

**Региональная энергетическая комиссия  
Кузбасса**

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

по материалам, представленным филиалом «Забайкальский»  
АО «Оборонэнерго» для определения величины необходимой валовой  
выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии  
на потребительский рынок на 2026 год

**КЕМЕРОВО  
2025 год**

<b>Оглавление</b>	
<b>Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов .....</b>	<b>3</b>
<b>Анализ соответствия филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2026 год.....</b>	<b>7</b>
<b>Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго на 2026 год .....</b>	<b>11</b>
<b>Анализ соответствия расчёта цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирующих цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.....</b>	<b>21</b>
<b>Расчет подконтрольных расходов на 2026 год.....</b>	<b>32</b>
<b>Расчет неподконтрольных расходов на 2026 год .....</b>	<b>42</b>
<b>Заключение РЭК Кузбасса по результатам анализа документальной обоснованности проекта инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на период 2025 - 2030 годы (постановление РЭК Кузбасса от 25.12.2025 № 856) .....</b>	<b>52</b>
<b>Расчет расходов на выполнение обязанностей, по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2026 год .....</b>	<b>60</b>
<b>Экономия потерь .....</b>	<b>60</b>
<b>Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования .....</b>	<b>63</b>
<b>Заключение.....</b>	<b>87</b>

## **Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов**

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным «Забайкальский» АО «Оборонэнерго», ИНН7704726225, в РЭК Кузбасса для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

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.

Прочих законов и подзаконных актов, методических разработок и подходов, 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 проведения экспертизы.

## Общие данные предприятия

АО «Оборонэнерго» является сетевой организацией, владеющей на праве собственности или ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых оказывает услуги по передаче электрической энергии в рамках заключенных договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства.

Для осуществления регулируемого вида деятельности Общество использует имущество, принадлежащее ему на праве собственности, имущество, переданное в безвозмездное пользование, и имущество, переданное филиалу по договорам аренды.

В структуру АО «Оборонэнерго» входит 11 филиалов, расположенных на территории Российской Федерации:

1. Филиал «Волго-Вятский»
2. Филиал «Дальневосточный»
3. Филиал «Забайкальский»
4. Филиал «Калининградский»
5. Филиал «Камчатский»
6. Филиал «Приморский»
7. Филиал «Северный»
8. Филиал «Северо-Западный»
9. Филиал «Северо-Кавказский»
10. Филиал «Уральский»
11. Филиал «Центральный»

Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» создан на основании Решения Совета директоров открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (протокол от 28.07.2011 № 1).

Юридический и почтовый адрес: 672000, г. Чита, ул. Курчатовского, д. 10.

Приказом от 24.08.2021г. № 221 «Об утверждении Положений о филиалах АО «Оборонэнерго» утверждено положение о филиале «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» (далее по тексту – Положение).

Согласно п. 3.1 Положения филиал «Забайкальский»

АО «Оборонэнерго» является обособленным структурным подразделением АО «Оборонэнерго», действующим в соответствии с законодательством Российской Федерации, уставом АО «Оборонэнерго» и Положением о Филиале «Забайкальский» АО «Оборонэнерго».

В соответствии с Положением филиал «Забайкальский» создан в целях обеспечения надежного и качественного энергоснабжения потребителей (в части поставки и передачи электроэнергии), обеспечения эффективного и надежного функционирования объектов распределительного электросетевого комплекса, обеспечения устойчивого развития распределительного электросетевого комплекса.

На территории Кемеровской области – Кузбасса от имени АО «Оборонэнерго» осуществляет деятельность, оказывая услуги по передаче электрической энергии, филиал «Забайкальский» акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН организации: 7704726225).

В соответствии с пунктами 2, 15-34 Основ ценообразования при определении размера тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) учету подлежит необходимая валовая выручка - экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования, в который, в частности включаются экономически обоснованные расходы организации на осуществление регулируемого вида деятельности, а также иные экономически обоснованные расходы.

Согласно представленным данным 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») АО «Оборонэнерго», филиал «Забайкальский» заявляет объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 997, 44 у.е., представив обоснование на 922,03 условных единиц (далее - у.е.).

### **Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифа**

Для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год организация направило в РЭК письменное заявление об установлении тарифов от 24.04.2025 № ЗБК/030/1379 (вх. № 2775 от 30.04.2025).

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового /и розничного рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24, на официальном сайте АО «Оборонэнерго» (<https://oboronenergo.su/>) 21.04.2025 размещено предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2026 год:

([https://docs.oen.su/docsoe/disclosure/raskrivaemaya\\_informatsiya\\_16022019/12g/2026/Predlozhenie-o-razmere-cen-\\_tarifov\\_-dolgrosrochnih-parametrov-regulirovaniya-na-2026-2030-godi-v-granichah-Kemerovskoj-oblasti.pdf](https://docs.oen.su/docsoe/disclosure/raskrivaemaya_informatsiya_16022019/12g/2026/Predlozhenie-o-razmere-cen-_tarifov_-dolgrosrochnih-parametrov-regulirovaniya-na-2026-2030-godi-v-granichah-Kemerovskoj-oblasti.pdf)).

Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом: в электронном формате на цифровом носителе (флэш (USB) накопителе) с квалифицированной электронно-цифровой подписью (ЭЦП).

По данному заявлению в соответствии с пунктами 9, 12, 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011

№ 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правил регулирования), открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии № ОЦО/2026-05 от 19.05.2025.

Также организацией в рамках тарифного дела были направлены дополнительные материалы (\\sqlserver\D\АО Оборонэнерго Забайкальский филиал\2025).

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

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

#### **Анализ соответствия филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2026 год**

В результате рассмотрения документов, представленных Обществом на тарифное регулирование на 2026 год, можно сделать вывод о соответствии организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184:

**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:

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, не менее 15 МВА;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 30 МВА;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 150 МВА.

В отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства - юридических лиц, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением № 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», - владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.

(п. 1 в ред. Постановления Правительства РФ от 30.04.2022 № 807)

Установленная номинальная трансформаторная мощность объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности у филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго», превышает установленный законодательством минимум и равна 16,97 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:

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, не менее 20 км;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 км;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 300 км.

В отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства - юридических лиц, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением № 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», - владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

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

(п. 2 в ред. Постановления Правительства РФ от 30.04.2022 № 807)

Протяженность ЛЭП, находящихся в собственности, на уровне напряжения СН2 – 41,5 км;

протяженность ЛЭП, находящихся в собственности, на уровне напряжения НН – 195,36 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.

За 3 предшествующих расчетных периода регулирования не подтверждено 3 факта применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

**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 филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» 8 (800) 222-32-20.

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

Официальный сайт АО «Оборонэнерго» [www.oboronenergo.su](http://www.oboronenergo.su)

**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 филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты по производству электрической энергии (мощности).

В соответствии с несоблюдением критерия №3 Постановления правительства Российской Федерации об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям от 28.02.2015 №184, а так же Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178, филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» не может относиться 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 «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год**

Объем условных единиц на 2026 год, согласно письму организации от 24.04.2025 № ЗБК\_030\_1379 (вх. 2775 от 30.04.2025), составил 997,44 у.е., в т.ч. по ВЛ и КЛ – 617,94 у.е., по ПС и ТП – 379,50 у.е.

Для проведения анализа объема условных единиц экспертами были рассмотрены следующие документы:

1. Схемы подстанций, ТП, КТП, МТП и РП;
2. Поопорные схемы ВЛ и схемы КЛ;
3. Договоры аренды электросетевых объектов;
4. Инвентарные карточки учета основных средств ОС-6;
5. Акты приемки-передачи основных средств ОС-1;
6. Акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств.

Анализ представленного количества условных единиц показал, что фактический среднегодовой объем условных единиц на 2026 год составляет – 922,03 у.е., в т.ч. по ВЛ и КЛ – 616,82 у.е., по ПС и ТП – 305,2 у.е.

В таблицах 1, 2 представлен состав электросетевого оборудования организации на плановый период в условных единицах. Итоговые значение объема условных единиц АО «Оборонэнерго» на 2026 год представлены в таблице 3.

Таблица 1.

**Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор  
план на 2026 год**

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Период регулирования		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км		
ВЛЭП	400-500	1	металл	400	0	0
			ж/бетон	300	0	0
	330	1	металл	230	0	0
			ж/бетон	170	0	0
		2	металл	290	0	0
			ж/бетон	210	0	0
	220	1	дерево	260	0	0
			металл	210	0	0
		2	ж/бетон	140	0	0
			металл	270	0	0
	110-150	1	ж/бетон	180	0	0
			металл	160	0	0
		2	ж/бетон	130	0	0
			металл	190	0	0
	ж/бетон	ж/бетон	160	0	0	
		металл	180	0	0	
КЛЭП	220	-	-	3 000,00	0	0
	110	-	-	2 300,00	0	0
<b>ВН, всего</b>				<b>7 180,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0	0
			металл	140	0	0
			ж/бетон	120	0	0
	2	металл	180	0	0	
		ж/бетон	150	0	0	
	1 - 20	-	дерево	160	0	0
дерево на ж/б пасынках			140	25,45	35,63	

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Период регулирования		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
			ж/бетон, металл	110	0	0
КЛЭП	20 -35	-	-	470	0	0
	3 - 10	-	-	350	16,05	56,18
<b>СН-1, всего</b>				<b>1 230,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>СН-2, всего</b>				<b>760</b>	<b>41,5</b>	<b>91,81</b>
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0	0
			дерево на ж/б пасынках	220	14,81	32,57
			ж/бетон, металл	150	0,13	0,2
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	182,313	492,25
<b>НН, всего</b>				<b>900</b>	<b>197,25</b>	<b>525,02</b>
<b>Итого</b>		<b>Всего</b>			<b>238,75</b>	<b>616,83</b>
		<b>ВН</b>				<b>0</b>
		<b>СН1</b>			<b>0</b>	<b>0</b>
		<b>СН2</b>			<b>41,5</b>	<b>91,81</b>
		<b>НН</b>			<b>197,25</b>	<b>525,02</b>

Таблица 2.

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

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Период регулирования		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
1	Подстанция	п/ст	400-500	500		0
			330	250		0
			220	210		0

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Период регулирования		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
			110-150	105		0
			35	75	0	0
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150			0
			750			0
			400-500	28		0
			330	18		0
			220	14		0
			110-150	7,8		0
			35	2,1	0	0
			январь.20	1	0	0
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150			0
			750			0
			400-500	88		0
			330	66		0
			220	43		0
			110-150	26		0
			35	11		0
			январь.20	5,5		0
4	Масляный (вакуумный) выключатель	- " -	220	23		0
			110-150	14		0
			35	6,4	0	0
			январь.20	3,1	25	77,5
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500	35		0
			330	24		0
			220	19		0
			110-150	9,5		0
			35	4,7		0
6	Выключатель нагрузки	- " -	январь.20	2,3	66	151,8
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	январь.20	26		0
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	январь.20	48		0

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Период регулирования		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
9	Статические конденсаторы	100 конд.	110-150	2,4		0
			35	2,4		0
			январь.20	2,4		0
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	январь.20	2,5	4	10
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	январь.20	2,3	13	29,9
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	январь.20	3	12	36
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5	0	0
14	<b>Итого</b>		<b>Всего</b>		<b>129</b>	<b>305,2</b>
			<b>ВН</b>			<b>0</b>
			<b>СН1</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
			<b>СН2</b>		<b>129</b>	<b>305,2</b>
			<b>НН</b>		<b>0</b>	<b>0</b>

Таблица 3.

**Итоговые значения условных единиц электросетевого оборудования филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год**

Уровень напряжения	Объем у.е.
<b>ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию</b>	
ВН	0
СН-1	0
СН-2	305,2
НН	-
<b>ИТОГО</b>	<b>305,2</b>

Уровень напряжения	Объем у.е.
<b>ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам</b>	
ВН	0
СН-1	0
СН-2	91,81
НН	525,02
<b>ИТОГО</b>	<b>616,83</b>
<b>ИТОГО по компании</b>	
ВН	0
СН-1	0
СН-2	397,01
НН	525,02
<b>ИТОГО</b>	<b>922,03</b>

Корректировка в сторону снижения на 75,41 у.е. связана с исключением объектов электросетевого хозяйства:

- 1) На схеме трансформаторной подстанции № 135 один резервный выключатель;
- 2) На схеме трансформаторной подстанции (п.3 таблица 1) изображено 6 выключателей; на схеме ТП-36 изображено 6 выключателей;
- 3) На схеме ТП-37 2 выключателя в резерве;
- 4) На схеме трансформаторной подстанции (п.21 таблица 1) 2 выключателя находятся в резерве;
- 5) На схеме ТМ-160/10 (трансформатор) отсутствуют выключатели нагрузки;
- 6) По пункту 49 таблицы 2 отсутствуют обосновывающие документы (таблица 1).

### Анализ фактического объема условных единиц за 2024 год

Объем условных единиц за 2024 год, согласно письму организации от 24.04.2025 № ЗБК\_030\_1379 (вх. 2775 от 30.04.2025), составил 996,32 у.е., в т.ч. по ВЛ и КЛ – 616,82 у.е., по ПС и ТП – 379,50 у.е. (таблица 4).

Объем условных единиц увеличится на 61,08 у.е., относительно 2024 года, на который было утверждено 935,24 у.е., в т.ч. по ВЛ и КЛ – 634,54 у.е., по ПС и ТП – 300,70 у.е.

Для проведения анализа объема условных единиц экспертами были рассмотрены следующие документы:

1. Схемы подстанций, ТП, КТП, МТП и РП;
2. Поопорные схемы ВЛ и схемы КЛ;
3. Договоры аренды электросетевых объектов;
4. Инвентарные карточки учета основных средств ОС-6;
5. Акты приемки-передачи основных средств ОС-1;
6. Акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств.

Анализ представленного количества условных единиц показал, что фактический среднегодовой объем условных единиц за 2024 год составляет – 945,72 у.е., в т.ч. по ВЛ и КЛ – 616,82 у.е., по ПС и ТП – 328,72 у.е.

Корректировка в сторону снижения на 50,60 у.е. связана с исключением объектов электросетевого хозяйства (таблица 5).

Таблица 4.

#### Среднегодовой объем условных единиц за 2024 год

№	Месяц	П2.1	П2.2	Всего УЕ (П2.1+П2.2)
1	январь	616,82	379,50	996,32
2	февраль	616,82	379,50	996,32
3	март	616,82	379,50	996,32
4	апрель	616,82	379,50	996,32
5	май	616,82	379,50	996,32
6	июнь	616,82	379,50	996,32
7	июль	616,82	379,50	996,32
8	август	616,82	379,50	996,32
9	сентябрь	616,82	379,50	996,32
10	октябрь	616,82	379,50	996,32
11	ноябрь	616,82	379,50	996,32
12	декабрь (01.12.)	616,82	379,50	996,32
13	декабрь (31.12.)	616,82	379,50	996,32
	<b>ИТОГО</b>	616,82	379,50	996,32

Таблица 5.  
**Оборудование, исключенное из объема условных единиц за 2024 год**

№ п/п	Наименование объекта	Выключатели нагрузки	у.е. к исключению	Причина исключения из объема у.е.
1	Здание трансформаторной подстанции № 135	1	2,3	Резервный выключатель
2	Трансформаторная подстанция	10	23	На схеме изображено 6 выключателей
3	ТП-36	1	2,3	На схеме изображено 6 выключателей
4	ТП-37	2	4,6	Резервные выключатели
5	Трансформаторная подстанция	2	4,6	Резервные выключатели
6	ТМ-160/10 (трансформатор)	6	13,8	На схеме отсутствуют выключатели нагрузки
	<b>ИТОГО</b>	22	50,6	

**Баланс электрической энергии филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год**

Анализ 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.

Экспертом был произведен расчет уровня потерь с учетом требований Приказа Минэнерго РФ от 26.09.2017 №887 (таблица 6). Уровень потерь электрической энергии рассчитывался согласно пункту 40(1) Основ ценообразования, определялся как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Таблица 6.

### Расчет уровня потерь филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
Базовый период (2024 год)							
1	Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	15 821,790	0,000	0,000	15 710,044	111,746
2	из сетей ФСК	тыс. кВт ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	15 821,790	0,000	0,000	15 710,044	111,746
5	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)		14 730,927		0,000	0,000	14 730,927
6	Отпуск по объектам "последней мили"	тыс. кВт ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	15 821,790	0,000	0,000	15 710,044	14 842,673
8	Отпуск электроэнергии в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили"	тыс. кВт ч	15 821,790	0,000	0,000	15 710,044	14 842,673
9	Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	1 205,315			140,638	1 064,677
		%	7,618	0,000	0,000	0,895	7,173
10	СПРАВОЧНО: Фактические потери электроэнергии от отпуска в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили"	%	7,62				
11	Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	238,75	0,00	0,00	41,50	197,25
12	Протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	40,39	0,00	0,00	25,45	14,94
13	Отпуск электрической энергии в электрическую сеть/суммарная протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении	тыс. кВт ч/км		-	-		
14	Соотношение величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть и суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт ч/МВА		-	-	688,43	
15	Доля протяженности воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении в суммарной протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении	%				61%	8%
16	Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 №887	%		0,00	0,00	8,49	10,49
17	Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (п)	%		0,00	0,00	0,90	7,17
20	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) в соответствии с пунктом 40(1) ППРФ 1178 (от суммарного отпуска электроэнергии в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили")	%	7,62				
21	СПРАВОЧНО: Уровень потерь от суммарного отпуска электроэнергии в сеть	%	7,62				

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

- поступление электрической энергии (мощности) в сеть осуществляется от смежных сетевых компаний (п. 1.1, 1.2, таблицы 1-2 приложения 2);
- полезный отпуск потребителям (п. 4.1, 4.2, таблицы 1-2 приложения 2);
- отпуск электрической энергии в сети следующих ССК (п. 4.4, таблицы 1-2 приложения 2).

В результате рассмотрения представленных Обществом материалов сформированы документально обоснованные балансы электрической энергии и мощности.

### **Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования**

С учетом представленных предприятием документов по балансовым показателям, поступлению и отпуску электрической энергии за 2024 год и на 2026 год экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей. При анализе учитывались показатели за предыдущие отчетные периоды работы предприятия (2023-2024 гг.) и утвержденные показатели на 2025 год.

В 2024 году произошло увеличение полезного отпуска относительно факта за 2023 год на 353,282 тыс. кВт\*ч, что составило 2,47 % от факта предыдущего периода. На 2026 год запланировано снижение полезного отпуска в размере 324,755 тыс. кВт\*ч или -2,2 % от уровня 2024 года. По условным единицам в 2026 году по сравнению с 2025 годом запланировано снижение на 74,29 у.е., что составляет -7,5 %.

Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлен в таблицах 7, 8.

Таблица 7.

#### **Анализ основных технико-экономических показателей**

<b>Наименование показателя</b>	<b>Ед.изм.</b>	<b>Утверждено на 2023 год</b>	<b>Утверждено на 2024 год</b>	<b>Отклонение (2024/2023), %</b>	<b>Утверждено на 2025 год</b>	<b>Отклонение (2025/2024), %</b>	<b>Предложение экспертов на 2026 год</b>	<b>Отклонение (2026/2025), %</b>
Получено электрической энергии	тыс. кВтч.	13 650,66	16 246,32	19 %	16205,02	-0,25 %	15729,40	-2,93 %
Полезный отпуск на потребительский рынок	тыс. кВтч.	12 259,66	14 590,82	19 %	14553,82	-0,25 %	14291,72	-1,8 %
Потери при передаче электрической энергии	тыс. кВтч.	1 391,00	1 655,50	19 %	1651,20	-0,26 %	1198,20	-27,4 %

Наименование показателя	Ед.изм.	Утверждено на 2023 год	Утверждено на 2024 год	Отклонение (2024/2023), %	Утверждено на 2025 год	Отклонение (2025/2024), %	Предложения экспертов на 2026 год	Отклонение (2026/2025), %
Заявленная мощность	МВт	2,168	2,688	24 %	2,253	-16,2 %	2,495	10,7 %
Объем обслуживаемых условных единиц	У.Е.	902,26	935,24	3,65 %	996,32	6,5 %	922,03	-7,5 %
Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	15 437,22	15 435,61	-0,01%	20 033,77	29,8 %	22 509,20	12,4 %

Таблица 8.  
Анализ основных технико-экономических показателей

Наименование показателя	Ед.изм.	Утверждено на 2023 год	Факт 2023 г.	Отклонение (факт/утв. за 2023 г.), %	Утверждено на 2024 год	Факт 2024 г.	Отклонение (факт/утв. за 2024 г.), %
Получено электрической энергии	тыс. кВтч.	13 650,66	14820,447	8,6 %	16 246,32	15 821,790	-2,61 %
Полезный отпуск на потребительский рынок	тыс. кВтч.	12 259,66	14263,193	16,3 %	14 590,82	14 616,475	0,18 %
Потери при передаче электрической энергии	тыс. кВтч.	1 391,00	972,82	-30 %	1 655,50	1 205,315	-27,2 %
Заявленная мощность	МВт	2,168	2,285	5,4 %	2,688	2,39	-11 %
Объем обслуживаемых условных единиц	У.Е.	902,26	957,95	6,2 %	935,24	996,32	6,5 %
Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	15 437,22	17 435,58	12,9 %	15 435,61	25 880,52	67,6 %

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

Расчет тарифов и форма представления предложений Общества 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 2026 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.

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

Филиал «Забайкальский» является структурным подразделением АО «Оборонэнерго», не выделенным на отдельный баланс, официальную бухгалтерскую отчетность по филиалу не представляет (форма № 1 - бухгалтерский баланс и форма № 2 - отчет о прибылях и убытках).

Данные раздельного учета доходов и расходов Общества по видам деятельности за 2024 год, представлены в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса, в соответствии с Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Отчет о прибылях и убытках» (представлены в тарифном деле, в электронном формате).

Платежеспособность и финансовая устойчивость Предприятия находятся, в целом, на приемлемом уровне. Предприятие имеет удовлетворительный уровень доходности. Анализ результатов деятельности предприятия за 2024 год по данным формы Минэнерго № 585, представленной в рамках тарифного дела для подтверждения полученных доходов и понесенных расходов, не выявил убытков. Выручка в целом по АО «Оборонэнерго» за 2024 год составила 53 147,2 тыс. руб.

Чистая прибыль 5 079,3 тыс. руб.

Таблица 9.

**Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий,  
оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям**

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанном в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности*			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ, указанном в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности*			Примечания : принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности и согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс.руб.	010	16 474 244	53 148,8	53 147,2		1,7	12 609 271	45 853,2	45 809,9	43,3	0,0	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс.руб.	020	-13 247 648	-48 855,1	-48 853,5	0,0	-1,5	-12 124 711	-34 731,7	-34 666,8	-64,9	0,0	
Валовая прибыль	тыс.руб.	030	3 226 596,3	4 293,8	4 293,6	0,0	0,1	484 560	11 121,5	11 143,2	-21,7	0,0	
Коммерческие расходы	тыс.руб.	040						0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Управленческие расходы	тыс.руб.	050	-400 073	-993,1	-993,0		0,0	-461 986	-1 641,2	-1 638,2	-3,1	0,0	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	060	2 826 523,3	3 300,7	3 300,6	0,0	0,1	22 574	9 480,3	9 505,0	-24,7	0,0	
Проценты к получению	тыс.руб.	070	210 740					115 485	0,0	0,0	0,0	0,0	
Проценты к уплате	тыс.руб.	080	-10 558					-7 800	0,0	0,0	0,0	0,0	
Прочие доходы	тыс.руб.	090	1 122 932	3 714,9	3 697,7	0,0	17,2	466 759	436,1	396,3	0,1	39,6	
Прочие расходы	тыс.руб.	100	-1 328 436	-800,9	-790,7	0,0	-10,2	-528 698	-669,5	-650,0	-0,6	-18,9	
Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	110	2 821 201	6 214,7	6 207,6	0,0	7,1	68 320	9 246,9	9 251,4	-25,2	20,7	
Налог на прибыль	тыс.руб.	120	-931 722	-2 145,0	-1 091,7	-1 000,8	-52,6	-52 815	-116,7	217,9	-297,1	-37,5	

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанном у в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности*			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ, указанном у в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности*			Примечания : принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности и 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
в том числе текущий налог на прибыль	тыс.руб.		-369 619	-850,9	153,0	-966,4	-37,5	0	0,0	328,3	-294,7	-33,6	
отложенный налог на прибыль	тыс.руб.		-562 103	-1 294,1	-1 244,6	-34,4	-15,1	-52 815	-116,7	-110,4	-2,5	-3,8	
Прочее	тыс.руб.		-16 507	-38,0	-36,6	-1,0	-0,4	-9 069	-20,0	-19,0	-0,4	-0,7	
Чистая прибыль	тыс.руб.	130	1 872 972,3	4 031,7	5 079,3	-1 001,8	-45,9	6 436	9 110,1	9 450,3	-322,8	-17,4	
<b>Справочно:</b>								0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс.руб.	140		0,0	0,0	0,0	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс.руб.	150		19,0	19,0	0,0	0,0	0,0	5,9	5,9	0,0	0,0	

## **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов из себестоимости**

В соответствии с Основами ценообразования тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями, в том числе с привлечением других организаций, определяются в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Расчет указанных тарифов осуществляется в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее Методические указания № 20-э/2), с учетом определенной в соответствии с Методическими указаниями необходимой валовой выручки.

Регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации, осуществляется в соответствии приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания № 98-э) и приказа Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее - Методические указания № 421-э).

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

- базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
- индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в размере в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных,

подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов;

- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями;

- максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, определяемая Методическими указаниями;

- величина технологического расхода (потерь) электрической энергии;

- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования.

Значения параметров на долгосрочный период регулирования с применением метода долгосрочной индексации на 2020-2025 годы определены приложением 1 к постановлению РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 474 «Об установлении АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки (без учета потерь) на 2026 годы» в следующих размерах:

Таблица 10.

№ п/п	Наименование сетевой организации Кемеровской области-Кузбасса	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям
			млн. руб.	%	%	%
1	2	3	4	5	6	7
1	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	2026	23,7	1	75	7,62
		2027	x	1	75	x
		2028	x	1	75	x
		2029	x	1	75	x
		2030	x	1	75	x

Таблица 11.

**Необходимая валовая выручка сетевой организации на долгосрочный период регулирования (без учёта оплаты потерь) определена приложением 2 к постановлению РЭК Кузбасса от 30.12.2025 № 932 в следующих размерах:**

№ п/п	Наименование сетевой организации Кемеровской области-Кузбасса	Год	НВВ сетевых организаций (без учета оплаты потерь)
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	2026	22 509,19
		2027	23 409,42
		2028	24 345,80
		2029	25 319,63
		2030	26 332,42

### **Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2026 год**

Согласно пункту 12 Основ ценообразования при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования.

Для регулирования АО «Оборонэнерго» выбран метод экономически обоснованных долгосрочный период составляет 5 лет с 2026 по 2030 годы (2026 год - первый (базовый) год указанного долгосрочного периода регулирования). Таким образом 2026 год будет являться для организации вторым годом долгосрочного периода регулирования. В связи с этим в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э (далее Методические указания), будет производиться корректировка необходимой валовой выручки (далее НВВ) организации, установленной на 2026 год.

Согласно пункту 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров, необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей в части содержания электрических сетей на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации ( $HBB_i^{cod}$ , тыс. руб.) определяется по формуле (2):

$$HBB_1^{cod} = ПР_1 + НР_1 + В_1 + \Delta ЭПР_1 + d_1 \times \Delta ЭП_1 + HBB_{i-2}^{cod} \times КНК_i. (1).$$

$i$  - номер расчетного года периода регулирования,  $i = 2, 3, \dots$ ;

$ПР_i$  - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний или в соответствии с пунктами 11(5) - 11(8) Методических указаний в случае применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций и учтенные в году  $i$  долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год  $i$  базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце восемнадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве  $ПР_i$  принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$ПР_1$  - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов (затрат) или уровень подконтрольных расходов на первый год, определенный в соответствии с пунктами 11(5) - 11(8) Методических указаний в случае применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций. При установлении базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов (затрат) учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

НР1, НРi - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов (затрат), соответственно для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- 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 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 организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, 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);

- уплату налогов на прибыль организаций, имущество и иных налогов, 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 (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования), в том числе расходы на амортизацию объектов электросетевого хозяйства, права владения и пользования которыми переданы системообразующей территориальной сетевой организации на основании договоров (соглашений), заключенных в соответствии с положениями пунктов 2 и 7 статьи 46.4 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание 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, в том числе определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования расходы на оплату системообразующей территориальной сетевой организацией по договору (соглашению), заключенному в соответствии с положениями пункта 2 статьи 46.4 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (тыс. руб.);

$V_1$  - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.).  $V_1$  соответствует величине  $V_i^{\text{учит}}$ , определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

$U_i$  - планируемые на период регулирования, соответствующий году  $i$ , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", а также величина расходов, связанных с исполнением Указа Президента Российской Федерации от 30 марта 2022 г. № 166 «О мерах по обеспечению технологической независимости и безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» (далее - Указ) и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящихся к капитальным вложениям и определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался без учета указанных расходов (тыс. руб.);

$\Delta \text{ЭПР}_1, \Delta \text{ЭПР}_i, \Delta \text{ЭП}_1, \Delta \text{ЭП}_i, d_1, d_i$  - соответственно экономия подконтрольных расходов, учитываемая на первый год, год  $i$  очередного долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний, 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, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля  $\Delta \text{ЭП}_1, \Delta \text{ЭП}_i$ , которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

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

Величина  $V_i$  определяется в соответствии с формулой (3).

$K_{NKi}$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$ , определяемый в процентах в соответствии с 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 России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1.

$$V_i = V_i^{\text{инд}} \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + V_i^{\text{коррИП}} + V_i^{\text{учит}}, \quad (3),$$

## Расчет подконтрольных расходов на 2026 год

Согласно пункту 4 постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» при установлении (пересмотре) на 2026 и 2027 годы цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 5 настоящего постановления, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 или пунктом 38 Основ ценообразования

в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов)

в электроэнергетике», операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются как сумма:

доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных

с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций

в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов)

в электроэнергетике» (соответственно на 2026 год - 30 процентов, на 2027 год - 70 процентов);

доли операционных (подконтрольных) расходов (соответственно

на 2026 год - 70 процентов, на 2027 год - 30 процентов):

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат в случае, если 2026 год или 2027 год является первым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных 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 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 и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2026 год и 2027 год являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

При определении операционных (подконтрольных) расходов в соответствии с абзацами четвертым - шестым настоящего пункта должно соблюдаться условие непревышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (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, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Согласно пункту 5 постановления Правительства РФ от 23.10.2025

№ 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» положения настоящего постановления и изменения, утвержденные настоящим постановлением,

в части определения операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций не распространяются на:

территориальные сетевые организации, которые являются потребителями электрической энергии и одновременно используют принадлежащие им на праве собственности или на ином законном основании объекты электросетевого хозяйства как для оказания услуг по передаче электрической энергии, так и преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд (за исключением территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования);

территориальные сетевые организации, соответствующие критериям, установленным в приложении № 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области в период действия Положения об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.06.2023 № 1230 «Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области»;

Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области»;

территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами,

а также на территориях технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, границы которых не совпадают с границами субъекта Российской Федерации, в пределах которого такие системы находятся;

территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год составила менее 5 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (за исключением территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования, или права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации).

В связи с тем, что АО «Оборонэнерго» является организацией, подведомственной Министерству обороны Российской Федерации, определение операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год осуществляется как сумма:

доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с [пунктом 38\(4\)](#) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (30 %);

доли операционных (подконтрольных) расходов (70 %), рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат, так как 2026 год первым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

Согласно пункту 38 Основ ценообразования в отношении территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 38(4) Основ ценообразования, подконтрольные расходы определяются с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с порядком, установленным пунктом 38(4) Основ ценообразования. При этом для расчета необходимой валовой выручки таких территориальных сетевых организаций

на долгосрочный период регулирования не применяются (не устанавливаются) следующие долгосрочные параметры регулирования - базовый уровень подконтрольных расходов, индекс эффективности подконтрольных расходов и коэффициент эластичности подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций.

На основании вышеизложенного, операционные (подконтрольные) расходы, рассчитанные с применением эталонов затрат территориальной сетевой организации в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» составили 24 445,65 тыс. руб. Расчет операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов затрат в виде шаблона ФАС России представлен в приложении 5 настоящего экспертного заключения.

Подконтрольные расходы АО «Оборонэнерго» на 2026 г., рассчитанные с применением метода экономически обоснованных затрат, составляют 23 505,47 тыс. руб. Расчет представлен в таблицах 12-14.

Таблица 12.

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год	2026 год							
			Утвержде но РЭК	Предложен ие предприяти я	в том числ е ИА*	Учтен о на 2026	Пояснение	Отклонен ие	Рост	Отклонен ие	Рост
			Утвержде но РЭК Кузбасса								
1	2	3	8	9	10	11	12	13=11-9	14=11/9- 1	15=11-8	16=11/8- 1
<b>1. Расчёт подконтрольных расходов</b>											
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	3 625	6 306	0	4 397		2 681	74%	772	21%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 800,86	3 124,39		1 599	Расходы учтены в соответствии с фактическими расходами : (437,64 тыс. руб) * (ИПЦ1,058) (ИПЦ 1,051) + 1112,07 тыс. руб.( материалы для ремонта)	-1 526	-49%	-202	-11%
1.1.2.	Работы и услуги производственно го характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительн ых устройств)	тыс.руб.	1 823,92	3 181,79		2 798	Расходы учтены в соответствии с фактическими расходами : (725,95 тыс. руб) * (ИПЦ1,058) (ИПЦ 1,051) + 683 тыс. руб.(приборы учета)+1308	1 358	74%	974	53%

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год	2026 год							
			Утвержде но РЭК	Предложен ие предприяти я	в том числ е ИА*	Учтен о на 2026	Пояснение	Отклонен ие	Рост	Отклонен ие	Рост
			Утвержде но РЭК Кузбасса								
1	2	3	8	9	10	11	12	13=11-9	14=11/9- 1	15=11-8	16=11/8- 1
							тыс. руб. (защита от БПЛА)				
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	10 964,59	31 691,36	4 793	15 559	Рассчитано соответствии с ММРОТ и п 26 Основ ценообразова ния №1178	20 727	189%	4 595	42%
	<i>Среднестисочная численность</i>	<i>чел.</i>	18,64	24,62	2,12	16,57		6	32%	-2	-11%
	<i>Средняя зароботная плата</i>	<i>руб./чел. в мес.</i>	49 019	107 250		78 256		58 231	119%	29 237	60%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 911	5 098	463	3 126		3 186	167%	1 215	64%
1.3.1.	<i>Ремонт основных фондов</i>	<i>тыс.руб.</i>						0	0%	0	0%
1.3.2.	<i>Оплата работ и услуг сторонних организаций</i>	<i>тыс.руб.</i>	971	2 752	463	2 785		1 780	183%	1 814	187%
1.3.2. 1.	Услуги связи	тыс.руб.	41	54		69	С учетом фактических расходов и ИПЦ 2025/2026годо в	14	33%	28	70%
1.3.2. 2.	Расходы на услуги вневедомственн ой охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	908	905		912	С учетом фактических расходов и ИПЦ 2025/2026годо в	-3	0%	4	0%
1.3.2. 3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.						0	0%	0	0%
1.3.2. 4.	Расходы на аудиторские и консультационны е услуги	тыс.руб.	0	18		18	С учетом фактических расходов и ИПЦ 2025/2026годо в	18	0%	18	0%
1.3.2. 5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	22	3		3	С учетом фактических расходов и ИПЦ 2025/2026годо в	-20	-87%	-20	-87%
1.3.2. 6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		1 771	463	1 783	С учетом фактических расходов и ИПЦ 2025/2026годо в	1 771	0%	1 783	0%

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год	2026 год							
			Утвержде но РЭК	Предложен ие предприяти я	в том числ е ИА*	Учтен о на 2026	Пояснение	Отклонен ие	Рост	Отклонен ие	Рост
			Утвержде но РЭК Кузбасса								
1	2	3	8	9	10	11	12	13=11-9	14=11/9- 1	15=11-8	16=11/8- 1
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	101	79		80	С учетом фактических расходов и ИПЦ 2025/2026 годов	-21	-21%	-20	-20%
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	41	186		6	С учетом фактических расходов и ИПЦ 2025/2026 годов	145	352%	-35	-85%
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	738	1 369		226	С учетом фактических расходов и ИПЦ 2025/2026 годов	631	86%	-512	-69%
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.						0	0%	0	0%
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.						0	0%	0	0%
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	60	28		22	С учетом фактических расходов и ИПЦ 2025/2026 годов	-32	-53%	-38	-64%
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0	683		7	С учетом фактических расходов и ИПЦ 2025/2026 годов	683	0%	7	0%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0	1 325		423	С учетом фактических расходов и ИПЦ 2025/2026 годов	1 325	0%	423	0%
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>			<b>16 501</b>	<b>44 420</b>	<b>5 256</b>	<b>23 505</b>		<b>27 920</b>	<b>42%</b>	<b>7 005</b>	<b>42%</b>

Таблица 13.

## Анализ фактических расходов за 2024 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год							
			Утверждено РЭК							
			Утверждено РЭК Кузбасса	Факт	в том числе ИА *	Принято	пояснение	Отклонение	Рост	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
<b>1. Расчёт подконтрольных расходов</b>										
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	3 260	1 910	0	1 910			-1 350	-41%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 619,85	1 184,39		1 184	Предоставлены: ОСВ 20 счет		-435	-27%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 640,60	725,95		726	Предоставлены: ОСВ 20 счет		-915	-56%

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год						
			Утверждено РЭК						
			Утверждено РЭК Кузбасса	Факт	в том числе ИА *	Принято	пояснение	Отклонение	Рост
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	9 862,54	11 711,22	2 690	11 711	Предоставлены: ОСВ 20 счет	1 849	19%
	<i>Среднесписочная численность</i>	<i>чел.</i>	<i>18,64</i>	<i>16,57</i>				-19	-100%
	<i>Средняя заработная плата</i>	<i>руб./чел. в мес.</i>	<i>44 092</i>	<i>58 902</i>				-44 092	-100%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 719	2 811	418			-1 719	-100%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.						0	0%
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	874	2 505	418			-874	-100%
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	37	62			Предоставлены: ОСВ 20 счет	-37	-100%
1.3.2.2.	Расходы на услуги введомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	817	820			Предоставлены: ОСВ 20 счет	-817	-100%
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.		16			Предоставлены: ОСВ 20 счет	0	0%
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	20	3			Предоставлены: ОСВ 20 счет	-20	-100%
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		1 603	418		Предоставлены: ОСВ 20 счет	0	0%
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	90	72			Предоставлены: ОСВ 20 счет	-90	-100%
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	37	6			Предоставлены: ОСВ 20 счет	-37	-100%
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	664	203			Предоставлены: ОСВ 20 счет	-664	-100%
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.					Предоставлены: ОСВ 20 счет	0	0%
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.					Предоставлены: ОСВ 20 счет	0	0%
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	54	19			Предоставлены: ОСВ 20 счет	-54	-100%
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.		6			Предоставлены: ОСВ 20 счет	0	0%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.		381			Предоставлены: ОСВ 91 счет	0	0%
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>14 842</b>	<b>16 814</b>	<b>3 108</b>			<b>-14 842</b>	<b>-100%</b>

## Расчет Фонда оплаты труда

Таблица 14.

№п/п	Наименование	Ед.изм.	2024 ППП	2026 год (план) ППП	Расчет принято план	АУП (факт)	АУП (план)	Расчет АУП (план) принято	Итого
1.	Численность								
	Численность ППП	чел.	14,7	22,5	14,67	1,9	79,5	1,9	16,57

№п/п	Наименование	Ед.изм.	2024 ППП	2026 год (план) ППП	Расчет принято план	АУП (факт)	АУП (план)	РасчетАУП (план) принято	Итого
2.	Средняя оплата труда								
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	11 012,0	13 580,0	13 580,0	11012	13 580,0	13 580,0	
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,040	1,078	1,051	1,04	1,051	1,051	
2.3.	Тарифная ставка рабоч. 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	11 452	14 632	14 272,6	11452,48	14 272,6	14272,58	
2.4.	Средняя ступень оплаты		5,98	5,98	5,98	11,57	11,57	6,0	
2.5.	Тарифный коэф-т соотв-щий ступени по оплате труда	руб.	1,9000	2,3320	2,3	3,92	3,8738	2,3	
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	- " -	21 759	34 122	33 283,7	44 894	55 288	33 283,7	
	в т.ч. по среднему								
2.7.	Выплаты, связанные с многосменным режимом работы, с вредными условиями труда, разъездной характер работ								
2.7.1.	процент выплаты	%	3,57	14,50	3,57	2,1	14,50	2,1	
2.7.2.	сумма выплат без премии	руб.	777	4 948	1 188,2	960,7256422	8016,820572	712,2702504	
2.8.	Текущее премирование								
2.8.1.	процент выплаты	%	75	75	75,0	74	75	74,14	
2.8.2.	сумма выплат	руб.	16 832	29 302	25 853,9	33 996,5	47 479	25204,58014	
2.9.	<b>Вознаград. за выслугу лет</b>								
2.9.1.	процент выплаты	%							
2.9.2.	сумма выплат	руб.		2 576			2320,5		
2.10.	Выплаты по итогам года								
2.10.1.	процент выплаты	%		16,7			17		
2.10.2.	сумма выплат	руб.		5686,97			9214,74		
2.11.	Выплаты по районному коэф-ту и северные надбавки								
2.11.1.	процент выплаты	%	30	30,0	30,0	49,1	50,0	30,0	
2.11.2.	сумма выплат	руб.	11 810	22 990	18 097,7	39 207	61 160	17 760	
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	51 178	99 625	78 423,5	118 917,00	188 012	76 960,66	78 256

№п/п	Наименование	Ед.изм.	2024 ППП	2026 год (план) ППП	Расчет принято план	АУП (факт)	АУП (план)	РасчетАУП (план) принято	Итого
	<b>Итого выплаты, предусмотренные ОТС</b>	тыс.руб.	9 028	26 899	13 804,4	2 711	179 363	1 755	15 559

В итоге подконтрольные расходы АО «Оборонэнерго», предлагаемые к учету в необходимой валовой выручке предприятия на 2026 год, составляют 23 787,52 тыс. руб.

$$ПР_{2026} = 24\,445,65 \times 30\% + 23\,505,47 \times 70\% = 23\,787,52$$

В соответствии с абзацем 7 пункта 4 постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» при определении операционных (подконтрольных) расходов в соответствии с абзацами четвертым - шестым настоящего пункта должно соблюдаться условие непревышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (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, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

В результате вышеприведенных расчетов, подконтрольные расходы в необходимой валовой выручке предприятия на 2026 год составили 23 787,52 тыс. руб. или 25 799,08 руб./у.е.

Данный размер не превышает удельную величину подконтрольных расходов в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (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, составляющая 47 445,19 руб./у.е.

На основании вышеизложенного, подконтрольные расходы в необходимой валовой выручке предприятия на 2026 год, определяемые

в соответствии с действующим законодательством в области тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, составят 23 787,52 тыс. руб.

Постатейный расчет подконтрольных расходов на 2026 год представлен в таблице 33.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону уменьшения составила -20 632,79 тыс. руб.

## Расчет неподконтрольных расходов на 2026 год

Неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя:

- 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, 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.).

### Статья расходов «Электроэнергия на хозяйственные нужды»

Предложение Общества на 2026 год составляет 723,00 тыс. руб.

Территориальная сетевая организация предоставила следующие обосновывающие документы:

- Расчет потребления э/э на 2026 год ((\\sqlserver\D\АО Оборонэнерго Забайкальский филиал\2025\Тарифная заявка 2026 (вх 2775 от 30.04.2025 исх ЗБК\_030\_1379 от 24.04.2025)\Кемеровская область\Кемеровская область\13

Неподконтрольные расходы (план)\Коммунальные услуги\Расчет затрат Кемеровская обл энергоснабж);

- Обороты бухгалтерского счета 20 за период 2024 год по виду деятельности «передача электроэнергии» по статье "Коммунальные услуги", сформированные в программе 1С:УПП филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» по субъекту Кемеровская область (\\sqlserver\D\АО Оборонэнерго Забайкальский филиал\2025\Тарифная заявка 2026 (вх 2775 от 30.04.2025 исх ЗБК\_030\_1379 от 24.04.2025)\Кемеровская область\Кемеровская область\14 Факт 2024\Неподконтрольные расходы (факт)\Коммунальные услуги\Коммунальные услуги\_стр.22-51);

- Отчет по проводкам счета 20,60 за период 2024 год по статье «Электроэнергия», сформированный в программе 1С:УПП филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» по субъекту Кемеровская область (\\sqlserver\D\АО Оборонэнерго Забайкальский филиал\2025\Тарифная заявка 2026 (вх 2775 от 30.04.2025 исх ЗБК\_030\_1379 от 24.04.2025)\Кемеровская область\Кемеровская область\14 Факт 2024\Неподконтрольные расходы (факт)\Коммунальные услуги\Коммунальные услуги\_стр.52-96);

- Копии договора и актов об оказании услуг на электроэнергию (\\sqlserver\D\АО Оборонэнерго Забайкальский филиал\2025\Тарифная заявка 2026 (вх 2775 от 30.04.2025 исх ЗБК\_030\_1379 от 24.04.2025)\Кемеровская область\Кемеровская область\13 Неподконтрольные расходы (план)\Коммунальные услуги\Договор энергоснабжения № 85-ЗБК-2019 200259 от 16 мая 2019).

Величина фактических расходов на э/э на хоз. нужды, принятая к учету РЭК за 2024 год составила 660,00 тыс. руб. При корректировке расходов в размере 660,00 тыс. руб. на плановые ИПЦ 2025-2026 года (ИПЦ 2025 - 5,8%, ИПЦ 2026 – 5,1%) их величина составит 733,89 тыс. руб., что превышает величину, заявленную Обществом.

В связи с тем, что предложение предприятия не превышает экономически обоснованный уровень, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы по данной статье в необходимую валовую выручку 2026 года по предложению предприятия в размере 723,00 тыс. руб. Расходы по статье представлены в таблице 12.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 0,00 тыс. руб.

Таблица 15.

**Расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» на 2026 год (тыс. руб.)**

Наименование расходов	Фактические расходы, принятые к учету РЭК за 2024 год	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. (+/-)
Электроэнергия на хоз. нужды	660,00	723,00	723,00	0,00

### **Статья расходов «Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора»**

Расходы по данной статье предприятием на 2026 год не заявлены.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

### **Статья расходов «Земельный налог»**

Расходы по данной статье предприятием на 2026 год не заявлены.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

### **Статья расходов «Налог на имущество»**

Расходы по данной статье предприятием на 2026 год не заявлены.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

### **Статья расходов «Прочие налоги и сборы (транспортный налог)»**

Предложение Общества на 2026 год составляет 30,00 тыс. руб.

Территориальная сетевая организация предоставила следующие обосновывающие документы:

- Расчет транспортного налога на 2026 год (\\sqlserver\D\АО Оборонэнерго Забайкальский филиал\2025\Тарифная заявка 2026 (вх 2775 от 30.04.2025 исх ЗБК\_030\_1379 от 24.04.2025)\Кемеровская область\Кемеровская область\13 Неподконтрольные расходы (план)\Транспортный налог\ ЗБК\_Транспортный налог для тарифов 2026 Кемерово).

- Обороты бухгалтерского счета 20 за период 2024 год по виду деятельности «передача электроэнергии» по статье «Прочие налоги и сборы (транспортный налог)», сформированные в программе 1С:УПП филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» по субъекту Кемеровская область \\sqlserver\D\АО Оборонэнерго Забайкальский филиал\2025\Тарифная заявка 2026 (вх 2775 от 30.04.2025 исх ЗБК\_030\_1379 от 24.04.2025)\Кемеровская область\Кемеровская область\14 Факт 2024\Неподконтрольные расходы (факт)\Налоги и сборы\ Налоги и сборы (транспортный налог)\_стр.97-100);

Величина фактических расходов на транспортный налог, принятая к учету РЭК за 2024 год составила 17,00 тыс. руб. При корректировке расходов в размере 17,00 тыс. руб. на плановые ИПЦ 2025-2026 года (ИПЦ 2025 - 5,8%,

ИПЦ 2026 – 5,1%) их величина составит 19,00 тыс. руб., что превышает величину, заявленную Обществом.

Учтено в НВВ на 2026 год 19,00 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-11,00) тыс. руб.

Таблица 16.

**Расходы по статье «Прочие налоги и сборы (транспортный налог)»  
на 2026 год (тыс. руб.)**

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2026 год	Расходы, принятые РЭК к учету на 2026 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2026 год от расходов, заявленных ТСО на 2026 год (+/-)
Транспортный налог	30,00	19,00	-11,00

С учетом проведенного анализа расходы по статье «Прочие налоги и сборы (транспортный налог)» учтены в размере 19,00 тыс. руб.

**Статья расходов «Отчисления на социальные нужды»**

Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 НК РФ утверждены следующие тарифы страховых взносов:

- 1) Пенсионный фонд Российской Федерации;
- 2) Фонд социального страхования Российской Федерации;
- 3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования;
- 4) Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Согласно подпункту 10(4) пункта 28 Основ ценообразования 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 на текущий и очередной периоды регулирования определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Предложение Общества на 2026 год составляет 9583,46 тыс. руб.

Согласно обороту бухгалтерского счета 20 за период 2024 год (\\sqlserver\D\АО Оборонэнерго Забайкальский филиал\2025\Тарифная заявка 2026 (вх 2775 от 30.04.2025 исх ЗБК\_030\_1379 от 24.04.2025)\Кемеровская область\Кемеровская область\14 Факт 2024\Неподконтрольные расходы (факт)\Отчисления на соц.нужды\ Налоги с ФОТ (страховые взносы)\_стр.1-15) фактические расходы предприятия на

уплату страховых взносов (отчислений на социальные нужды) составили 3506,11 тыс. руб.

Эксперты рассчитали величину затрат по данной статье с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в размере  $3506,11 \times 1,058$  (ИПЦ 2025/2024)  $\times 1,051$  (ИПЦ 2026/2025) = 3898,64 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 6 267,77 тыс. руб.

Расходы по статье представлены в таблице 17.

Таблица 17.

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

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2025 год	Расходы, принятые РЭК к учету на 2025 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2025 год от расходов, заявленных ТСО на 2025 год (+/-)
Отчисления на социальные нужды	9583,46	3 898,64	6 267,77

С учетом проведенного анализа расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 3 898,64 тыс. руб.

**Статья расходов «Прочие неподконтрольные расходы»**

Предложение Общества на 2026 год составляет 18,84 тыс. руб., в том числе услуги водоснабжения и водоотведения – 4,54 тыс. руб., услуги ТКО – 9,54 тыс. руб., услуги банка – 4,76 тыс. руб.

Территориальная сетевая организация предоставила следующие обосновывающие документы:

- Расчет затрат Кемеровская обл ТКО, Договор на оказание услуг по обращению с ТКО № 104206 245-ЗБК-2019 от 29.11.2019 (Чистый г Кемерово) (\\sqlserver\D\АО Оборонэнерго Забайкальский филиал\2025\Тарифная заявка 2026 (вх 2775 от 30.04.2025 исх ЗБК\_030\_1379 от 24.04.2025)\Кемеровская область\Кемеровская область\13 Неподконтрольные расходы (план)\Коммунальные услуги).

- Расчет затрат Кемеровская обл ХВС, Договор водоснабжения № 879 95-ЗБК-2020 от 15.05.2020 (\\sqlserver\D\АО Оборонэнерго Забайкальский филиал\2025\Тарифная заявка 2026 (вх 2775 от 30.04.2025 исх ЗБК\_030\_1379 от 24.04.2025)\Кемеровская область\Кемеровская область\13 Неподконтрольные расходы (план)\Коммунальные услуги), оборот счета 20 за 2024 год (\\sqlserver\D\АО Оборонэнерго Забайкальский филиал\2025\Тарифная заявка 2026 (вх 2775 от 30.04.2025 исх ЗБК\_030\_1379 от 24.04.2025)\Кемеровская область\Кемеровская область\14 Факт 2024\Неподконтрольные расходы (факт)\Коммунальные услуги).

- Договор ОАО «Сбербанк России» от 21.06.2015 г. № 74001188, оборотно-сальдовая ведомость по счету 91, распределение 91 счета по филиалам (\\sqlserver\D\АО Оборонэнерго Забайкальский филиал\2025\Тарифная заявка 2026 (вх 2775 от 30.04.2025 исх ЗБК\_030\_1379 от 24.04.2025)\Кемеровская область\Кемеровская область\14 Факт 2024\Неподконтрольные расходы (факт)\Внерезидентские услуги\ Услуги банков\_стр. 171-211)

Плановые расходы на услуги ТКО, водоснабжения и водоотведения приняты исходя из фактических объемов потребления и установленных постановлением РЭК Кузбасса тарифами на 2026 год предприятия согласно оборотам 20 за 2024 г. составили:

- на услуги ТКО объем за первое полугодие составил 9 м<sup>3</sup>, тариф за первое полугодие составил 501,05 руб./м<sup>3</sup>, тарифы приняты согласно постановлению РЭК Кузбасса от 28.11.2024 г. № 443. За второе полугодие объем составил 9 м<sup>3</sup>, тариф - 559,41 руб./м<sup>3</sup>, установленный вышеупомянутым постановлением. Итоговые расходы на услуги ТКО – 9,54 тыс. руб;

- на услуги водоснабжения и водоотведения объем за первое полугодие составил 43 м<sup>3</sup>, тариф за первое полугодие составил 55,54 руб./м<sup>3</sup>. Тариф принят согласно постановлению РЭК Кузбасса от 28.11.2024 г. № 417. За второе полугодие объем составил 38 м<sup>3</sup>, тариф - 56,50 руб./м<sup>3</sup>, установленный вышеупомянутым постановлением. Итоговые расходы на услуги водоснабжения и водоотведения - 4,54 тыс. руб.

Фактические расходы на услуги банка 4,3 тыс. руб.

Плановые расходы на услуги составят  $4,42 * 1,058 * 1,051 = 4,76$  тыс. руб.

Также в материалах тарифного дела Общества предоставлены следующие обосновывающие документы на услуги по сертификации показателей качества электрической энергии:

Копия договора оказания услуг с ООО «ЕнисейЭнергоСервис» от 01.06.2023г. №134-ЗБК-2023 с протоколом закупок на проведение закупочной процедуры; Счет-фактура за 2024 год; Акт выполненных работ; оборот бухгалтерского счета 20, 60 за период 2024 года (\\sqlserver\D\АО Оборонэнерго Забайкальский филиал\2025\Тарифная заявка 2026 (вх 2775 от 30.04.2025 исх ЗБК\_030\_1379 от 24.04.2025)\Кемеровская область\Кемеровская область\14 Факт 2024\Неподконтрольные расходы (факт)\Прочие неподконтрольные расходы\ Прочие неподконтрольные расходы\_стр.236-261)

Фактические расходы предприятия на сертификацию показателей качества электрической энергии составили 175,77 тыс. руб.

Плановые расходы на услуги по сертификации показателей качества электрической энергии составят  $175 * 1,058 * 1,51 = 279,58$  тыс. руб.

На основании вышеизложенного учтено в НВВ на 2026 год 298,41 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 279,58 тыс. руб.

Увеличение по статье в связи с включением расходов по сертификации показателей электрической энергии, не учтенных органами регулирования ранее в подконтрольных расходах.

Таблица 18.

Расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2026 год	Расходы, принятые РЭК к учету на 2026 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2026 год от расходов, заявленных ТСО на 2026 год (+/-)
Прочие неподконтрольные расходы, в т.ч.:	18,84	298,41	279,58
Услуги банка	4,76	4,76	0,00
Услуги водоснабжения и водоотведения	4,54	4,54	0,00
Услуги ТКО	9,54	9,54	0,00
Услуги по сертификации электрической энергии	0,00	279,58	279,58

### **Статья расходов «Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования»**

Предложение Общества на 2026 год составляет 0,00 тыс. руб.

Учтено в НВВ на 2026 год 0,00 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 0,00 тыс. руб.

Расходы по данной статье не заявлены Обществом на 2026 год.

### **Статья расходов «Амортизация»**

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

а) объект предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации, либо для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;

б) объект предназначен для использования в течение длительного времени, т.е. срока продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;

в) организация не предполагает последующую перепродажу данного объекта;

г) объект способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем.

Срок полезного использования основных средств определяется 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 соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Согласно абзацу 7 пункта 27(1) Основ ценообразования 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 не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с [Правилами](#) утверждения инвестиционных программ.

Органом регулирования произведена проверка соответствия необходимой валовой выручки предприятия указанным выше критериям на 2026 год. В результате проверки необходимая валовая выручка АО «Оборонэнерго» с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования

не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии,

Предложение Общества на 2026 год составляет 2 225,98 тыс. руб.

Территориальная сетевая организация предоставила следующие обосновывающие документы:

- Инвентарные карточки (\\sqlserver\D\АО Оборонэнерго Забайкальский филиал\2025\Тарифная заявка 2026 (вх 2775 от 30.04.2025 исх ЗБК\_030\_1379 от 24.04.2025)\Кемеровская область\Кемеровская область\13 Неподконтрольные расходы (план)\Амортизация\Инвентарные карточки ОС-6\_Кемеровская обл.);

- Ведомость амортизации основных средств на 2024 год (\\sqlserver\D\АО Оборонэнерго Забайкальский филиал\2025\Тарифная заявка 2026 (вх 2775 от 30.04.2025 исх ЗБК\_030\_1379 от 24.04.2025)\Кемеровская область\Кемеровская область\14 Факт 2024\Амортизация\Ведомость амортизации ОС\_стр.16-21).

В соответствии с п. 27 (1) Основ ценообразования № 1178 плановая величина амортизации рассчитана по максимальным срокам полезного использования объектов основных средств. К учету приняты расходы на амортизацию по объектам, введенным в эксплуатацию на момент подачи материалов тарифного дела на 2026 год, рассчитанные по максимальным срокам полезного использования ОС.

Согласно утверждённой в установленном порядке инвестиционной программе на 2026 год размер амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования, составляет 2 225,98 тыс. руб.

На основании вышеизложенного в НВВ на 2026 год учтено 2 225,98 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (0,00) тыс. руб.

Расходы по статье представлены в таблице 19.

Таблица 19.

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

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2026 год	Расходы, принятые РЭК к учету на 2026 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2026 год от расходов, заявленных ТСО на 2025 год (+/-)
Амортизация	2 225,98	2 225,98	0,00

С учетом проведенного анализа расходы по статье «Амортизация» учтены в размере 2 225,98 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.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным отдельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. Размер налога на прибыль, учитываемого в необходимой валовой выручке, определяется по данным бухгалтерского учёта за последний истекший период.

Предложение Общества на 2026 год составляет 813,42 тыс. руб.

Учтено в НВВ на 2026 год 813,42 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (0,00) тыс. руб.

Территориальная сетевая организация предоставила следующие обосновывающие документы:

- Расчет налога на прибыль за 2024 год (\\sqlserver\D\АО Оборонэнерго Забайкальский филиал\2025\Тарифная заявка 2026 (вх 2775 от 30.04.2025 исх ЗБК\_030\_1379 от 24.04.2025)\Кемеровская область\Кемеровская область\14 Факт 2024\Неподконтрольные расходы (факт)\Налоги и сборы\ Налог на прибыль\_стр.129-170)

Расходы по статье представлены в таблице 20.

Таблица 20.

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

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2026 год	Расходы, принятые РЭК к учету на 2026 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2026 год от расходов, заявленных ТСО на 2025 год (+/-)
Налог на прибыль	813,43	813,43	0,00

С учетом проведенного анализа расходы по статье «Налог на прибыль» учтены в размере 813,43 тыс. руб.

### **Прибыль на капитальные вложения**

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с п.32 Основ ценообразования, п.11 Методических указаний 98-э) входят в состав неподконтрольных расходов. 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 п.11 Методических указаний 98-э 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 ОАО «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).

Предложение Общества на 2026 год составляет 600,00 тыс. руб.

В соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 25.12.2025 г. № 856 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» на период 2025 - 2030 гг.» прибыль на капитальные вложения на 2026 г. не утверждена.

На основании вышеизложенного в НВВ на 2026 год учтено 0,00 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (- 600,00) тыс. руб.

**Заключение РЭК Кузбасса по результатам анализа документальной обоснованности проекта инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на период 2025 - 2030 годы (постановление РЭК Кузбасса от 25.12.2025 № 856)**

**Введение.**

Заключение разработано и сформировано в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- федеральным законом от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;

- постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977

«Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее-Правила);

- постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее-Стандарты);

- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178

«О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»);

- приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»;

- приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе

(о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ

от 21.01.2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах» (далее - Приказ Минэнерго России от «05» мая 2016 г. № 380);

- прочих нормативных правовых и подзаконных нормативных правовых актов.

Целью заключения является оценка необходимости реализации инвестиционных проектов по критериям технологической и стоимостной целесообразности.

## 2. Параметры проекта инвестиционной программы.

В соответствии с предложением предприятия, размещенным на официальном сайте РЭК Кузбасса, проект инвестиционной программы

АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на период 2025 – 2030 годы направлен на выполнение требований федерального законодательства в части обеспечения надежности и качества электроснабжения потребителей, замены физически и морально устаревшего оборудования, увеличения пропускной способности электрических сетей.

Реализация проекта инвестиционной программы на период 2025 - 2030 годы планируется: за счет средств, получаемых в результате оказания услуг по передаче электроэнергии, в размере 18,507 млн. руб. без НДС.

Таблица 21.

**Объем источников финансирования инвестиционной программы  
АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на 2025 - 2030 год**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Итого за период реализации инвестиционной программы
			План						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I+строка II) всего, в том числе::</b>		<b>млн рублей</b>	<b>2,926</b>	<b>3,108</b>	<b>3,245</b>	<b>3,124</b>	<b>3,261</b>	<b>2,843</b>	<b>18,507</b>
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	3,511	3,730	3,895	3,749	3,913	3,411	<b>22,208</b>
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн рублей	0,000	0,600	1,300	1,500	1,838	1,731	<b>6,969</b>
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн рублей	0,000	0,600	1,300	1,500	1,838	1,731	<b>6,969</b>
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	0,000	0,600	1,300	1,500	1,838	1,731	<b>6,969</b>
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей	2,914	2,508	1,945	1,624	1,423	1,111	<b>11,526</b>
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн рублей	2,914	2,226	1,663	1,342	1,141	1,111	<b>10,397</b>
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	2,914	2,226	1,663	1,342	1,141	1,111	10,397
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн рублей	2,914	0,282	0,282	0,282	0,282	0,000	1,129
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	2,914	0,282	0,282	0,282	0,282	0,000	1,129
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	0,012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,012

В состав проекта инвестиционной программы входят следующие инвестиционные проекты:

В состав проекта инвестиционной программы входят следующие инвестиционные проекты:

Таблица 22.

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Планируемые капитальные вложения млн. руб. (без НДС)					
				2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
				План	План	План	План	План	План
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Техническое перевооружение оборудования ТП-4206 с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086601) на ТМГ-160 кВА, Кемеровская область, г. Юрга, в/г №1, (ПИР+СМР).	К_СИБ/42/01/02	2027	2029	0,000	0,000	0,186	0,000	1,294	0,000
Техническое перевооружение оборудования ТП-4207 с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086603) на ТМГ-160 кВА, Кемеровская область, г. Юрга, в/г №1, (ПИР+СМР).	Л_СИБ/42/01/02	2027	2030	0,000	0,000	0,186	0,000	0,000	1,451
Техническое перевооружение оборудования ТП-4208 с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086604) на ТМГ-160 кВА, Кемеровская область, г. Юрга, в/г №1, (ПИР+СМР).	Л_СИБ/42/01/03	2027	2029	0,000	0,000	0,186	0,000	1,294	0,000
Техническое перевооружение оборудования ТП-4212 с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086598) на ТМГ-250 кВА, Кемеровская область, г. Юрга, в/г №1, (ПИР+СМР).	К_СИБ/42/01/03	2027	2030	0,000	0,000	0,233	0,000	0,000	1,392
Техническое перевооружение оборудования ТП-4213 с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086599) на ТМГ-160 кВА, Кемеровская область, г. Юрга, в/г №1, (ПИР+СМР).	Л_СИБ/42/01/04	2027	2031	0,000	0,000	0,186	0,000	0,000	0,000
Установка высоковольтных ПУ непосредственного включения 3 шт., 2026 год	Р_СИБ/42/01/01	2026	2026	0,000	1,597	0,000	0,000	0,000	0,000
Строительство КЛ-10 кВ от ПС «Воинская 110/10» до ЗТП-4215 фидер 10-12-2, по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г №5	К_СИБ/42/02/002	2022	2025	1,683	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Строительство КВЛ-6 кВ от ПС «Водозабор 35/6» до ЗТП-4215 фидер 6-24-п, по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г №5	Л_СИБ/42/02/001	2022	2026	0,000	0,000	2,254	3,076	0,659	0,000
Строительство КВЛ-10 кВ от оп.№3 Ф.10-18-Т до КТП-4209 фидер 10-18/Т, по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г №1	Л_СИБ/42/02/002	2022	2026	1,040	0,749	0,000	0,000	0,000	0,000
Переход на доверенные программно-аппаратные комплексы и поставка программно-аппаратных комплексов защиты информации Кемеровская область	Р_СИБ/42/03/01	2025	2029	0,200	0,088	0,014	0,048	0,014	0,000
Оборудование вне смет, 2026 г., прибор	Р_СИБ/42/03/02	2029	2029	0,000	0,122	0,000	0,000	0,000	0,000

Намеченные к реализации инвестиционные проекты на период 2025 - 2030 гг. соответствуют современному уровню развития технологий, стоимость реализации проектов, в целом, соответствует средним рыночным ценам, сложившимся в Кемеровской области - Кузбассе, а также направлены на снижение аварийных отключений, повышение качества и надежности электроснабжения потребителей.

### **3. Анализ документальной обоснованности проекта изменения инвестиционной программы на 2025 – 2030 годы.**

Компания направила в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса формы проекта инвестиционной программы на 2025 - 2030 годы. Перечень направленных форм соответствует подпункту «м» пункта 19 Стандартов раскрытия информации сетевой организацией.

Оформление проекта изменений инвестиционной программы соответствует шаблону, утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380.

#### **3.1. Анализ целесообразности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов.**

Предварительный анализ проекта и перечень предоставленной документации к инвестиционной программе АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на период реализации 2025 - 2030 годы, отражен в таблице 4.

При анализе обосновывающих материалов, приложенных к проекту инвестиционной программы, а также при расчете стоимости проектов на основании приказа Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» превышение стоимости проектов относительно стоимости, рассчитанной в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденными Минэнерго России не выявлено.

Учитывая изложенное, а также руководствуясь заключением межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий (протокол заседания межотраслевого совета потребителей от «      » декабря 2025 года), положительным заключением системного оператора, принимая во внимание проведенную оценку тарифных последствий выполнения инвестиционной программы на период ее реализации, в соответствии с полномочиями РЭК Кузбасса, указанными в подпункте «а» пункта 36 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, эксперты предлагают утвердить инвестиционную



Таблица 24.

**Анализ представленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») материалов, обосновывающих проект инвестиционной программы на 2025-2030 годы**

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Планируемые капитальные вложения млн. руб. (без НДС)						Документы, подтверждающие техническую либо экономическую необходимость реализации проекта	Документы, подтверждающие стоимость проекта	Экономически обоснованная стоимость инвестиционных проектов, млн. руб. (без НДС)
		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>Всего по программе</b>		<b>2,926</b>	<b>3,108</b>	<b>3,245</b>	<b>3,124</b>	<b>3,261</b>	<b>2,843</b>			<b>18,507</b>
Техническое перевооружение оборудования ТП-4206 с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086601) на ТМГ-160 кВА, Кемеровская область, г. Юрга, в/г №1, (ПИР+СМР).	K_СИБ/42/01/02	0,000	0,000	0,186	0,000	1,294	0,000	Паспорт; карта схема; пояснительная записка; дефектный акт для определения объема работ	Смета; УНЦ	1,480
Техническое перевооружение оборудования ТП-4207 с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086603) на ТМГ-160 кВА, Кемеровская область, г. Юрга, в/г №1, (ПИР+СМР).	J_СИБ/42/01/02	0,000	0,000	0,186	0,000	0,000	1,451	Паспорт; карта схема; пояснительная записка; дефектный акт для определения объема работ	Смета; УНЦ	1,637
Техническое перевооружение оборудования ТП-4208 с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086604) на ТМГ-160 кВА, Кемеровская область, г. Юрга, в/г №1, (ПИР+СМР).	J_СИБ/42/01/03	0,000	0,000	0,186	0,000	1,294	0,000	Паспорт; карта схема; пояснительная записка; дефектный акт для определения объема работ	Смета; УНЦ	1,480
Техническое перевооружение оборудования ТП-4212 с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086598) на ТМГ-250 кВА, Кемеровская область, г. Юрга, в/г №1, (ПИР+СМР).	K_СИБ/42/01/03	0,000	0,000	0,233	0,000	0,000	1,392	Паспорт; карта схема; пояснительная записка; дефектный акт для определения объема работ	Смета; УНЦ	1,625
Техническое перевооружение оборудования ТП-4213 с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086599) на ТМГ-160 кВА,	J_СИБ/42/01/04	0,000	0,000	0,186	0,000	0,000	0,000	Паспорт; карта схема; пояснительная записка; дефектный акт для определения объема работ	Смета; УНЦ	0,186

Кемеровская область, г. Юрга, в/г №1, (ПИР+СМР).											
Установка высоковольтных ПУ непосредственного включения 3 шт., 2026 год	P_СИБ/42/01/01	0,000	1,597	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Паспорт; пояснений;	УНЦ; Расчет установка РИМ	1,597

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Строительство КЛ-10 кВ от ПС «Воинская 110/10» до ЗТП-4215 фидер 10-12-2, по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г №5	K_СИБ/42/02/002	1,683	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Паспорт; карта схема; протокол заседания ЦЗК; акт сдачи-приемки выполненных работ 105-21-1; акт сдачи-приемки выполненных работ 105-21-2; договор подряда № 222-ЗБК-2021; протокол заседания закупочной комиссии; техническая документация; альбом протоколов испытаний; договор строительного подряда 224-ЗБК-2024; пояснительная записка; приказ о начале строительства; сведения о договоре	КС-2; КС-3; счет на оплату №77; смета; УНЦ	1,683
Строительство КВЛ-6 кВ от ПС «Водозабор 35/6» до ЗТП-4215 фидер 6-24-п, по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г №5	L_СИБ/42/02/001	0,000	0,000	2,254	3,076	0,659	0,000	Паспорт; протокол заседания ЦЗК; акт сдачи-приема ПИР; договор подряда; протокол заседания закупочной комиссии; рабочая документация; пояснительная записка; карта схема	КС-3; счет на оплату № 12; счет-фактура; сметы; УНЦ	5,989
Строительство КВЛ-10 кВ от оп.№3 Ф.10-18-Т до КТП-4209 фидер 10-18/Т, по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г №1	L_СИБ/42/02/002	1,040	0,749	0,000	0,000	0,000	0,000	Паспорт; протокол заседания ЦЗК; протокол заседания закупочной комиссии; акт сдачи выполненных работ; договор подряда; приказ об утверждении документации; протокол заседания ЦЗК; протокол строительного подряда	Акт сдачи ПИР; КС-3; счет на оплату №15; сметы; УНЦ	0,749
Переход на доверенные программно-аппаратные комплексы и поставка программно-аппаратных комплексов защиты информации Кемеровская область	P_СИБ/42/03/01	0,200	0,088	0,014	0,048	0,014	0,000	Паспорт; обоснование; распоряжение о внесении изменений в инвестиционные программы	Программа реализации мероприятий № 315;	0,364
Оборудование вне смет, 2026 г., прибор	P_СИБ/42/03/02	0,000	0,122	0,000	0,000	0,000	0,000	паспорт	Расчет максимальной цены; ценовая информация	0,122

## **Расчет расходов на выполнение обязанностей, по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2026 год**

Предложение Общества на 2026 год заявлено в подконтрольных расходах.

### **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.

АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») 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).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования (ΔЭП<sub>j</sub>) 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:

ΔЭП<sub>j</sub>' - 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;

ΔЭП<sub>j-2</sub> - 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);

$\text{ЦП}_j$  - 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:

$N_{j-2 \text{ уст}}$  - 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  $j-2$ ;

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

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

ЦПj-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 АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») уровень технологических расходов (потерь) электрической энергии при ее передаче как долгосрочный параметр регулирования на прошлый долгосрочный период регулирования 2016-2020 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 25.

**Размер экономии расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») 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), %	10,19
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году i-2 (W <sub>осi-2</sub> ), тыс. кВтч	15 821,79
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации (Пфi-2), тыс. кВтч	1 205,32
Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (ЦП), руб./кВтч	3,31
<b>Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭП), тыс. руб.</b>	<b>1 345,19</b>

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 ниже:

Таблица 26.

**Стоимость электроэнергии, приобретенной АО «Оборонэнерго» для компенсации фактических потерь электроэнергии за 2024 год.**

Месяц	Реквизиты акта приема-передачи электрической энергии	Объем электрической энергии, приобретенной в целях компенсации потерь, кВт*ч	Цена без НДС, руб./кВт*ч	Стоимость электрической энергии без НДС, руб.
<b>ПАО «Кузбассэнергосбыт» договор №210028 от 21.11.14</b>				
январь	Акт №6740/604 от 31.01.2024	75 018	3,15	236 344,96
февраль	Акт №36939/604 от 29.02.2024	83 032	3,25	269 477,87
март	Акт №58871/604 от 31.03.2024	79 628	3,04	241 924,99

апрель	Акт №87344/604 от 30.04.2024	23 682	3,03	72 246,74
май	Акт №130972/604 от 31.05.2024	49 575	2,83	140 087,55
июнь	Акт №147596/604 от 30.06.2024	78 113	2,81	219 228,68
июль	Акт №196192/604 от 31.07.2024	69 255	3,05	211 009,6
август	Счет-фактура №207028/604 от 31.08.2024	41 473	3,21	133 187,64
сентябрь	Счет-фактура №252105/604 от 30.09.2024	110 831	3,63	401 914,21
октябрь	Счет-фактура №265106/604 от 31.10.2024	155 171	3,43	531 462,23
ноябрь	Счет-фактура №295144/604 от 30.11.2024	180 701	3,55	641 403,62
декабрь	Акт №324105604 от 31.12.2024	258 656	3,40	880 389,36

Снижение фактических потерь электроэнергии за 2024 год относительно плановых потерь электроэнергии на 2024 год подтверждается программой энергосбережения (таблицы приложения 4).

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  $\Delta P_i$ , 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.

### **Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования**

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности

инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Согласно пункту 11 Методических указаний расходы  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования ( $V_i$ ), определяются в соответствии с формулой (3) Методических указаний 98-э.

$$V_i = V_i^{\text{инд}} \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + V_i^{\text{коррИП}} + V_i^{\text{учит}}, \quad (3),$$

где:

$V_i^{\text{инд}}$  - расходы  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний.

$V_i^{\text{коррИП}}$  - корректировка необходимой валовой выручки на  $i$ -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на  $(i-1)$ -й год.

$I_i, I_{i-1}$  - индекс потребительских цен, определенный соответственно на  $i, i-1$  год;

$V_i^{\text{учит}}$  - учитываемая в году  $i$  величина исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении

регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов корректировок необходимой валовой выручки и выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов согласно абзацам тринадцатому - пятнадцатому пункта 7 Основ ценообразования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

$B_i^{\text{учит}}$  также включает в себя величину распределенных в целях сглаживания изменения тарифов в предыдущие периоды регулирования до 2025 года исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования.

Распределенная величина корректировок необходимой валовой выручки и (или) величина выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов

и расходов включаются в необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в течение периода, который не может быть более 5 лет.

$B_i^{\text{инд}}$  - расходы  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний. Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$  - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год

$i-2$  является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

$\Delta NP_i$  - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta Y_i$  - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году  $i-2$ , на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

$\Delta HBB_i$  - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$PO_i$  - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний 98-э.

### Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифа () осуществляется в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний 98-э и определяется по формулам (9.13), (9.14), (9.15):

$$\Delta NP_i = \left( PP_1 \times \frac{(1 + I_1^\phi)}{(1 + I_1^{инд})} \times \prod_j^{i-2} K_{индj}^\phi \right) - PP_{i-2}, \quad (9.13)$$

$$K_{индj}^\phi = (1 - X_j) \times (1 + I_j^\phi) \times (1 + ИКА_j^\phi), \quad (9.14)$$

$$ИКА_j^\phi = K_{эл} \times \frac{ye_j^\phi - ye_{j-1}^\phi}{ye_{j-1}^\phi}, \quad (9.14)$$

где:

$j$  - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом, на который установлен (пересмотрен) базовый уровень подконтрольных расходов;

$I_1^\phi$  - фактический индекс потребительских цен в первом (базовом) году долгосрочного периода регулирования;

$I_1^{\text{инд}}$  - индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов;

$\text{ПР}_1$  - базовый уровень подконтрольных расходов;

$K_{\text{инд}j}^\phi$  - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$\text{ПР}_{i-2}$  - величина подконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов на год ( $i-2$ );

$X_j$  - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующим органом в году  $j$ ;

$I_j^\phi$  - фактические значения индекса потребительских цен в году  $j$ ;

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

$ue_j^\phi$ ,  $ue_{j-1}^\phi$  - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в году  $j$  и году ( $j-1$ ) долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой. В случае если год ( $j-1$ ) является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя  $ue_{j-1}^\phi$  используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов.

Фактическое значение индекса потребительских цен в 2021 году, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, одобренному Правительством РФ и опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2021, составило 6,7 %.

Значение индекса потребительских цен в 2021 году, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, одобренному Правительством

РФ и опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 19.09.2019, составило 4,0 %.

Базовый уровень подконтрольных расходов АО «Оборонэнерго», установленный Органом регулирования на первый год долгосрочного периода 2021-2025 гг., составляет 12 603,79 тыс. руб.

Данные для расчета коэффициентов индексации, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц, на 2022-2025 годы представлены в таблице 27.

Таблица 27.

**Показатели расчета фактических коэффициентов индексации**

Показатель	Ед.изм.	Год долгосрочного периода			
		2021	2022	2023	2024
ИПЦ - план	%	3,6 <sup>2</sup>	4,3 <sup>3</sup>	6,0 <sup>4</sup>	7,20 <sup>5</sup>
ИПЦ - факт	%	6,7 <sup>4</sup>	13,8 <sup>5</sup>	5,9 <sup>6</sup>	8,5 <sup>7</sup>
Индекс эффективности операционных расходов	%	4,00*	4,00*	4,00*	4,00*
Количество активов - план	у.е.	897,47			
Количество активов - факт	у.е.		904,16	957,95	945,72
Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75

<sup>2</sup>Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, одобренному Правительством РФ и опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 26 сентября 2020 года

<sup>3</sup>Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, одобренному Правительством РФ и опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 30 сентября 2021 года

<sup>4</sup>Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, одобренному Правительством РФ и опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 28 сентября 2022 года

<sup>5</sup>Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, одобренному Правительством РФ и опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 22 сентября 2023 года

<sup>6</sup>Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, одобренному Правительством РФ и опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 30 сентября 2024 года

<sup>7</sup>Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, одобренному Правительством РФ и опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 26 сентября 2025 года

\*Утвержден постановлением РЭК Кузбасса от 31.12.2020 № 844 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области»

**Фактический коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2022 год составит 1,098587746**

**Фактический коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2023 год составит 1,062001218**

**Фактический коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2024 год составит 1,03162654**

Величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на 2024 год для АО «Оборонэнерго» определена в размере 14 842,04 тыс. руб.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составляет 721,72 тыс. руб.

**Корректировка неподконтрольных расходов 2024 года**

Статьи затрат	утверждено	фактические расходы	расчет корректировки (ΔНРi)
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00
Холодное водоснабжение, водоотведение, обращение с ТКО, э/э, т/э	624,41	672,46	48,05
Теплоэнергия			0,00
Плата за аренду имущества и лизинг			0,00
Налоги	94,46	112,13	17,67
Отчисления на социальные нужды	3 013,60	3 506,11	492,51
Прочие неподконтрольные расходы	279,07	181,46	-97,61
Налог на прибыль	474,04	813,43	339,39
Выпадающие п.87	93,31	93,31	0,00
Амортизация (если не является Кап вложениями)	1 460,55	2 589,43	1 128,88
<b>Итого корректировка неподконтрольных расходов</b>	<b>6 039,44</b>	<b>7 968,32</b>	<b>1 928,88</b>
Услуги ТСО	23 660,40	21 534,23	-2 126,17
<b>Итого корректировка неподконтрольных расходов</b>	<b>29 699,84</b>	<b>29 502,55</b>	<b>-197,29</b>

**Корректировка по приборам учета 2024 года**

фактические расходы, признанные рег.органом экономически обоснованными в году i-2;	тыс.руб.	120,0430
плановые расходы, признанные рег.органом экономически обоснованными в году i-2;	тыс.руб.	121,6200
<b>Корректировка по приборам учета (ΔУ)</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>-1,5800</b>

**Справка о документальной обоснованности фактических расходов за 2024 год филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на обеспечение коммерческого учета электроэнергии**

Согласно заявке предприятия, фактические расходы за 2024 год на обеспечение коммерческого учета электроэнергии составляют 120 043,64 руб.

Организация представила в качестве обоснования фактических расходов за 2024 год на обеспечение коммерческого учета электроэнергии следующие документы (п.14 «Факт 2024» - «Расходы п.5 ст.37 ФЗ-35 тарифной заявки):

- отчет об установке приборов учета и измерительных трансформаторов тока за 2024 год;
- отчет по проводкам (20 счет) за 2024 год;
- акты списания материальных запасов;
- дефектные ведомости;
- акты поверки (замены), допуска расчетных приборов учета электроэнергии;
- акты о приемке выполненных работ;
- договоры поставки оборудования, заключенные в результате проведенных торгов;
- протоколы закупочных процедур.

Эксперты, рассмотрев представленные документы, считают экономически обоснованными расходы на замену приборов учета электрической энергии, трансформаторов тока и напряжения в 2024 году на сумму 120,043 тыс. руб.

Таблица 30.

**Корректировка полезного отпуска 2024 года**

Наименование	Показатели	Ед. изм	Сумма
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.	$P_{\Phi(i-2)}$	тыс. кВтч	1 205,32
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, <b>установленный регулирующим органом</b> на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;	$N_{\text{уст}(i-2)}$	%	10,19%
<b>Фактический объем</b> отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 долгосрочного	$\Xi^{\text{отп}}_{\Phi(i-2)}$	тыс.кВтч	15 821,79

периода регулирования			
<b>плановый объем отпуска электрической энергии в сеть</b> территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\Xi_{\text{отп пл}}^{(i-2)}$	тыс.кВтч	16 246,32
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$\text{ЦП}^{\Phi}_{(i-2)}$	руб./тыс.кВт.ч.	3 305,74
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	$\text{ЦП}_{i-2}$	руб./тыс.кВт.ч.	3 594,02
<b>Корректировка по потерям</b>		тыс.руб.	<b>-1 965,4300</b>

### Расчет расходов (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i-м году долгосрочного периода регулирования определяется согласно пункту 13 Методических указаний 98-э по формуле (11):

$$HBB_i^{nom} = \text{ЦП}_i \times P_i^{nl} + (1 - d_i) \times \Delta \text{ЭП}_i, \quad (11),$$

где:

$\text{ЦП}_i$  - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим

на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;

$P_i^{nl}$  - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

$\Delta\Pi_i$  - 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, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования;

$d_i$  - доля  $\Delta\Pi_i$ , которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

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 31.

## 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 «ЕвроЭнергоТранс» (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	164493,462
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	51719,2398
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	922502,846
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	2937938,43
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	5477,47808
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 энергообеспечению- 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	61244,8005
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	82456,4996

№ 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.
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	1189889,24
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	207087,441
<b>ВСЕГО</b>		<b>1 058,96</b>	<b>421,61</b>	<b>1 480,57</b>	<b>4 304 671,32</b>	<b>2 231 994,83</b>	<b>6 536 666,15</b>	<b>4 065,01</b>	<b>5 293,95</b>	<b>4 414,97</b>	1 480,57	4 414,97	6 536 666,15

На основании вышеизложенного, величина расходов в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский»), рассчитанная на основании баланса на 2026 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии, составит:

на 9 месяцев 2026 года:

4 087,90 руб./МВт.ч. \* 0,740 тыс. МВт\*ч. = 3 027,01 тыс. руб.,

где 0,740 тыс. МВт.ч. - прогнозный объём технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия;

на 3 месяца 2026 года:

5 355,88 руб./МВт.ч. \* 0,458 тыс. МВт\*ч. = 2 450,46 тыс. руб.,

где 0,458 тыс. МВт.ч. - прогнозный объём технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия;

Общая сумма затрат на 2026 год составит: 3 027,01 + 2 450,46 = 5 477,48 тыс. руб.

Годовой объём технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия составит 1,198 тыс. МВт.ч.

Таким образом, величина расходов ( $HBB_i^{пот}$ ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2026 год составит 5477,47808 тыс. руб.

$$HBB_{2026}^{пот} = 4\,572,15 * 1,198 + (1 - 1) \times 0 = 5477,47808$$

где

прогнозная средневзвешенная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях ( $ЦП_i$ ) – 4 572,15 руб./МВт.ч.;

прогнозный объём технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ( $П_i^{пл}$ ) – 1,198 тыс. МВт.ч.;

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, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования ( $\Delta ЭП_i$ ) – 0 тыс. руб.;

доля  $\Delta ЭП_i$ , которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1 ( $d_i$ ) – 1.

**Заключение по результатам проверки документальной обоснованности расходов на реализацию инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») за 2024 год, в части осуществления деятельности по передаче электрической энергии**

**Общие положения.**

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

- постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
- постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- постановление 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»;
- приказ Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».
- приказ 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 Кемеровской области от 30.10.2020 № 304 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 835, от 29.10.2021 № 484, от 30.12.2021 № 959, от 31.10.2022 № 328, от 28.12.2023 № 751, от 30.11.2024 № 451) утверждена инвестиционная программа АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на период 2021– 2025 гг.

Предусмотренная вышеуказанной программой стоимость капитальных вложений на 2024 год составляет 1461 тыс. руб. без НДС.

Источником финансирования утвержденной на 2024 год инвестиционной программы являются амортизационные отчисления.

В таблице 32 представлены инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на 2024 год.

Таблица 32.

Инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной программы

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования без НДС, млн. рублей
	<b>ВСЕГО:</b>		<b>1,461</b>
1	Строительство КЛ-10 кВ от ПС "Воинская 110/10" до ЗТП-4215 фидер 10-12-2, по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г N 5	К_СИБ/42/02/002	0,905
2	Строительство КВЛ-6 кВ от ПС "Водозабор 35/6" до ЗТП-4215 фидер 6-24-п, по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г N 5	L_СИБ/42/02/001	0,264
3	Строительство КВЛ-10 кВ от оп. N 3 Ф. 10-18-Т до КТП-4209 фидер 10-18/Т, по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г N 1	L_СИБ/42/02/002	0,292

### 1. 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.

АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») разместило информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы

и обосновывающих их материалах на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> в полном объеме.

Экспертами проведен 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 на сумму 4 291 тыс. руб. без НДС. Источниками финансирования утвержденной на 2023 год инвестиционной программы являются: прочие собственные средства в размере 2 830 тыс. руб. и амортизационные отчисления в размере 1 461 тыс. руб. Степень освоения, утвержденного РЭК объема финансирования инвестиционной программы за 2024 год, исходя из отчетных данных предприятия, составляет 100,00%.

Для обоснования целесообразности и стоимости инвестиционных проектов АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») за 2024 год, представлены следующие документы:

1. Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2024 год;
2. Акты о приеме выполненных работ (КС-2);
3. Договоры на ПИР;
4. Акты приемки-передачи проектно-сметной документации;
5. Акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС-3);
6. Договоры на выполнение строительно-монтажных работ;
7. Закупочная документация.
8. Реестр актов приемки по инвестиционной программе за 2024 год.

Инвестиционная программа АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») утверждена РЭК на 2024 год в размере 1 461 тыс. руб. без НДС и выполнена в полном объеме.

Основания принятия затрат по вышеперечисленным инвестиционным проектам документальной и экономической обоснованности приведены в таблице 33.

Таблица 33.

Анализ отчета АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») о выполнении инвестиционной программы за 2024 год

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта	Наименование исполнителя	Утвержденная на 2024 год величина финансирования мероприятия, без НДС, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3			Акт приема - передачи проектно-сметной документации		Комментарии экспертов	Экономическая обоснованная стоимость мероприятия, по мнению экспертов, без НДС, тыс. руб.	Параметры реализации программы	
				Номер и дата	Затраты, всего, без НДС, тыс. руб.	в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Затраты, всего, без НДС, тыс. руб.	в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Затраты, без НДС, тыс. руб.			Экономия "-"/перерасход "+" средств, без НДС, тыс. руб.	Степень выполнения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Реконструкция КЛ-10-0,4 кВ (инв № 864029537). Вынос существующих сетей электроснабжения АО "Оборонэнерго" для реализации проекта строительства "Многоэтажные дома жилые дома с помещениями общественного назначения по застройке ул. 1-я Линия в г. Кемерово. Кадастровый номер земельного участка 42:240101030:18013"	"Том-Дом томской домостроительной компании" АО	-	№10 от 30.11.2023	1 363	755	№ЗБК00000019 от 02.12.2024	2 830		№1 от 29.05.2020	102	Мероприятие не входит в состав утвержденной РЭК программы	0	0	0,00%
				№13 от 29.12.2023	1 167	667				№2 от 09.12.2021	46				
				№18 от 11.09.2024						№4 от 15.07.2022	11				
				№16 от 29.02.2024	25					№3 от 15.07.2022	68				
				№2/02/00001 от 02.02.2024	26										
				№18/07/00005 от 18.07.2024	22										
2	Строительство КЛ-10 кВ от ПС «Воинская 110/10» до ЗТП-4215 фидер 10-12-2, по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г №5	"Контур" ООО	905	№ 1 от 25.12.2024	1 461	830						переходящий на 2025 год инвестиционный проект	1 461	556	161,41%
3	Строительство КВЛ-6 кВ от ПС "Водозабор 35/6" до ЗТП-4215		264									проект не реализован	0	-264	0,00%

	фидер 6-24-п, по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г N 5													
4	Строительство КВЛ-10 кВ от оп. N 3 Ф. 10-18-Т до КТП-4209 фидер 10-18/Т, по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г N 1	292									проект не реализован	0	-292	0,00%
<b>ИТОГО</b>		<b>1 461</b>		<b>4 064</b>	<b>2 252</b>		<b>2 830</b>	<b>0</b>		<b>228</b>		<b>1 461</b>	<b>0</b>	<b>100,00%</b>

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:

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

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);

$V_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$  - 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.

$$\text{НР}^{\text{ИП}} = 1461 + 0 + 0 = 1461 \text{ тыс. руб.}$$

$$\begin{aligned}
 V^{\text{коррИПП2024}} &= (1461 - 1461 - 0) \times (1 + 0,058) \times (1 + 0,051) + (0 - 0) \times (1 + 0,051) \\
 &= = 0 \text{ тыс. руб.}
 \end{aligned}$$

Плановый размер  $HR^{\text{ИПП}}$  равен плановому объему амортизационных отчислений на 2024 год.

#### 4. Выводы:

1. Следует считать документально обоснованными, отчетные данные о реализации инвестиционной программы за 2024 год в размере 1461 тыс. руб. без НДС, в части средств, полученных от регулируемой деятельности. Исходя из представленной предприятием документации, степень освоения, утвержденного РЭЖ на 2024 год объема финансирования инвестиционной программы, по мнению экспертов, составляет 100,00%. Размер не освоенных средств за 2024 год составляет 0,00 тыс. руб.; 2. Размер корректировки НВВ предприятия на 2026 год  $V^{\text{коррИПП2024}}$ , осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год, составляет – 0,00 тыс. руб.

Итоговая смета на 2026 год филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» представлена в таблице 34.

Таблица 34.

Расчёт необходимой валовой выручки для Филиала «Забайкальский» Акционерного общества «Оборонэнерго» на 2026 год (долгосрочный период регулирования 2026- 2030)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Утвержде но на 2025 год	Предлож ение предприя тия на 2026 год	Утвержд ено на 2026 год	Откл	Откл	Пояснения
						тыс. руб.	%	
						7=6-5	8=6/5-1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ИПЦ	%	5,80%	4,30%	5,10%	-	-	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	4,0%	1,00%		-	-	
3	Количество активов	у.е.	996,32	997,44	922,03	-75,41	-8%	
4	Индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,08%	-7,46%	-	-	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75		-	-	
6	Итого коэффициент индексации	-	1,1117	1,0334	0,9726	-	-	
<b>1. Подконтрольные расходы</b>								
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	3 625	6 306	4449,70	-1856,48	-29,44	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.	1 800,86	3 124,39	1617,89	-1506,50	-48,22	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Утвержде но на 2025 год	Предлож ение предприя тия на 2026 год	Утвержд ено на 2026 год	Откл	Откл	Пояснения
						тыс. руб.	%	
						7=6-5	8=6/5-1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 823,92	3 182	2831,81	-349,98	-11,00	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	10 964,59	31 691,36	15745,84	-15945,52	-50,32	
1.2.1	Среднесписочная численность	чел.	18,64	25	16,57	-8,06	-32,71	
1.2.2	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	49 019	107 250	79194,81	-28054,95	-26,16	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 911	5 098	3163,48	-1934,06	-37,94	
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	971	2 752	2818,72	67,12	2,44	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	40,83	54	70,09	15,70	28,87	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	908,21	905	922,95	17,89	1,98	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	18	18,39	0,36	1,98	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	22,46	3	2,95	0,06	1,98	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		1 771	1804,34	33,12	1,87	
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	100,50	79	80,99	1,57	1,98	
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	41,18	186	6,30	-179,66	-96,61	
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	737,89	1 369	228,75	-1140,21	-83,29	
1.3.6	Электроэнергия нахоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0	0,00	0,00	0,00	
1.3.8	Расходы на страхование	тыс.руб.	60,08	28	21,84	-6,64	-23,31	
1.3.9	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	683	6,88	-676,23	-98,99	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	1 325	428,51	-896,73	-67,67	
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>16 500,51</b>	<b>44 420</b>	<b>23 787,52</b>	<b>-20632,79</b>	<b>-46,45</b>	
<b>2. Неподконтрольные расходы</b>								
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"		0	0	0	0	0	
2.2.	Электроэнергия нахоз. нужды	тыс.руб.	711	723	723	0	0%	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Утвержде но на 2025 год	Предлож ение предприя тия на 2026 год	Утвержд ено на 2026 год	Откл	Откл	Пояснения
						тыс. руб.	%	
						7=6-5	8=6/5-1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0	0	0	0	0%	
2.4.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	86	30	19	-10	-35%	
2.4.1	Плата за землю	тыс.руб.	-	-	-	0	0%	
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	86,04	-	-	0	0%	
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	-	30	19	-10	-35%	
2.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	3 316	9 583	3 899	-5 685	-59%	С учетом ППРФ от 23.10.2025 № 1635
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 556,80	19	298,41	280	1484%	
2.6.1	Компенсация потерь		0,00	0,00	0,00	0	0%	
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	813,43	813	0%	
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0	0%	Расчет произведен в соответствии с МУ 215-э
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 913,83	2 226	2 226	0	0%	
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	600	0	-600	-100%	
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>8 583</b>	<b>13 181</b>	<b>7 978</b>	<b>-5 202</b>	<b>-39%</b>	
3.	Экономия подконтрольных расходов	тыс.руб.		0		0	0%	
4.	Экономия потерь	тыс.руб.		1 345	1 345	0	0%	В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования №1178
5	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс.руб.	-4 865	-301	-10 602	-10 302	3426%	
<b>6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества</b>								
6.1.	Коэффициент надёжности и качества	тыс.руб.	-185,2	0	0	0	0	
7.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0	0	0	0	0%	
8.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	20 034	58 645	22 509	-36 137	-62%	
9.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	20 034	58 645	22 509	-36 137	-62%	
10.	Расходы на оплату потерь		5 474	4 370	5 477	1 107	25%	
10.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	1,7	1,20	1,20	0,00	0%	Согласно Сводному прогнозному балансу и п 81 Основ ценообразования №1178
10.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	3 315	3 648	4 572	924,287	25%	
10.3.	Экономия потерь		0	0	0	0,000	0%	
10.4.	Итого расходы на оплату покупки потерь	тыс.руб.	5 474	4 370	5 477	1 107	25%	
11.	Итого НВВ	тыс.руб.	25 508	63 016	27 986	-35 029	-56%	
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	25 508	63 016	27 986	-35 029	-56%	

## Заключение

Итоговая сумма необходимой валовой выручки филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго», предлагаемая к утверждению на 2026 год, составит 27 986,67 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 23 787,52 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 7 988,80 тыс. руб.;
- экономия потерь – 1345,19 тыс. руб.;
- корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования – (-10 612) тыс. руб.;
- корректировка по уровню надежности и качества – 0,00 тыс. руб.;
- расходы на оплату потерь – 5 477,48 тыс. руб.

Приложение 1. Объем условных единиц на 2026 год.

Приложение 2. Баланс электрической энергии на 2026 год филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго».

Приложение 3. Баланс мощности на 2026 год филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго».

Приложение 4. Программа энергосбережения.

Приложение 5. Расчет операционных (подконтрольных) расходов филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго», определенных методом эталона на 2026 год.

Начальник отдела  
информационной безопасности  
и цифровизации, совмещающий  
обязанности заместителя  
председателя РЭК Кузбасса



М. Г. Саврасов

Начальник технического  
отдела



Ю. Б. Лермонтов

Начальник отдела  
ценообразования в электроэнергетике

О. В. Маркова

Приложение 1  
Таблица 1

Объем условных единиц на 2026 год П 2.2

№ п/п	Наименование оборудования из правоустанавливающего документа	Документы подтверждающие право владения: договор аренды и номер объекта из договора аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого гос реестра недвижимости и др.	Установленная мощность тр-ров, кВА	Масляный выключатель			Выключатель нагрузки	Синхронный компенсатор мощи. 50 МВАр	Синхронный компенсатор мощи. 50 МВАр и более	Статические конденсаторы , 100 шт.		Мачтовая (столбовая) ТП	Однотрансформаторная ТП, КТП	Двухтрансформаторная ТП, КТП	Однотрансформаторная ПС 35/0,4 кВ	Итого, у.е				Примечания эксперта
				1-20 кВ	110кВ	35 кВ				35 кВ	1-20 кВ					35 кВ	1-20 кВ	1-20 кВ	1-20 кВ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	у.е/ед			3,1	9,5	4,7	2,3	26	48	2,4	2,4	2,5	2,3	3	3,5					
1	Здание трансформаторной подстанции № 135	собственность: св-во 42АД 224436 от 22.03.2013	1 260,00				5,00							1,00		0	0	14,5	14,5	Один резервный выключатель
2	Здание ТП-1003	собственность: св-во 42АД 223175 от 21.03.2013	1 030,00				6,00							1,00		0	0	16,8	16,8	
3	Трансформаторная подстанция	собственность: св-во 42-АГ 995408 от 08.10.2012	800,00	1,00			6,00							1,00		0	0	19,9	19,9	На схеме изображено 6 выключателей
4	Трансформаторная подстанция	собственность: св-во 42-АГ 995406 от 08.10.2012	800,00	1,00			4,00							1,00		0	0	15,3	15,3	
5	Трансформаторная подстанция	собственность: св-во 42-АГ 995411 от 08.10.2012	1 260,00	2,00			6,00							1,00		0	0	23	23	
6	Трансформаторная подстанция	собственность: св-во 42-АГ 995409 от 08.10.2012	1 260,00	1,00			4,00							1,00		0	0	15,3	15,3	
7	ТП-27	собственность: св-во 42АД 302384 от 10.07.2013	800,00				7,00							1,00		0	0	19,1	19,1	
8	ТМН-180/6/0,4, ТМН-1000 6/0,4 (трансформатор силовой)	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 232 п. 14	1 260,00				6,00							1,00		0	0	16,8	16,8	
9	ТП-17	собственность: св-во 42 АД 383716 от 25.12.2013	1 260,00	2,00			7,00							1,00		0	0	25,3	25,3	
10	Трансформаторная подстанция	собственность: св-во 42-АГ 995407 от 08.10.2012	800,00											1,00		0	0	3	3	

№ п/п	Наименование оборудования из правоустанавливающего документа	Документы подтверждающие право владения: договор аренды и номер объекта из договора аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого гос реестра недвижимости и др.	Установленная мощность тр-ров, кВА	Масляный выключатель	ОДС КЗ		Выключатель нагрузки	Синхронный компенсатор мощи. 50 МВАр	Синхронный компенсатор мощи. 50 МВАр и более	Статические конденсаторы , 100 шт.		Мачтовая (столбовая) ТП	Однотрансформаторная ТП, КТП	Двухтрансформаторная ТП, КТП	Однотрансформаторная ПС 35/0,4 кВ	Итого, у.е				Примечания эксперта
				1-20 кВ	110кВ	35 кВ	1-20 кВ	1-20 кВ	1-20 кВ	35 кВ	1-20 кВ	1-20 кВ	1-20 кВ	35 кВ	ВН	СН1	СН2	Всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
11	ТП-36	собственность: св-во 42 АД 383715 от 25.12.2013	1 260,00				6,00							1,00		0	0	16,8	16,8	На схеме 6 выключателей
12	ТП-37	собственность: св-во 42 АД 383717 от 25.12.2013	800,00				4,00							1,00		0	0	12,2	12,2	2 выключателя в резерве
13	Кемеровское Президентское кадетское училище-ТП № 1	Договор безвозмездного пользования №4-ЦВО/Ю/4008/ЭС Х-4БП-ЗБК-2023 от 15.03.2023 г. п.1	2 500,00	9,00										1,00		0	0	30,9	30,9	
14	Кемеровское Президентское кадетское училище-ТП № 2	Договор безвозмездного пользования №4-ЦВО/Ю/4008/ЭС Х-4БП-ЗБК-2023 от 15.03.2023 г. п.3	2 000,00	9,00										1,00		0	0	30,9	30,9	
15	ТМ-100 кВА-6/0,4 кВ (трансформатор)	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 266 п. 16	100,00										1,00			0	0	2,3	2,3	
16	Здание трансформаторной подстанции	собственность: св-во 42АД 255057 от 10.06.2013	400,00				1,00						1,00			0	0	4,6	4,6	
17	ТМ-160/6 (трансформатор)	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 257 п. 26	160,00										1,00			0	0	2,3	2,3	
18	Оборудование ТП - 8 инв. № 17	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 232 п. 17	160,00										1,00			0	0	2,3	2,3	
19		Приобретение за плату в 2015	400,00				1,00						1,00			0	0	4,6	4,6	
20	ТМ-160/10 (трансформатор)	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 257 п. 23	160,00										1,00			0	0	2,3	2,3	
21	Трансформаторная подстанция	собственность: св-во 42-АГ 995410 от 08.10.2012	400,00				2,00						1,00			0	0	6,9	6,9	Остальные выключатели на схеме в резерве

№ п/п	Наименование оборудования из правоустанавливающего документа	Документы подтверждающие право владения: договор аренды и номер объекта из договора аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого гос реестра недвижимости и др.	Установленная мощность тр-ров, кВА	Масляный выключатель		ОД с КЗ		Выключатель нагрузки	Синхронный компенсатор мощн. 50 МВАр	Синхронный компенсатор мощн. 50 МВАр и более	Статические конденсаторы, 100 шт.		Мачтовая (столбовая) ТП	Однотрансформаторная ТП, КТП	Двухтрансформаторная ТП, КТП	Однотрансформаторная ПС 35/0,4 кВ	Итого, у.е				Примечания эксперта
				1-20 кВ	110кВ	35 кВ	1-20 кВ				1-20 кВ	1-20 кВ					35 кВ	1-20 кВ	ВН	СН1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
22	Оборудование ТП - 24 инв. № 15-2	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 232 п. 11	250,00				1,00							1,00			0	0	4,6	4,6	
23	КТП № 28 наружной установки с оборудованием	акт приема-передачи (СибТУИО) движимого имущества п. 1431 (Распоряжение Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 г. № 1265-р)	250,00											1,00			0	0	2,3	2,3	
24	Оборудование ТП - 21 инв. № 15	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 232 п. 9	250,00											1,00			0	0	2,3	2,3	
25	Оборудование ТП - 22 инв. № 15-1	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 232 п. 10	250,00											1,00			0	0	2,3	2,3	
26	ТМ-400/10, ТМ 400/6 (трансформатор)	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 257 п. 32	400,00											1,00			0	0	2,3	2,3	
27	ТМ-400 кВА-10/0,4 кВ (трансформатор)	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 266 п. 18	400,00											1,00			0	0	2,3	2,3	
28	ТМ-160/6 (трансформатор)	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 257 п. 25	160,00											1,00			0	0	2,3	2,3	
29	Трансформатор ТМ-160/10-66-У1	Договор № С-12 от 30.11.2011г п.54	160,00											1,00			0	0	2,3	2,3	
30	Трансформатор ТМ-160/10-У1	Договор № С-12 от 30.11.2011г п.55	160,00											1,00			0	0	2,3	2,3	
31	Трансформатор ТМ-400/10-У1	Договор № С-12 от 30.11.2011г п.52	400,00	2,00										1,00			0	0	8,5	8,5	

№ п/п	Наименование оборудования из правоустанавливающего документа	Документы подтверждающие право владения: договор аренды и номер объекта из договора аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого гос реестра недвижимости и др.	Установленная мощность тр-ров, кВА	Масляный выключатель		ОД с КЗ		Выключатель нагрузки	Синхронный компенсатор мощи. 50 МВАр	Синхронный компенсатор мощи. 50 МВАр и более	Статические конденсаторы . 100 шт.		Мачтовая (столбовая) ТП	Однотрансформаторная ТП, КТП	Двухтрансформаторная ТП, КТП	Однотрансформаторная ПС 35/0,4 кВ	Итого, у.е				Примечания эксперта
				1-20 кВ	110кВ	35 кВ	1-20 кВ				1-20 кВ	1-20 кВ					35 кВ	1-20 кВ	1-20 кВ	1-20 кВ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
32	Трансформатор ТМ3-630/10-У3	Договор № С-12 от 30.11.2011г п.53	630,00											1,00			0	0	2,3	2,3	
33	ТМ-160/6 (трансформатор)	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 257 п. 24	160,00										1,00				0	0	2,5	2,5	
34	ТМ-160/6 (трансформатор)	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 257 п. 27	160,00										1,00				0	0	2,5	2,5	
35	Оборудование ТП - 12 кв. № 10-2	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 232 п. 4	160,00										1,00				0	0	2,5	2,5	
36	ТМ-160/10 (трансформатор)	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 257 п. 21	160,00				0,00						1,00				0	0	2,5	2,5	На схеме отсутствуют выключатели нагрузки
	Всего - шт, кВА		22 820,00	25,00	0,00	0,00	66,00			0,00			4,00	13,00	12,00	0,00					
	Всего (УЕ)			83,70	0,00	0,00	151,80			0,00			10,00	41,40	42,00	0,00	0,00	0,00	305,20	305,20	

## Объем условных единиц на 2026 год П 2.1

№ п/п	Наименование оборудования из правоустанавливающего документа	Документы подтверждающие право владения; договор аренды и номер объекта из договора аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого гос реестра недвижимости и др.	ВЛЭП 1-20 кВ, км			КЛЭП, км	СН 2, всего		ВЛЭП ниже 1 кВ, км			КЛЭП до 1 кВ, км	НН, всего		Итого у.е.					Примечания эксперта
			дерево	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл		км	у.е	дерево	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл		км	у.е	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	уе/100 км		160	140	110	350			260	220	150	270								
1	Воздушная линия ВЛ-10 кВ, 10 225 м	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 257 п. 13		3,84			3,84	5,38					0,00	0,00						
2	Воздушная линия ВЛ-10 кВ, 573 м	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 257 п. 14		9,31			9,31	13,03					0,00	0,00						
3	Воздушная линия ВЛ-10 кВ, 3 566 м	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 257 п. 15		0,57			0,57	0,80					0,00	0,00						
4	Воздушная линия электропередачи - 2 000 м	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 266 п. 10		2,00			2,00	2,80					0,00	0,00						
5	ВЛ-6кВ ф. 6-ПСШ-ТП180	Собственность: протокол № СИБ/2-2013г. от 29.11.2013 г. п. 40, протокол № 139 от 30.12.2013 г.		0,08			0,08	0,11					0,00	0,00						
6	Воздушная линия ВЛ-6 кВ, 7 250 м	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 257 п. 16		9,65			9,65	13,51					0,00	0,00						
7	Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ, 4 170 м	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 257 п. 10					0,00	0,00		5,70			5,70	12,54						
8	Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ, 3 480 м	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 257 п. 12					0,00	0,00		4,66			4,66	10,25						
9	Воздушная линия электропередачи - 2 130 м	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 266 п. 8					0,00	0,00		2,24			2,24	4,93						
10	Воздушная линия электропередачи - 383 м	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 266 п. 11					0,00	0,00		1,82			1,82	4,00						
11	Воздушная линия электропередачи - 489 м	собственность: акт о приеме-передаче групп					0,00	0,00		0,39			0,39	0,85						

№ п/п	Наименование оборудования из правоустанавливающего документа	Документы подтверждающие право владения и номер объекта из договора аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого гос реестра недвижимости и др.	ВЛЭП 1-20 кВ, км			КЛЭП, км	СН 2, всего		ВЛЭП ниже 1 кВ, км			КЛЭП до 1 кВ, км	НН, всего		Итого у.е.					Примечания эксперта
			дерево	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл		КЛ 3-10 кВ, км	км	у.е	дерево	дерево на ж/б приставках		ж/б, металл	км	у.е	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
		объектов ОС от 30.08.2011 г. № 266 п. 7																		
12	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-4219 до ВРУ-0,4 кВ заявителя	Приобретение за плату 2021 г. Приказ на ввод № 386 от 30.12.2021 г. (п. 1 приложения)					0,00	0,00			0,13		0,13	0,20						
13	Воздушная линия ВЛ-6 кВ, 2 950 м	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 257 п. 17				2,95	2,95	10,33					0,00	0,00						
14	Кабельная линия КЛ-6 кВ, 90 м	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 257 п. 8				0,09	0,09	0,32					0,00	0,00						
15	КЛ 10 кВ ТП1003(пп25-тп1003)	Собственность: протокол № СИБ/2-2013г. от 29.11.2013 г. п. 41, протокол № 139 от 30.12.2013 г.				0,03	0,03	0,11					0,00	0,00						
16	Кабельная линия КЛ-10 кВ, 1 802 м	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 257 п. 5				1,86	1,86	6,50					0,00	0,00						
17	Кабельная линия КЛ-10 кВ, 2 133 м	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 257 п. 6				2,11	2,11	7,39					0,00	0,00						
18	Кабельная линия КЛ-10 кВ, 4 501 м	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 257 п. 7				7,83	7,83	27,39					0,00	0,00						
19	Кабельная линия 10 кВ от яч. № 7 РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ "Воинская" до яч. № 5 РУ-10 кВ ТП 4215	Приказ №148 от 30.06.2023 г. (п. 1 приложения)				0,56	0,56	1,95					0,00	0,00						
20	-	Новое строительство по договору 224-ЗБК-2024 от 18 сентября 2024 г. (кабель проложен в траншее, пусконаладочные работы будут выполнены в мае 2025 года)				0,63	0,63	2,21					0,00	0,00						
21	Кабельная линия КЛ-0,4кВ - 122 050 м	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 257 п. 2					0,00	0,00				128,05	128,05	345,74						
22	Кабельная линия КЛ-0,4кВ, 24 980 м	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 257 п. 3					0,00	0,00				25,65	25,65	69,26						

№ п/п	Наименование оборудования из правоустанавливающего документа	Документы подтверждающие право владения и номер объекта из договора аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого гос реестра недвижимости и др.	ВЛЭП 1-20 кВ, км			КЛЭП, км	СН 2, всего		ВЛЭП ниже 1 кВ, км			КЛЭП до 1 кВ, км	НН, всего		Итого у.е.					Примечания эксперта
			дерево	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл		км	у.е	дерево	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл		км	у.е	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
23	КЛЭП 0,4 кВ - 9410 м (кабельная линия электропередач)	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 257 п. 1					0,00	0,00				8,90	8,90	24,03						
24	Кабельная линия электропередачи - 14 039 м	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 266 п. 1					0,00	0,00				10,30	10,30	27,81						
25	Кабельная линия электропередачи - 274 м	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 266 п. 2					0,00	0,00				0,36	0,36	0,97						
26	Кабельная линия электропередачи - 4 488 м	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 266 п. 3					0,00	0,00				3,74	3,74	10,10						
27	Кабельная линия электропередачи - 3 118 м	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 266 п. 4					0,00	0,00				1,65	1,65	4,46						
28	Кабельная линия электропередачи - 970 м	собственность: акт о приеме-передаче групп объектов ОС от 30.08.2011 г. № 266 п. 5					0,00	0,00				0,79	0,79	2,12						
29	КЛ-0,4 кВ: от ТП-454 до ВРУ-0,4 кВ военкомата, протяженность 433 м	акт приема-передачи (ЦЖКУ) движимого имущества п. 1456 (Распоряжение Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 г. № 1265-р)					0,00	0,00				0,43	0,43	1,16						
30	КЛ-0,4 кВ: от РУ-1405 до РУ-1405 до ВРУ-0,4 кВ военкомата, протяженность 51 м	акт приема-передачи (ЦЖКУ) движимого имущества п. 1457 (Распоряжение Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 г. № 1265-р)					0,00	0,00				0,05	0,05	0,14						
31	КЛ-0,4 кВ: от ШС-4 оп.№7 ВЛ-0,4 кВ ОАО "СКЭК" (ОАО "СКЭК) до ВРУ-0,4 кВ военкомата, 170 м	акт приема-передачи (ЦЖКУ) движимого имущества п. 1458 (Распоряжение Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 г. № 1265-р)					0,00	0,00				0,17	0,17	0,45						
32	КЛ-0,4 кВ: РУ-1617 до ВРУ-0,4 кВ военкомата, протяженность 210 м	акт приема-передачи (ЦЖКУ) движимого имущества п. 1459 (Распоряжение Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 г. № 1265-р)					0,00	0,00				0,21	0,21	0,57						

№ п/п	Наименование оборудования из правоустанавливающего документа	Документы подтверждающие право владения: договор аренды и номер объекта из договора аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого гос реестра недвижимости и др.	ВЛЭП 1-20 кВ, км			КЛЭП, км	СН 2, всего		ВЛЭП ниже 1 кВ, км			КЛЭП	НН, всего		Итого у.е.					Примечания эксперта
			дерево	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	КЛ 3-10 кВ, км	км	у.е	дерево	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл	до 1 кВ, км	км	у.е	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
		Российской Федерации от 20.05.2022 г. № 1265-р)																		
33	КЛ-0,4 кВ: от РУ-1157 до ВРУ-0,4 кВ военкомата, протяженность 100 м	акт приема-передачи (ЦЖКУ) движимого имущества п. 1460 (Распоряжение Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 г. № 1265-р)					0,00	0,00				0,10	0,10	0,27						
34	КЛ-0,4 кВ: от РУ-1102 до ВРУ-0,4 кВ военкомата, протяженность 28 м	акт приема-передачи (ЦЖКУ) движимого имущества п. 1461 (Распоряжение Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 г. № 1265-р)					0,00	0,00				0,03	0,03	0,08						
35	КЛ-0,4 кВ от ТП-3302 до спального корпуса на 240 мест (ТП-7)	Договор № 2-ЦВО/Ю/185/ЭСХ-30БП-ЗБК-2022 от 01.12.2022 г. (п.1)					0,00	0,00				0,29	0,29	0,78						
36	КЛ-0,4 кВ от ТП-3302 до спального корпуса на 240 мест (ТП-8)	Договору № 2-ЦВО/Ю/185/ЭСХ-30БП-ЗБК-2022 от 01.12.2022 г. (п.2)					0,00	0,00				0,15	0,15	0,41						
37	КЛ-0,4 кВ от ТП-3302 до крытой автостоянки	договор БП № 3-ЦВО/Ю/2296/ЭСХ-31БП-ЗБК-2022 от 17.12.2022 г. (п. 1)					0,00	0,00				0,14	0,14	0,38						
38	КЛ-0,4 кВ от ТП-3302 до крытой автостоянки	договор БП № 3-ЦВО/Ю/2296/ЭСХ-31БП-ЗБК-2022 от 17.12.2022 г. (п. 1)					0,00	0,00				0,00	0,00	0,01						
39	КЛ-0,4 кВ от ТП-3302 до физкультурно - оздоровительного комплекса с бассейном	договор БП № 3-ЦВО/Ю/185/ЭСХ-30БП-ЗБК-2022 от 17.12.2022 г. (п. 2)					0,00	0,00				0,13	0,13	0,34						
40	КЛ-0,4 кВ от ТП-3301 до ЦНО-1	Договор 4-ЦВО/Ю/4008/ЭСХ-4БП-ЗБК-2023 от 15.03.2023 (п.1)					0,00	0,00				0,03	0,03	0,07						
41	КЛ-0,4 кВ от ТП-3301 до учебно-административного корпуса	Договор 4-ЦВО/Ю/4008/ЭСХ-4БП-ЗБК-2023 от 15.03.2023(п.2)					0,00	0,00				0,18	0,18	0,49						
42	КЛ-0,4 кВ от ТП-3301 до столовой	Договор 4-ЦВО/Ю/4008/ЭСХ-4БП-ЗБК-2023 от 15.03.2023(п.2)					0,00	0,00				0,15	0,15	0,41						

№ п/п	Наименование оборудования из правоустанавливающего документа	Документы подтверждающие право владения: договор аренды и номер объекта из договора аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого гос реестра недвижимости и др.	В.ЛЭП 1-20 кВ, км			КЛЭП, км	СН 2, всего		В.ЛЭП ниже 1 кВ, км			КЛЭП до 1 кВ, км	НН, всего		Итого у.е.					Примечания эксперта
			дерево	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл		КЛ 3-10 кВ, км	км	у.е	дерево	дерево на ж/б приставках		ж/б, металл	км	у.е	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
43	КЛ-0,4 кВ от ТП-3301 до спального корпуса на 360 мест, ГПЗ	Договор 4-ЦВО/Ю/4008/ЭСХ-4БП-ЗБК-2023 от 15.03.2023(п.2)					0,00	0,00				0,40	0,40	1,08						
44	КЛ-0,4 кВ от ТП-3301 до медицинского пункта	Договор 4-ЦВО/Ю/4008/ЭСХ-4БП-ЗБК-2023 от 15.03.2023(п.2)					0,00	0,00				0,43	0,43	1,15						
45	КЛ-0,4 кВ от ТП-3301 до КПП-1	Договор 4-ЦВО/Ю/4008/ЭСХ-4БП-ЗБК-2023 от 15.03.2023(п.2)					0,00	0,00				0,00	0,00	0,00						
46	КЛ-0,4 кВ от ТП-3302 до КПП-2	Договор 4-ЦВО/Ю/4008/ЭСХ-4БП-ЗБК-2023 от 15.03.2023(п.2)					0,00	0,00				0,00	0,00	0,00						
47	КЛ-0,4 кВ от ТП-3302 до крытого спортивного комплекса	Договор 4-ЦВО/Ю/4008/ЭСХ-4БП-ЗБК-2023 от 15.03.2023(п.2)					0,00	0,00				0,00	0,00	0,00						
48	КЛ-0,4 кВ от ТП-3301 до ЦНО-1	Договор 4-ЦВО/Ю/4008/ЭСХ-4БП-ЗБК-2023 от 15.03.2023(п.3)					0,00	0,00				0,00	0,00	0,00						
49	КЛ-0,4 кВ от ТП-4210 (Р.8)	-					0,00	0,00				0,00	0,00	0,00						Отсутствуют обосновывающие документы
	Всего - км		0,00	25,45	0,00	16,05	41,50		0,00	14,81	0,13	182,31	197,25							
	Всего (УЕ)		0,00	35,63	0,00	56,18		91,81	0,00	32,57	0,20	492,25		525,01	0,00	0,00	91,81	525,01	616,82	

Приложение 2

Баланс электрической энергии на 2026 год филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»

№ 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.кВтч	0,0000	0,0000	11,6618	0,0760	11,7378	0,0000	0,0000	3,9544	0,0371	3,9915	0,0000	0,0000	15,6162	0,1132	15,7294
1.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	0,0000	0,0000	11,6618	0,0760	11,7378	0,0000	0,0000	3,9544	0,0371	3,9915	0,0000	0,0000	15,6162	0,1132	15,7294
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч			0,0837		0,0837			0,0026		0,0026	0,0000	0,0000	0,0863	0,0000	0,0863
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	0,0000	0,0000	7,8654		7,8654	0,0000	0,0000	2,6635		2,6635	0,0000	0,0000	10,5289	0,0000	10,5289
1.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч			3,7128	0,0760	3,788809			1,2883	0,0371	1,325393	0,0000	0,0000	5,0010	0,1132	5,114202
1.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.3	Из сети предыд.напряжения		0,0000	0,0000	0,0000	11,1670	11,1670	0,0000	0,0000	0,0000	3,7464	3,7464	0,0000	0,0000	0,0000	14,9134	14,9134
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн.кВтч			0,0000		0,0000			0,0000	0,0000	0,0000			0,0000	0,0000	0,0000
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн.кВтч			0,0000		0,0000			0,0000	0,0000	0,0000			0,0000	0,0000	0,0000
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн.кВтч				11,1670	11,1670				3,7464	3,7464				14,9134	14,9134
1.3.4	в том числе из сети НН	млн.кВтч					0,0000					0,0000					0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	млн.кВтч	0,0000	0,0000	11,6618	11,2431	11,7378	0,0000	0,0000	3,9544	3,7835	3,9915	0,0000	0,0000	15,6162	15,0266	15,7294
Справочно: Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) в соответствии с пунктом 40(1) ППРФ 1178		%															7,62%
2.	Потери	%	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	0,46%	6,11%	6,31%	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	1,42%	10,61%	11,46%	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	0,70%	7,25%	7,62%
		млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0534	0,6872	0,7406	0,0000	0,0000	0,0560	0,4016	0,4576	0,0000	0,0000	0,1094	1,0888	1,1982
3.	Отпущено эл.энерг.	млн.кВтч	0,0000	0,0000	11,6084	10,5559	10,9972	0,0000	0,0000	3,8984	3,3819	3,5339	0,0000	0,0000	15,5068	13,9378	14,5312
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	млн.кВтч	0,0000	0,0000	11,1670	0,0000	11,1670	0,0000	0,0000	3,7464	0,0000	3,7464	0,0000	0,0000	14,9134	0,0000	14,9134
3.2	в том числе из сети ВН	млн.кВтч					0,0000					0,0000					0,0000
3.3	в том числе из сети СН1	млн.кВтч	0,0000				0,0000	0,0000				0,0000	0,0000				0,0000
3.4	в том числе из сети СН2	млн.кВтч	0,0000	0,0000			0,0000	0,0000	0,0000			0,0000	0,0000	0,0000			0,0000
3.5	в том числе из сети НН	млн.кВтч	0,0000	0,0000	11,1670		11,1670	0,0000	0,0000	3,7464		3,7464	0,0000	0,0000	14,9134		14,9134
4	Полезный отпуск всего	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,4414	10,5559	10,9972	0,0000	0,0000	0,1520	3,3819	3,5339	0,0000	0,0000	0,5934	13,9378	14,5312
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,2549	9,7739	10,0287	0,0000	0,0000	0,0850	3,1212	3,2062	0,0000	0,0000	0,3398	12,8951	13,2349
4.1.1	одноставочники	млн.кВтч			0,2549	9,7739	10,0287			0,0850	3,1212	3,2062	0,0000	0,0000	0,3398	12,8951	13,2349
4.1.2	двуставочники	млн.кВтч	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
4.2	Население в т.ч.	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0082	0,7820	0,7902	0,0000	0,0000	0,0027	0,2607	0,2634	0,0000	0,0000	0,0109	1,0427	1,0536
4.2.1	с 0,7	млн.кВтч	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
4.2.2	без 0,7	млн.кВтч			0,0082	0,7820	0,7902			0,0027	0,2607	0,2634	0,0000	0,0000	0,0109	1,0427	1,0536
4.3	Производственные нужды ЭСО	млн.кВтч			0,0567	0,0000	0,0567			0,0189	0,0000	0,0189	0,0000	0,0000	0,0757	0,0000	0,0757
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,1216	0,0000	0,1216	0,0000	0,0000	0,0454	0,0000	0,0454	0,0000	0,0000	0,1670	0,0000	0,1670
4.4.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,1216	0,0000	0,1216	0,0000	0,0000	0,0454	0,0000	0,0454	0,0000	0,0000	0,1670	0,0000	0,1670
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	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
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч			0,0573		0,0573			0,0229		0,0229	0,0000	0,0000	0,0802	0,0000	0,0802
4.5	Полезный отпуск	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,4414	10,5559	10,9972	0,0000	0,0000	0,1520	3,3819	3,5339	0,0000	0,0000	0,5934	13,9378	14,5312
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,3846	10,5559	10,9405	0,0000	0,0000	0,1331	3,3819	3,5150	0,0000	0,0000	0,5178	13,9378	14,4555
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0534	0,6872	0,7406	0,0000	0,0000	0,0560	0,4016	0,4576	0,0000	0,0000	0,1094	1,0888	1,1982
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,3198	10,5559	10,8757	0,0000	0,0000	0,1066	3,3819	3,4885	0,0000	0,0000	0,4264	13,9378	14,3642
6	Проверка		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

Приложение 3

## Баланс мощности на 2026 год филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»

№ 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	0,0000	0,0000	2,4756	0,0160	2,4916	0,0000	0,0000	2,4807	0,0240	2,5047	0,0000	0,0000	2,4768	0,0180	2,4948
1.2	Сетевых организаций	МВт	0,0000	0,0000	2,4756	0,0160	2,4916	0,0000	0,0000	2,4807	0,0240	2,5047	0,0000	0,0000	2,4768	0,0180	2,4948
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт			0,0156		0,0156			0,0017		0,0017	0,0000	0,0000	0,0121	0,0000	0,0121
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	0,0000	0,0000	1,6700		1,6700	0,0000	0,0000	1,6700		1,6700	0,0000	0,0000	1,6700	0,0000	1,6700
1.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт			0,7900	0,0160	0,8060			0,8090	0,0240	0,8330	0,0000	0,0000	0,7948	0,0180	0,8128
1.3	Из сети предыд.напряжения		0,0000	0,0000	0,0000	2,3198	2,3198	0,0000	0,0000	0,0000	2,3728	2,3728	0,0000	0,0000	0,0000	2,3330	2,3330
1.3.1	в том числе из сети ВН	МВт			0,0000		0,0000			0,0000	0,0000	0,0000			0,0000	0,0000	0,0000
1.3.2	в том числе из сети СН1	МВт			0,0000		0,0000			0,0000	0,0000	0,0000			0,0000	0,0000	0,0000
1.3.3	в том числе из сети СН2	МВт				2,3198	2,3198				2,3728	2,3728				2,3330	2,3330
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	0,0000	0,0000	2,4756	2,3358	2,4916	0,0000	0,0000	2,4807	2,3968	2,5047	0,0000	0,0000	2,4768	2,3510	2,4948
2.	Потери	%	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	0,76%	6,85%	7,18%	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	0,81%	7,57%	8,05%	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	0,77%	7,04%	7,40%
		МВт			0,0189	0,1601	0,1790			0,0200	0,1815	0,2016	0,0000	0,0000	0,0192	0,1654	0,1846
3.	Отпущено эл.энерг.	МВт	0,0000	0,0000	2,4567	2,1757	2,3126	0,0000	0,0000	2,4607	2,2152	2,3031	0,0000	0,0000	2,4577	2,1856	2,3102
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	МВт	0,0000	0,0000	2,3198	0,0000	2,3198	0,0000	0,0000	2,3728	0,0000	2,3728	0,0000	0,0000	2,3330	0,0000	2,3330
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
3.4	в том числе из сети СН2	МВт	0,0000	0,0000			0,0000	0,0000	0,0000			0,0000	0,0000	0,0000			0,0000
3.5	в том числе из сети НН	МВт	0,0000	0,0000	2,3198		2,3198	0,0000	0,0000	2,3728		2,3728	0,0000	0,0000	2,3330		2,3330
4	Полезный отпуск всего	МВт	0,0000	0,0000	0,1369	2,1757	2,3126	0,0000	0,0000	0,0879	2,2152	2,3031	0,0000	0,0000	0,1246	2,1856	2,3102
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	МВт	0,0000	0,0000	0,1079	1,5134	1,6213	0,0000	0,0000	0,0608	1,5395	1,6003	0,0000	0,0000	0,0961	1,5199	1,6160
4.1.1	одноставочники	МВт			0,1079	1,5134	1,6213			0,0608	1,5395	1,6003	0,0000	0,0000	0,0961	1,5199	1,6160
4.1.2	двуставочники	МВт			0,0000	0,0000	0,0000			0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.2	Население в т.ч.	МВт	0,0000	0,0000	0,0035	0,3312	0,3347	0,0000	0,0000	0,0013	0,3544	0,3557	0,0000	0,0000	0,0029	0,3370	0,3399
4.2.1	с 0,7	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
4.2.2	без 0,7	МВт			0,0035	0,3312	0,3347			0,0013	0,3544	0,3557	0,0000	0,0000	0,0029	0,3370	0,3399
4.3	Производственные нужды ЭСО	МВт			0,0035	0,3312	0,3347			0,0018	0,3214	0,3232	0,0000	0,0000	0,0031	0,3287	0,3318
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	МВт	0,0000	0,0000	0,0220	0,0000	0,0220	0,0000	0,0000	0,0240	0,0000	0,0240	0,0000	0,0000	0,0225	0,0000	0,0225
4.4.2	Сетевых организаций	МВт	0,0000	0,0000	0,0220	0,0000	0,0220	0,0000	0,0000	0,0240	0,0000	0,0240	0,0000	0,0000	0,0225	0,0000	0,0225
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт			0,0120		0,0120			0,0120		0,0120	0,0000	0,0000	0,0120	0,0000	0,0120
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт			0,0100		0,0100			0,0120		0,0120	0,0000	0,0000	0,0105	0,0000	0,0105
4.5	Полезный отпуск	МВт	0,0000	0,0000	0,1369	2,1757	2,3126	0,0000	0,0000	0,0879	2,2152	2,3031	0,0000	0,0000	0,1246	2,1856	2,3102
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	МВт	0,0000	0,0000	0,1334	1,8445	1,9779	0,0000	0,0000	0,0861	1,8939	1,9799	0,0000	0,0000	0,1216	1,8569	1,9784
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	МВт	0,0000	0,0000	0,0189	0,1601	0,1790	0,0000	0,0000	0,0200	0,1815	0,2016	0,0000	0,0000	0,0192	0,1654	0,1846
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	МВт	0,0000	0,0000	0,1149	2,1757	2,2906	0,0000	0,0000	0,0639	2,2152	2,2791	0,0000	0,0000	0,1021	2,1856	2,2877
6	Проверка		0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Приложение 4  
Таблица 1

**Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» по Кемеровской области.**

Наименование программы				Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» по Кемеровской области на 2021-2025 год									
Почтовый адрес				672002, Забайкальский край г. Чита, ул. Курнатовского, д. 10, а/я 623									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				Ответственное лицо за реализацию программы - первый заместитель директора филиала - главный инженер филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» Поляков Сергей Александрович, тел. (3022) 32-18-21 доб. 102, e-mail - info@zb.oen.su. Ответственное лицо для контактов - ведущий инженер ПЭС филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» Яблоненко Татьяна Алексеевна тел. (3022) 32-18-21 доб. 316, e-mail - TYablonenko@zb.oen.su.									
Даты начала и окончания действия программы				дата начала 01.01.2021 г., дата окончания 31.12.2025 г.									
Год		Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, 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		
					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 2024 год	План	0,000	0,000	0,00%	218,923	6,579	0,706	0,021	0,000	0,000	0,000	0,0000	
	Факт	0,000	0,000	0,00%	163,292	4,649	0,266	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Отклонение	0,000	0,000		-55,631	-1,930	-0,440	-0,021	0,000	0,000	0,000	0,000	
Нарастающим итогом за годы реализации программы	План	1,987	1,942		811,294	20,354	2,566	0,066	0,043	0,001	0,002	0,000	
	Факт	1,956	1,928		486,071	13,607	0,827	-0,044	0,007	0,000	0,000	0,000	
	Отклонение	-0,031	-0,014		-325,223	-6,747	-1,739	-0,110	-0,035	-0,001	-0,002	0,000	



**Отчет о реализации мероприятий основной целью которых является энергосбережение и повышение энергетической эффективности.**

N п/п	Наименование мероприятия	Размерность	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)			
			план		факт		план						факт						план		факт	
			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности (тыс. кВт/ч)	численное значение экономии, 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.	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.				
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23							
1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 0,4-16-8 (шв. №6864013996) от ТП-4217 (16), Кемеровская обл, г.Юрга, в/г №5	км.	1,647		0,62		2,162	0,266	0,008	2,162	0,266	0,008	2,162	0,266	0,007	2,162	0,266	0,007	1,942		1,928	
2	Замена осветительных устройств на устройства с использованием светодиодов (замена ламп освещения на светодиодные)	шт.	167		92		10,905	1,341	0,030				8,641	1,063	0,027				0,044	0	0,027	0
3	Проведение контрольных замеров нагрузок с целью устранения выявленных несимметричных режимов работы сетей, которые приводят к повышенным потерям в сетях и ухудшению качества электроэнергии	раз	2	2	2	2	0,859	0,106	0,003	0,859	0,106	0,003	0,859	0,106	0,003	0,859	0,106	0,003	Не затратное			
4	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	шт.	4	4	4	4	10,541	1,297	0,038	10,541	1,297	0,038	10,541	1,297	0,035	10,541	1,297	0,035	Не затратное			

## Приложение 5

## Расчет операционных (подконтрольных) расходов, определенных методом эталона на 2026 год

Значения эталонов затрат ТСО					Оборудование ТСО по состоянию на 30.09.2025					Коэффициенты учета влияния сроков эксплуатации оборудования				ИПЦ 2026 год	ИПЦ на 2027 по 2030 годы по 1,04 на каждый год	Коэффициент приведения для территориальных сетевых организаций, права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации	долгосрочный период регулирования					
Вид оборудования	Напряжение, кВ (Мощность, Мвар)	Количество цепей	Материал опор	Единица измерения	Эталон затрат (тыс. руб. в год за 1 единицу измерения)	Кол-во	в том числе				Срок эксплуатации до 1 нормативного срока включительно (от 35 лет для линий электропередач, до 25 лет для оборудования подстанций)	Срок эксплуатации от 1 до 2 нормативных сроков включительно (от 35 до 70 лет для линий электропередач, от 25 до 50 лет для оборудования подстанций)	Срок эксплуатации выше 2 нормативных сроков (и до 3 нормативных сроков включительно для оборудования подстанций) (от 70 лет для линий электропередач, от 50 до 75 лет для оборудования подстанций)				Срок эксплуатации выше 3 нормативных сроков (от 75 лет для оборудования подстанций)	Срок эксплуатации до 1 нормативного срока включительно (до 35 лет для линий электропередач, до 25 лет для оборудования подстанций)	Срок эксплуатации от 1 до 2 нормативных сроков включительно (от 35 до 70 лет для линий электропередач, от 25 до 50 лет для оборудования подстанций)	Срок эксплуатации выше 2 нормативных сроков (и до 3 нормативных сроков включительно для оборудования подстанций) (от 70 лет для линий электропередач, от 50 до 75 лет для оборудования подстанций)	Срок эксплуатации выше 3 нормативных сроков (от 75 лет для оборудования подстанций)	2026
							Операционные (подконтрольные) расходы для ТСО подведомственные Министерству обороны РФ, тыс. руб.															
Воздушные линии электропередач	220	1	дерево	км	164,27	0	0	0	0	0	1,00	1,10	1,0	1,0	1,051	1,040	0,6886	0				
	220	1	металл	км	132,68	0	0	0	0	0	1,00	1,10	1,0	1,0	1,051	1,040	0,6886	0				
	220	1	ж/бетон	км	88,45	0	0	0	0	0	1,00	1,10	1,0	1,0	1,051	1,040	0,6886	0				

	220	2	метал л	км	170,58	0	0	0	0	0	1,00	1,10	1,0	1,0	1,051	1,040	0,6886	0
	220	2	ж/бето н	км	113,72	0	0	0	0	0	1,00	1,10	1,0	1,0	1,051	1,040	0,6886	0
	110- 150	1	дерев о	км	113,72	0	0	0	0	0	1,00	1,10	1,0	1,0	1,051	1,040	0,6886	0
	110- 150	1	метал л	км	101,09	0	0	0	0	0	1,00	1,10	1,0	1,0	1,051	1,040	0,6886	0
	110- 150	1	ж/бето н	км	82,13	0	0	0	0	0	1,00	1,10	1,0	1,0	1,051	1,040	0,6886	0
	110- 150	2	метал л	км	120,04	0	0	0	0	0	1,00	1,10	1,0	1,0	1,051	1,040	0,6886	0
	110- 150	2	ж/бето н	км	101,09	0	0	0	0	0	1,00	1,10	1,0	1,0	1,051	1,040	0,6886	0
	35	1	дерев о	км	59,67	0	0	0	0	0	1,00	1,10	1,0	1,0	1,051	1,040	0,6886	0
	35	1	метал л	км	49,14	0	0	0	0	0	1,00	1,10	1,0	1,0	1,051	1,040	0,6886	0
	35	1	ж/бето н	км	42,12	0				0	1,00	1,10	1,0	1,0	1,051	1,040	0,6886	0
	35	2	метал л	км	63,18	0				0	1,0	1,10	1,00	1,00	1,051	1,040	0,6886	0
	35	2	ж/бето н	км	52,65	0				0	1,0	1,10	1,00	1,00	1,051	1,040	0,6886	0
	1-20	-	дерев о	км	56,16	0				0	1,00	1,10	1,0	1,0	1,051	1,040	0,6886	0
	1-20	-	дерев о на ж/б пасын ках	км	49,14	25, 45	23,37	2,08		0	1,00	1,10	1,0	1,0	1,051	1,040	0,6886	912
	1-20	-	ж/бето н, метал л	км	38,61	0				0	1,00	1,10	1,0	1,0	1,051	1,040	0,6886	0
	0,4	-	дерев о	км	57,91	0				0	1,00	1,10	1,00	1,00	1,051	1,040	0,6886	0
	0,4	-	дерев о на ж/б пасын ках	км	50,89	14, 806	10,36	4,446		0	1,00	1,10	1,00	1,00	1,051	1,040	0,6886	562
	0,4	-	ж/бето н, мета лл	км	40,36	0,1 3	0,245			0	1,00	1,10	1,00	1,00	1,051	1,040	0,6886	7
Кабельные линии	220	-	-	км	1 895,39	0	0			0	1,0	1,1	1,0	1,0	1,051	1,040	0,6886	0
	110	-	-	км	807,29	0	0			0	1,00	1,10	1,00	1,00	1,051	1,040	0,6886	0

электропередач	20-35	-	-	км	164,97	0	0			0	1,00	1,10	1,00	1,00	1,051	1,040	0,6886	0
	3-10	-	-	км	122,85	16,05	16,02	0,03		0	1,00	1,05	1,00	1,00	1,051	1,040	0,6886	1427
	до 1	-	-	км	94,77	182,313	37,426	145,322		0	1,00	1,10	1,00	1,00	1,051	1,040	0,6886	13531
Подстанция	220	-	-	шт.	13 267,70	0	0	0	0	0	-	-	-	-	1,051	1,040	0,6886	0
	110-150	-	-	шт.	6 633,85	0	0	0	0	0	-	-	-	-	1,051	1,040	0,6886	0
	35	-	-	шт.	2 632,48	0	0		0	0	-	-	-	-	1,051	1,040	0,6886	0
Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	220	-	-	шт.	884,51	0	0	0	0	0	1,00	1,15	1,15	1,00	1,051	1,040	0,6886	0
	110-150	-	-	шт.	492,8	0	0	0	0	0	1,00	1,15	1,15	1,00	1,051	1,040	0,6886	0
	35	-	-	шт.	132,68	0			0	0	1,00	1,15	1,15	1,00	1,051	1,040	0,6886	0
	1-20	-	-	шт.	35,1	0			0	0	1,00	1,15	1,15	1,00	1,051	1,040	0,6886	0
Воздушные выключатели	220	-	-	шт.	2 716,72	0	0	0	0	0	1,00	1,30	1,30	1,00	1,051	1,040	0,6886	0
	110-150	-	-	шт.	1 642,67	0	0	0	0	0	1,00	1,30	1,30	1,00	1,051	1,040	0,6886	0
	35	-	-	шт.	386,1	0	0	0	0	0	1,00	1,30	1,30	1,00	1,051	1,040	0,6886	0
	1-20	-	-	шт.	193,05	0	0	0	0	0	1,00	1,40	1,40	1,00	1,051	1,040	0,6886	0
Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	220	-	-	шт.	1 453,13	0	0	0	0	0	1,00	1,30	1,30	1,00	1,051	1,040	0,6886	0
	110-150	-	-	шт.	884,51	0	0	0	0	0	1,00	1,30	1,30	1,00	1,051	1,040	0,6886	0
	35	-	-	шт.	224,64	0			0	0	1,00	1,30	1,30	1,00	1,051	1,040	0,6886	0
	1-20	-	-	шт.	108,81	27	23	2	0	0	1,00	1,40	1,40	1,00	1,051	1,040	0,6886	2032
Отделители	220	-	-	шт.	1 200,41	0	0	0	0	0	-	-	-	-	1,051	1,040	0,6886	0
	110-150	-	-	шт.	600,21	0	0	0	0	0	-	-	-	-	1,051	1,040	0,6886	0

короткозамыкателями	35	-	-	шт.	164,97	0	0	0	0	0	-	-	-	-	1,051	1,040	0,6886	0
Выключатели нагрузки и линейные разъединители, установленные на ВЛ 1-20 кВ в целях секционирования	1-20	-	-	шт.	80,73	66	52	29	7	0	-	-	-	-	1,051	1,040	0,6886	3856
Статические конденсаторы	1-20, 35	-	-	1 конденсатор	0,84		0	0	0	0	-	-	-	-	1,051	1,040	0,6886	0
Синхронные компенсаторы и управляемые устройства компенсации и реактивной мощности (кроме шунтирующих реакторов) напряжением 1-20 кВ	до 50 Мвар	-	-	шт.	912,59		0	0	0	0	-	-	-	-	1,051	1,040	0,6886	0
	50 Мвар и более	-	-	шт.	1 684,79		0	0	0	0	-	-	-	-	1,051	1,040	0,6886	0
Мачтовые (столбовые) ТП	1-20	-	-	шт.	87,75	4		2	2	0	-	-	-	-	1,051	1,040	0,6886	254
Однотрансформаторные ТП, КТП	1-20	-	-	шт.	80,73	12	2	5	5		-	-	-	-	1,051	1,040	0,6886	701
Двухтрансформаторные ТП, КТП	1-20	-	-	шт.	105,3	13	5	6	2		-	-	-	-	1,051	1,040	0,6886	991
Однотрансформаторные подстанции 35/0,4 кВ	35	-	-	шт.	122,85			0	0	0	-	-	-	-	1,051	1,040	0,6886	0

Аппаратура беспроводного доступа	-	-	-	1 радиостанция	66,69						-	-	-	-	1,051	1,040	0,6886	0
Аппаратура телемеханики	-	-	-	1 устройство	17,55						-	-	-	-	1,051	1,040	0,6886	0
Оборудование шкафов сбора данных	-	-	-	1 комплекс	7,02						-	-	-	-	1,051	1,040	0,6886	0
Счетчики технического и коммерческого учета	-	-	-	1 прибор	0,70	341					-	-	-	-	1,051	1,040	0,6886	173
Резервные источники снабжения электроэнергией (РИСЭ)	-	-	-	1 агрегат	17,55	0	0	0	0	0	-	-	-	-	1,051	1,040	0,6886	0
Стационарные АКБ	-	-	-	1 АБ	63,18	0	0	0	0	0	-	-	-	-	1,051	1,040	0,6886	0
Волоконно-оптические линии связи (ВОЛС)	-	-	-	км	8,42	0	0	0	0	0	-	-	-	-	1,051	1,040	0,6886	0
Итого																	24445,65	