089	3 038,19	261 554,74
31.05.2024	139275/620	С протоколом разногласий от 14.06.2024	Кузбассэнергобыт ПАО	9,252	2 825,77	26 144,02
30.06.2024	168767/620	С протоколом разногласий от 15.07.2024	Кузбассэнергобыт ПАО	4,368	2 809,54	12 272,07
31.07.2024	198006/620	С учетом корректировочного акта № 203929/620 от 28.08.2024 С протоколом разногласий от 13.09.24	Кузбассэнергобыт ПАО	11,009	3 130,25	34 460,92
31.08.2024	227082/620	С протоколом разногласий от 16.09.2024	Кузбассэнергобыт ПАО	10,950	3 211,43	35 165,16
30.09.2024	257049/620	С протоколом разногласий от 15.10.2024	Кузбассэнергобыт ПАО	22,648	3 626,37	82 130,03
31.10.2024	286714/620	С протоколом разногласий от 15.11.2024	Кузбассэнергобыт ПАО	36,862	3 425,01	126 252,72
30.11.2024	315866/620	С протоколом разногласий от 13.12.2024	Кузбассэнергобыт ПАО	28,280	3 549,53	100 380,71
31.12.2024	344716/620	С протоколом разногласий от 16.01.2025	Кузбассэнергобыт ПАО	38,989	3 446,23	134 365,06
Итого по контрагенту ООО "Металлэнергофинанс" (договор № 1012/2010/12-54 от 30.11.10 г.)				13 285,651	4 372,89	58 096 684,26
31.01.2024	774/Н	С протоколом разногласий от 15.02.2024	Металлэнергофинанс ООО	1 328,344	4 202,05	5 581 767,91
29.02.2024	1564/Н	С протоколом разногласий от 14.03.2024	Металлэнергофинанс ООО	380,095	4 378,84	1 664 375,19
31.03.2024	2353/Н	С протоколом разногласий от 16.04.2024	Металлэнергофинанс ООО	1 502,551	3 956,30	5 944 542,52
30.04.2024	3159/Н	С протоколом разногласий от 15.05.2024	Металлэнергофинанс ООО	122,262	4 231,51	517 352,88
31.05.2024	3976/Н	С протоколом разногласий от 14.06.2024	Металлэнергофинанс ООО	438,785	4 083,50	1 791 778,55
30.06.2024	4776/Н	С протоколом разногласий от 15.07.2024	Металлэнергофинанс ООО	658,334	4 026,40	2 650 716,02
31.07.2024	5561/Н	С протоколом разногласий от 15.08.2024	Металлэнергофинанс ООО	637,165	4 353,30	2 773 770,39
31.08.2024	6457/Н	С протоколом разногласий от 16.09.2024	Металлэнергофинанс ООО	711,864	4 370,62	3 111 287,04
30.09.2024	7285/Н	С протоколом разногласий от 15.10.2024	Металлэнергофинанс ООО	1 379,456	4 458,98	6 150 966,71
31.10.2024	8110/Н		Металлэнергофинанс ООО	1 481,181	4 453,30	6 596 143,35
30.11.2024	8918/Н		Металлэнергофинанс ООО	1 788,706	4 612,88	8 251 086,13
31.12.2024	9800/Н		Металлэнергофинанс ООО	2 856,908	4 572,39	13 062 897,57
Итого:				191 421,59	3 317,03	634 950 991,61

Таблица 50

Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «КЭНК» на 2020 – 2024 гг.

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
Почтовый адрес			Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Н. Островского 32									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Куприянов Иван Александрович, (8-384-2)-44-21-52 Ткаченко Андрей Степанович, (8-384-2)-44-21-48									
Даты начала и окончания действия программы			2020-2024 гг.									
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной и ремонтной программах, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
				г у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	г у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	г у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	г у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	
(базовый год)*	357,86	210,91	37%	88 604,59	393,28	1 649,14	7,32	2 978,62	30,12	15,49	0,17	
2020	149,29	109,83	13%	73 353,35	514,22	337,61	2,59	2 443,19	31,28	613,79	7,09	
2021	286,85	154,69	27%	72 461,35	533,36	892,39	7,07	2 431,04	31,12	197,86	2,29	
2022	258,94	134,42	24%	71 727,31	554,36	537,22	4,15	2 418,94	34,14	94,83	1,00	
2023	467,15	120,25	44%	70 761,98	574,24	969,48	7,87	2 406,91	35,67	101,97	1,17	
2024	251,24	18,14	22%	69 822,55	594,95	932,00	7,94	2 394,93	37,26	111,15	7,05	
ВСЕГО за 2020-2024 гг.	1 413,48	537,32	26%	358 126,54	2 771,14	3 668,69	29,62	12 095,02	169,47	1119,60	18,60	

Таблица 51

**Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «КЭНК»
на 2020–2024 гг.**

[illegible]

Таблица 52

**Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической
эффективности ООО «КЭНК» за 2024 год**

Наименование программы				Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности									
Почтовый адрес				Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32.									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				Куприянов Иван Александрович, (8-384-2)-44-21-52; Ткаченко Андрей Степанович , (8-384-2)-44-21-48									
Даты начала и окончания действия программы				2020-2024 гг.									
Период		Затраты, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной и ремонтной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (%)	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								
					При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
		всего	в т.ч. капи- тальные		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
					т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	
за отчетный год	план	251,24	18,14	22	69822,55	594,95	932,00	7,94	2394,93	37,26	111,15	7,05	
	факт	99,73	1,27	24	65944,74	634,95	326,11	3,14	1679,68	29,99	7,42	0,07	
	отклонение	-151,51	-16,87	2	-3877,81	40,00	-605,89	-4,80	-715,26	-7,28	-103,74	-6,98	
нарастающим итогом	план	1413,48	537,32	26	358126,54	2771,14	3668,68	29,62	12095,02	169,47	1119,60	18,60	
	факт	713,95	246,14	24	335720,13	2957,42	2160,02	18,63	8654,51	126,83	462,81	6,33	
	отклонение	-699,53	-291,18	-2	-22406,42	186,28	-1508,66	-10,99	-3440,51	-42,64	-656,79	-12,27	

Таблица 53

Отчет о реализации в 2024 году мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и(или) повышение энергоэффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Экономия, млн руб. (без НДС)				
		Размерность	план		факт	Всего накопительный итогом за годы реализации программы		план						факт						план	факт	
			Всего накопительный итогом за годы реализации программы	В отчетном году				В отчетном году			В отчетном году			Всего накопительный итогом за годы реализации программы	В отчетном году							
								численное значение экономии в указанной размерности (тыс квт ч)	численное значение экономии, т у т	численное значение экономии, млн руб	численное значение экономии в указанной размерности (тыс квт ч)	численное значение экономии, т у т	численное значение экономии, млн руб		численное значение экономии в указанной размерности (тыс квт ч)	численное значение экономии, т у т	численное значение экономии, млн руб					
1	Внедрение системы учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	шт	28315	0	16863	0	657.81	226.62	1.84	0.00	0.00	0.00	391.76	134.96	1.11	0.00	0.00	0.00	427.52	0.00	202.97	0.00
2	Реконструкция ДЭС, замена проводов, увеличение сечений кабелей, замена ответвлений к вводам, замена неизолированных проводов на СИП	км	912.53	237.31	537.70	82.09	9 581.57	3 300.84	26.59	2491.77	858.41	7.31	5643.00	1944.01	16.80	861.95	296.94	2.86	906.78	244.30	467.81	98.46
3	Техническое перевооружение замкнутых трансформаторов на трансформаторы с меньшими потерями к состоянию хода	шт	24	0	15	0	79.80	27.49	0.27	0.00	0.00	0.00	48.53	16.72	0.14	0.00	0.00	0.00	8.01	0.00	7.58	0.00
4	Выравнивание нагрузки по фазам	км	22.01	14.24	12.448	5.65	330.15	113.74	0.93	213.60	73.59	0.63	186.72	64.33	0.58	84.68	29.17	0.28	0.00	0.00	0.00	0.00
5	Мероприятия по замене тепловой энергии	м2/шт	27382187	143763	1738248121	105848418	3 249.77	1 119.60	18.60	322.65	111.15	7.05	1343.42	462.80	6.33	21.53	7.42	0.07	71.16	6.94	35.59	1.27

Таблица 54

**Отчет о достижении целевых показателей и прочих показателей программы энергосбережения
и повышения энергетической эффективности в 2024 году.**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам		Фактические значения целевых и прочих показателей по годам		Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Целевые показатели												
1.1	Внедрение системы учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	тыс. кВт.ч./ год	-	-	285,61	128,01	0,00	4,65	0,00	-123,36	0,00	-96	0
1.2	Снижение потерь холостого хода трансформаторов	тыс. кВт.ч./ год	-	-	28,69	24,79	0,00	17,26	0,00	-7,53	0,00	0	0
1.3	Снижение потерь на перегруженных линиях электропередачи, снижение хищения э/э, за счет замены неизолированного провода на СИП, замены провода с увеличением сечения, замены вводов.	тыс. кВт.ч./ год	-	-	4462,50	2630,91	2491,77	680,38	861,95	-1950,53	-1629,82	-74	-65
1.4	Выравнивание нагрузок по фазам: рациональное использование электроэнергии, снижение потерь, продление срока службы электроприемников.	тыс. кВт.ч./ год	-	-	13,67	30,45	213,60	27,05	84,68	-3,41	-128,93	-11	-60
2	Прочие показатели	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	Уменьшение расхода тепловой энергии при осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственной деятельности	тыс. кВт.ч./ год	-	-	1036,04	296,04	322,65	9,45	21,53	-286,59	-301,12	-97	-93

Расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования; с учетом сбытовой надбавки, величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию, и платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы), на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства

электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Также, Основами ценообразования № 1178 предусмотрено, что исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов субъектов Российской Федерации при определении стоимости нормативных потерь, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям учитывают объемы фактической покупки в период с 1 ноября предыдущего года по 31 октября текущего года включительно территориальными сетевыми организациями электрической энергии для целей компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах продажи электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, соответствующим территориальным сетевым организациям, содержащиеся в полученных сетевыми организациями в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии от гарантирующего поставщика документах, содержащих информацию об определенных объемах продажи электрической энергии (мощности) сетевым организациям за расчетный период, произведенной на квалифицированных генерирующих объектах.

В стоимость электрической энергии (мощности) добавлена составляющая - стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, которая представляет собой плату за услуги агрегатов по обеспечению готовности и изменению режима потребления электрической энергии объектами регулирования. Данная плата ежемесячно рассчитывается АО «АТС».

Статистика по составляющим цены за 2025 год опубликованы на сайтах гарантирующих поставщиков ПАО «Кузбассэнергосбыт», ООО «Металлэнергофинанс».

В соответствии с статьей 40 Федерального закона 35-ФЗ «Об электроэнергетике» на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, гарантирующие поставщики осуществляют продажу электрической энергии (мощности) (за исключением объема электрической энергии (мощности), поставляемого населению и приравненным к нему категориям потребителей) на розничных рынках по нерегулируемым ценам не выше предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков исходя из цен на приобретаемые гарантирующими поставщиками электрическую

энергию и мощность, услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке, сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и цен на услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией.

Таким образом, с учетом вышеуказанного законодательства, расчет цены покупки потерь произведен по каждому гарантирующему поставщику и независимому сбыту, с учетом следующих показателей:

1. Цены покупки электрической энергии на ОРЭМ, в том числе по составляющим расчета, а именно:

- покупка электрической энергии, в соответствии с «Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2026 год».

- покупка мощности;

- коэффициент оплаты мощности, составляющие которого опубликованы на официальных сайтах гарантирующих поставщиков.

2. Сбытовая надбавка, для гарантирующих поставщиков установлена РЭК Кузбасса, для независимых сбытов в соответствии с заключенными договорами между территориальными сетевыми организациями и независимыми сбытовыми организациями.

3. Инфраструктурные платежи (АО «ЦФР», АО «АТС», СО «ЕЭС»).

4. Платы за услуги по управлению изменением режима потребления.

5. С учетом объемных показателей, утвержденных приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП.

6. Отчетной формы FORM.1.TSO.2026.SUMMARY, представленные сбытовыми организациями и направленных В РЭК Кузбасса через систему ЕИАС.

7. Предельные уровни тарифов, утвержденные приказом ФАС России от 09.12.2025 № 1056/25 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год». (таблица 57).

Таблица 55

Сводные цены покупки потерь по всем территориальным сетевым организациям

№ п/ п	Наименование субъекта	Величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) (из баланса)			Покупка потерь по прогнозам			цена 9 мес	цена 3 мес	Год	Учтено в сметах на 2026 год		
		9 мес	3 мес		9 мес 2026	3 мес 2026	год	9 мес 2026	3 мес 2026	год	объем	цена	год
		тыс.МВт* ч	тыс.МВт* ч	тыс.МВт* ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	руб/мВт* ч	руб/мВт* ч	руб/мВт* ч	тыс.МВт *ч	руб/мВт* ч	тыс. руб.
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	86,094	40,889	126,983	351 945,11	218 996,72	570 941,83	4 087,94	5 355,89	4 496,22	126,983	4496,224	570 941,83
2	ООО «ЕвроЭнергоТран с» (ИНН 4217084532)	25,890	8,828	34,718	116 567,28	47 926,18	164 493,46	4 502,36	5 429,14	4 738,01	34,718	4738,007	164493,46 2
3	ОАО «КузбассЭлектро » (ИНН 4202002174)	8,636	3,065	11,701	35 305,08	16 414,16	51 719,24	4 087,90	5 355,88	4 420,00	11,701	4419,998	51719,239 8
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	150,412	56,610	207,022	619 012,84	303 490,01	922 502,85	4 115,45	5 361,05	4 456,06	207,022	4456,062	922502,84 6
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	482,575	180,217	662,792	1 972 716,63	965 221,80	2 937 938,43	4 087,90	5 355,88	4 432,67	662,792	4432,669	2937938,4 3

№ п/ п	Наименование субъекта	Величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) (из баланса)			Покупка потерь по прогнозам			цена 9 мес	цена 3 мес	Год	Учтено в сметах на 2026 год		
		9 мес	3 мес		9 мес 2026	3 мес 2026	год	9 мес 2026	3 мес 2026	год	объем	цена	год
		тыс.МВт* ч	тыс.МВт* ч	тыс.МВт* ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	руб/мВт* ч	руб/мВт* ч	руб/мВт* ч	тыс.МВт *ч	руб/мВт* ч	тыс. руб.
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,740	0,458	1,198	3 027,01	2 450,46	5 477,48	4 087,90	5 355,88	4 572,15	1,198	4572,147	5477,4780 8
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	16,644	5,956	22,600	68 205,10	31 868,33	100 073,43	4 097,93	5 350,34	4 428,00	22,600	4428,004	100073,43
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечени ю- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	13,558	5,066	18,624	43 596,56	17 648,24	61 244,80	3 215,63	3 483,44	3 288,48	18,624	3288,483	61244,800 5
9	ООО ХК «СДС- Энерго» (ИНН 4250003450)	15,659	4,853	20,511	59 707,14	22 749,36	82 456,50	3 813,07	4 688,10	4 020,08	20,511	4020,084	82456,499 6
10	ОАО «Северо- Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	179,697	85,011	264,708	734 583,24	455 306,00	1 189 889,24	4 087,90	5 355,88	4 495,11	264,708	4495,107	1189889,2 4

№ п/ п	Наименование субъекта	Величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) (из баланса)			Покупка потерь по прогнозам			цена 9 мес	цена 3 мес	Год	Учтено в сметах на 2026 год		
		9 мес	3 мес		9 мес 2026	3 мес 2026	год	9 мес 2026	3 мес 2026	год	объем	цена	год
		тыс.МВт* ч	тыс.МВт* ч	тыс.МВт* ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	руб/мВт* ч	руб/мВт* ч	руб/мВт* ч	тыс.МВт *ч	руб/мВт* ч	тыс. руб.
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	42,093	17,931	60,024	156 655,60	86 185,85	242 841,45	3 721,68	4 806,54	4 045,76	60,024	4045,765	242841,45
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	36,960	12,730	49,689	143 349,74	63 737,71	207 087,44	3 878,56	5 006,99	4 167,65	49,689	4167,649	207087,44 1
ВСЕГО		1 058,96	421,61	1 480,57	4 304 671,32	2 231 994,83	6 536 666,15	4 065,01	5 293,95	4 414,97	1 480,57	4 414,97	6 536 666,15

Заключение:

Необходимая валовая выручка филиал ООО «КЭнК» предлагаемая к утверждению на 2026 год составит 7 682 503 тыс. руб., в том числе:

1) подконтрольные расходы: 3 124 376 ,61 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на (11 %) или 317 133 тыс. руб.;

2) неподконтрольные расходы: 2 536 690 тыс. руб. (снижение по сравнению с предыдущим годом на (-16 %) или (-494 429) тыс. руб.), в том числе:

- затраты на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 922 502,85 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на (34 %) или (236 085,35) тыс. руб.);

- экономия потерь 71 950,76 тыс. руб.

- затраты на содержание электрических сетей 6 760 001, тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на (11 %) или (663 659) тыс. руб.).

Начальник отдела
информационной безопасности
и цифровизации, совмещающий
обязанности заместителя
председателя РЭК Кузбасса



М. Г. Саврасов

Начальник технического отдела



Ю. Б. Лермонтов.

Начальника отдела
ценообразования в электроэнергетике



О. В. Маркова

Приложения:

Приложение № 1 Расчёт необходимой валовой выручки филиала ООО «КЭНК» на 2025 год, методом долгосрочной индексации (долгосрочный период регулирования 2025-2029) на 4 л;

Приложение № 2 Форма 585 на 1 л.;

Приложение № 3 Расчет затрат по статье «Энергия», подстатья «Теплоэнергия на отопление зданий и сооружений (в т.ч. расходы по горячей воде)» по ООО «КЭНК» на 2025 год, факт 2023 год на 4 л.;

Приложение № 4 Расчет затрат по статье «Энергия», подстатья «электроэнергия на производственные и хозяйственные нужды» по филиалам ООО «КЭНК» на 2026 год на 5 л;

Приложение № 5 Расчет Услуги по водоснабжению и канализации на 10 л.

Приложение № 6:

Таблица 1: Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным объектам электросетевого имущества ООО «КЭНК» на 2026 год на 653 л.

Таблица 2: Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным объектам электросетевого имущества ООО «КЭНК» за 2024 год на 1033 л.

Таблица 3: Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным объектам электросетевого имущества ООО «КЭНК» на 2026 год на 77 л;

Таблица 4: Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным объектам электросетевого имущества ООО «КЭНК» за 2024 год на 56 л;

Таблица 5: Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным земельным участкам по ООО «КЭНК» на 2026 год на 1404 л;

Таблица 6: Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным земельным участкам по ООО «КЭНК» за 2024 год на 357 л;

Таблица 7: Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным транспортным средствам (легковые, автобусы, фургоны) ООО «КЭНК» за 2024 год на 10 л.

Таблица 8: Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным транспортным средствам (технологические автомобили, специальная техника) ООО «КЭНК» за 2024 год на 15 л.

Таблица 9: Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным транспортным средствам (легковые, автобусы, фургоны) ООО «КЭНК» на 2026 год на 4 л

Таблица 10: Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным транспортным средствам (технологические автомобили, специальная техника) ООО «КЭНК» на 2026 год на 8 л

Приложение 7 Расчет затрат по статье «Налог на землю» ООО «КЭНК» на 2026, за 2024 г. на 75 л;

Приложение 8 Пообъектный расчет налога на имущество на 2026, за 2024 год на 18 л;

Приложение 9 Расчет затрат по статье «Транспортный налог» план 2026, факт 2024 год на 6 л;

Приложение 10 Анализ транспортных средств ООО «КЭнК» на предмет необходимости их использования для оказания услуг по передаче электрической энергии. на 18 л.

Приложение 11 Пообъектный расчет амортизации на 2026 год, за 2024 на 811 л.

Приложение 12: Расчет подконтрольных расходов на 2026 год методом эталонных затрат на 2 листах.

Приложение 13: Расчет Услуги по вывозу и размещению ТКО, передаче на очистку сточных вод из выгребных ям (в части регулируемых государством услуг) на 7 листах.

**Расчёт необходимой валовой выручки ООО «Кузбасская энергосетевая компания» методом долгосрочной индексации на 2026 год
(долгосрочный период 2025-2029 гг.)**

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Утвержде но на 2025 год	Утвержде но на 2025 год по Решению суда делу № 3а-84- 2025	Предложе ние предприя тия на 2026 год	Утвержде но на 2026 год	Откл	Отк л	Пояснения
							тыс. руб.	%	
							7=6-4	8=6/ 4-1	
1	2	3	4	4.1.	5	6	7	8	9
1	ИПЦ	%	5,80%	5,80%	13,20%	5,10%	-	-	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%			-	-	
3	Количество активов	у.е.	68 582,31	68 582,31	85 254,22	67 598,17			
4	Индекс изменения количества активов	%	-3,55%	-3,55%	23,58%	-1,43%	-	-	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75		-	-	
6	Итого коэффициент индексации	-	1,0196	1,0196	1,3322	1,0359	-	-	
1. Подконтрольные расходы									
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	173 751	173 751	231 464	179 992	6 241	4%	Расчет произведен в соответствии с ф. 2 МУ 98-э С учетом ППРФ от 23.10.2025 № 1635
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	173 751,06	173 751	231 464,24	179 991,92		4%	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.						0%	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 494 175,78	2 494 176	3 322 641,64	2 583 762,58		4%	
1.2.1.	Среднестаточная численность	чел.	3 183,80	3 183,80	3 184	3 183,80		0%	
1.2.2.	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	65 283	65 283	86 967	67 628		4%	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	139 316	139 316	185 592	144 320	5 004	4%	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	139 316	139 316	185 591,65	144 320,34	5 004	4%	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.		0		0	0	0%	
1.3.2. 1.	Услуги связи	тыс.руб.					0	0%	
1.3.2. 2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.					0	0%	
1.3.2. 3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.					0	0%	
1.3.2. 4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.					0	0%	
1.3.2. 5.	Транспортные услуги	тыс.руб.					0	0%	
1.3.2. 6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.					0	0%	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.					0	0%	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.					0	0%	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.					0	0%	
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.					0	0%	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Утвержде но на 2025 год	Утвержде но на 2025 год по Решению суда делу № 3а-84- 2025	Предложе ние предприя тия на 2026 год	Утвержде но на 2026 год	Откл	Откл	Пояснения
							тыс. руб.	%	
							7=6-4	8=6/ 4-1	
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.					0	0%	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.					0	0%	
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	2 807 243,16	2 807 243,16	3 739 698	2 908 075	100 832	4%	
1.5.	70%	тыс.руб.			2 617 788	2 035 652			
1.6.	30%	тыс.руб.			1 165 973	1 088 724			
1.7.	Итого подконтрольные	тыс.руб.	2 807 243	2 807 243	3 783 761	3 124 376,61	317 133	11%	
2. Неподконтрольные расходы									
2.1.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	32315,41	32 315	37 554	37 554	5 239	16%	Срок подачи новых документов был до 12.12.25. Предприятие не заявило новый расчет, поэтому включено не больше, чем заявлено предприятием. При этом при подаче документов до 01.11.2025 не предоставило актуализированный расчет, и оставляет сумму такую же как предоставило к тарифной заявке 01.05.2025. При этом все расчеты, представленные к 01.05. мая предприятием не изменялись. Также предприятие не обновило заявку. Таким образом учтено не выше, чем предложение предприятия.
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	28496,61	28 497	30 756	30 756	2 259	8%	Срок подачи новых документов был до 12.12.25. Предприятие не заявило новый расчет, поэтому включено не больше, чем заявлено предприятием. При этом при подаче документов до 01.11.2025 не предоставило актуализированный расчет, и оставляет сумму такую

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Утвержде но на 2025 год	Утвержде но на 2025 год по Решению суда делу № 3а-84- 2025	Предложе ние предприя тия на 2026 год	Утвержде но на 2026 год	Откл	Откл	Пояснения
							тыс. руб.	%	
							7=6-4	8=6/ 4-1	
									же как предоставило к тарифной заявке 01.05.2025. При этом все расчеты, представленные к 01.05. мая предприятием не изменялись. Также предприятие не обновило заявку. Таким образом учтено не выше, чем предложение предприятия.
2.3.	Услуги по водоснабжению и канализации	тыс.руб.	2743,8	2 744	3 130	3 060	316	12%	
2.4.	Услуги по вывозу и размещению ТКО, передаче на очистку сточных вод из выгребных ям	тыс.руб.	885,7	886	1 143	993	107	12%	
2.5.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	652 719	652 719	565 976	472 334	-180 385	- 28%	
2.6.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	189 858	189 858	47 575	47 276	-142 582	- 75%	
2.6.1.	Плата за землю	тыс.руб.	¹ 065,93	¹ 065,93	¹ 020,34	¹ 020,34	-46	-4%	
2.6.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	¹⁵¹ 452,31	¹⁵¹ 452,31	¹⁰ 049,09	¹⁰ 049,09	-141 403	- 93%	
2.6.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	³⁷ 339,80	³⁷ 339,80	³⁶ 505,78	³⁶ 206,89	-1 133	-3%	
2.7.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	746 327	746 327	1 021 984	801 899	55 572	7%	С учетом ППРФ от 23.10.2025 № 1635
2.8.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	168 548,07	168 548,07	437 088,29	253 514,85	84 967	50%	Расходы по услугам банков 3750,75 *1,058*1,051 = 4170,67 тыс. руб., Услуги по ремонту, техническому обслуживанию транспортных средств, транспортные услуги сторонних организаций - 90 892,12 тыс. руб., расходы по промышленной экологии 6 6573,57 тыс. руб., расходы по программному обеспечению 149 835,73 тыс. руб.,

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Утвержде но на 2025 год	Утвержде но на 2025 год по Решению суда делу № 3а-84- 2025	Предложе ние предприя тия на 2026 год	Утвержде но на 2026 год	Откл	Откл	Пояснения
							тыс. руб.	%	
							7=6-4	8=6/ 4-1	
									взносы в саморегулируемые организации - 2 112 тыс. руб. (на уровне предложения предприятия)
2.9.	Налог на прибыль	тыс.руб.		0	21 041,02	21 041,02	21 041	0%	
2.10.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	467 840,71	488 545,28	328 417,64	-3 478,72	-492 024	- 101 %	
2.11.	Амортизация ОС	тыс.руб.	741 385,81	741 386	1 016 818	871 667	130 281	18%	
2.12.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					0	0%	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	3 031 120	3 051 824	3 511 485	2 536 615	-515 209	- 17%	
3.	Экономия подконтрольных расходов	тыс.руб.			174 126		0	0%	
4.	Экономия потерь	тыс.руб.			424 808	71 951	71 951	0%	В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования №1178
5	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс.руб.	-65 009	-122 715	11 125 876	661 225	783 940	- 639 %	
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества									
6.1.	Коэффициент надёжности и качества	тыс.руб.							
6.2.	НВВ 2024 года	тыс.руб.							
7.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	322 989	359 989	982 769	365 833	5 844	2%	
8.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	6 096 342	6 096 342	20 002 825	6 760 001	663 659	11%	
9.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	6 096 342	6 096 342	20 002 825	6 760 001	663 659	11%	
10.	Расходы на оплату потери		672 760	672 760	635 315	922 503	0	0%	
10.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	202,4	202	184	207	4,66	2%	Согласно Сводному прогнозному балансу и п 81 Основ ценообразования №1178
10.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	3 325	3 325	3 458	4 456	1131,545	34%	
10.3.	Экономия потерь		13 658	13 658					
10.4.	Итого расходы на оплату покупки потерь	тыс.руб.	686 418	686 418	635 315	922 503	236 085	34%	
11.	Итого НВВ	тыс.руб.	6 782 760	6 782 760	20 638 140	7 682 503	899 744	13%	
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	6 782 760	6 782 760	20 638 140	7 682 503	899 744	13%	

Приложение 2

Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме "Отчет о прибылях и убытках"													
Заполняется:	Субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям												
Период заполнения:	Годовая												
Требования к заполнению:	Заполняется отдельно по каждому субъекту РФ												
Организация:													
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):													
Местонахождение (адрес):													
Субъект РФ:	Кемеровская область												
Отчетный период:	2024												
Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	по графы 4: по субъекту РФ, указываемому в заголовке формы **	по графы 5 по видам деятельности *			За календарный период предыдущего года, всего по предприятию	по графы 9: по субъекту РФ, указываемому в заголовке формы **	по графы 10 по видам деятельности *			Примечания: приняты 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 вычетом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	7 393 186,37	7 393 186,37	7 013 084,73	215 819,31	164 282,12	6 446 552,85	6 446 552,85	6 159 252,27	169 634,17	137 686,41	Прямые затраты (приобретение материалов для проведения ремонтных работ и других ТМЦ, необходимых для эксплуатации электросетевого хозяйства, оплаты труда основного производственного персонала)
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	6 325 488,64	6 325 488,64	6 028 564,16	159 773,94	137 150,54	6 015 084,91	6 015 084,91	5 489 300,10	184 436,46	139 358,35	затраты на эксплуатацию электросетевого хозяйства, оплата труда основного производственного персонала, затраты на содержание объектов производственного назначения, затраты на оплату труда основного производственного персонала)
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	1 067 697,73	1 067 697,73	984 520,57	56 045,38	27 131,59	433 457,94	433 457,94	449 932,16	-14 802,29	-1 671,93	затраты на эксплуатацию электросетевого хозяйства, оплата труда основного производственного персонала, затраты на содержание объектов производственного назначения, затраты на оплату труда основного производственного персонала)
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040											затраты на эксплуатацию электросетевого хозяйства, оплата труда основного производственного персонала, затраты на содержание объектов производственного назначения, затраты на оплату труда основного производственного персонала)
Управленческие расходы	тыс. руб.	050											затраты на эксплуатацию электросетевого хозяйства, оплата труда основного производственного персонала, затраты на содержание объектов производственного назначения, затраты на оплату труда основного производственного персонала)
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	1 067 697,73	1 067 697,73	984 520,57	56 045,38	27 131,59	433 457,94	433 457,94	449 932,16	-14 802,29	-1 671,93	затраты на эксплуатацию электросетевого хозяйства, оплата труда основного производственного персонала, затраты на содержание объектов производственного назначения, затраты на оплату труда основного производственного персонала)
Проценты и полученные	тыс. руб.	070	40 557,15	40 557,15		5 036,23	40 557,15	12 591,62	12 591,62	0,00	0,00	12 591,62	затраты на эксплуатацию электросетевого хозяйства, оплата труда основного производственного персонала, затраты на содержание объектов производственного назначения, затраты на оплату труда основного производственного персонала)
Проценты и уплаченные	тыс. руб.	080	978 234,63	978 234,63	932 725,34		20 424,87	577 436,34	577 436,34	559 077,20	2 846,82	15 512,31	затраты на эксплуатацию электросетевого хозяйства, оплата труда основного производственного персонала, затраты на содержание объектов производственного назначения, затраты на оплату труда основного производственного персонала)
Прочие доходы	тыс. руб.	090	658 863,49	658 863,49	556 379,22	6 203,25	97 281,02	148 881,80	148 881,80	75 059,81	3 768,74	70 033,23	затраты на эксплуатацию электросетевого хозяйства, оплата труда основного производственного персонала, затраты на содержание объектов производственного назначения, затраты на оплату труда основного производственного персонала)
Прочие расходы	тыс. руб.	100	3 488 003,66	3 488 003,66	3 459 332,21	8 826,42	25 845,02	1 554 082,43	1 554 082,43	1 517 145,56	3 445,63	33 491,19	затраты на эксплуатацию электросетевого хозяйства, оплата труда основного производственного персонала, затраты на содержание объектов производственного назначения, затраты на оплату труда основного производственного персонала)
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	-2 693 119,82	-2 693 119,82	-2 865 153,97	48 336,13	113 698,87	-1 536 587,41	-1 536 587,41	-1 551 230,79	-17 326,03	31 969,43	затраты на эксплуатацию электросетевого хозяйства, оплата труда основного производственного персонала, затраты на содержание объектов производственного назначения, затраты на оплату труда основного производственного персонала)
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	21 519,18	21 519,18	21 041,02		478,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	затраты на эксплуатацию электросетевого хозяйства, оплата труда основного производственного персонала, затраты на содержание объектов производственного назначения, затраты на оплату труда основного производственного персонала)
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	-2 189 845,01	-2 189 845,01	-2 356 402,88	48 336,13	113 221,70	-1 537 914,00	-1 537 914,00	-1 572 557,38	-17 326,03	31 969,43	затраты на эксплуатацию электросетевого хозяйства, оплата труда основного производственного персонала, затраты на содержание объектов производственного назначения, затраты на оплату труда основного производственного персонала)
Справочно:													
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	57,70	57,70	9,20	13,80	34,70	104,64	104,64	4,12	43,89	56,64	затраты на эксплуатацию электросетевого хозяйства, оплата труда основного производственного персонала, затраты на содержание объектов производственного назначения, затраты на оплату труда основного производственного персонала)
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	24 481,10	24 481,10	26 811,20	5,40	-2 335,50	-835 931,85	-835 931,85	-835 889,93	0,99	-42,91	затраты на эксплуатацию электросетевого хозяйства, оплата труда основного производственного персонала, затраты на содержание объектов производственного назначения, затраты на оплату труда основного производственного персонала)