

**Доклад**  
**по результатам экспертизы предложения на 2024 год о корректировке необходимой**  
**валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической**  
**энергии долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов для взаиморасчетов**  
**Акционерного общества «Оборонэнерго» в лице филиала «Забайкальский» и АО**  
**«Региональные электрические сети»**

**I. Основания для проведения корректировки индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2020-2024 гг. Акционерного общества «Оборонэнерго» в лице филиала «Забайкальский» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225) (далее АО «Оборонэнерго») произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 г.

В отношении АО «Оборонэнерго» осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации тарифов, с учетом метода сравнения аналогов в рамках долгосрочного периода 2020-2024 гг. В 2012 г. для АО «Оборонэнерго» начался первый долгосрочный период, который составлял 3 года, третий долгосрочный период составляет 5 лет 2020-2024 годы.

АО «Оборонэнерго» оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ему на праве собственности, на праве безвозмездного пользования, а также аренды по договорам, заключенным: с МУП дирекция единого заказчика жилищно-коммунального хозяйства "Летный" от 31.12.2019 №39-ЗБК-2020, с Департаментом имущества и земельных отношений г.Новосибирска от 01.09.2011 №245-0 с дополнительным соглашением от 01.01.2020 №12.

АО «Оборонэнерго» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии на основании договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 11.09.13 №У-60-РП, в котором учтены вышеуказанные объекты электросетевого хозяйства.

АО «Оборонэнерго» обратилось в департамент по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в установленные законодательством сроки с заявкой на корректировку письмом от 24.04.23 №ЗБК/030/1570 (вх. от 02.05.23 №1227/33) с обосновывающими материалами в 5 томах на 1 792 стр., с уточнением письмом от 26.09.2023 №ЗБК/030/3748., заявленных к включению в состав НВВ на 2024 год.

В силу положений абзаца 2 пункта 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), организации, осуществляющие регулируемую деятельность, вправе представить в регулирующий орган дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) по своей инициативе не позднее 30 рабочих дней до даты наступления очередного



периода регулирования. Уточненные предложения подлежат опубликованию в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (далее – Стандарты раскрытия информации субъектов электроэнергетики). АО «Оборонэнерго» представило дополнительные материалы с учетом соблюдения требований, предусмотренных Стандартами раскрытия информации субъектов электроэнергетики.

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

Заявление с обосновывающими материалами на проведение корректировки НВВ на 2024 год организацией подавалось в сроки, установленные п.12 Правил государственного регулирования.

Корректировка проведена на основании заявленных материалов, имеющихся данных, с учетом анализа производственно-хозяйственной деятельности за 2021, 2022 годы и 1 полугодие 2023 года.

Отчеты о производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год и 1 полугодие 2023 года представлены в установленные сроки, в соответствии с запросом департамента от 24.01.23 №117-10/33.

АО «Оборонэнерго» применяет общую систему налогообложения.

### **2. Анализ соответствия филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2024 год**

1) В соответствии с пп.18) п. 17 Правил государственного регулирования организацией представлены сведения, что филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» относится к владельцам объектов электросетевого хозяйства - юридическим лицам, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации, что предусмотрено абзацами 5 пунктов 1 и 2 Критериев, утвержденных постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 N 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее критерии).

Департаментом проведена оценка соответствия филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2024 год. Согласно разъяснениям ФАС России от 16.02.2016 № ИА/9217/16 и от 23.10.2017 № ВК/72746/17 в подтверждение законного права владения комплектными трансформаторными подстанциями и кабельными линиями электропередачи регулируемые организации обязаны представлять доказательства государственной регистрации этих прав на указанные объекты электросетевого хозяйства; либо соответствующее заключение органов Росреестра о том, что объект электросетевого хозяйства не является недвижимым имуществом. Организацией представлены доказательства государственной регистрации на объекты недвижимого имущества, находящиеся в собственности филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго», а также отсутствие правового основания к государственной регистрации на объекты электросетевого хозяйства, переданные в ведение организации по договором безвозмездного пользования.

1) Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» в соответствии с имеющимся собственным оборудованием, на которое представлено доказательство государственной регистрации, а также договорами безвозмездного пользования владеет трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 81,690 МВА, что



соответствует пункту 1 Критериев. Право собственности на объекты недвижимости зарегистрировано в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

2) АО «Оборонэнерго» владеет кабельными линиями электропередачи, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными выше, сумма протяженностей которых по трассе составляет 196,47 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

35 кВ – 84,5 км;

1-20 кВ – 52,821 км;

ниже 1 кВ – 52,149 км., что соответствует пункту 2 Критериев.

АО «Оборонэнерго» владеет объектами электросетевого хозяйства на основании, прав собственности и прав аренды.

3) АО «Оборонэнерго» в первый долгосрочный период регулирования вступил в 2012 г., который составлял 3 года, третий долгосрочный период составляет 5 лет 2020-2024 годы. По результатам деятельности АО «Оборонэнерго» факты применения департаментом понижающих коэффициентов зафиксированы один раз за 2020 год, 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, отсутствуют.

4) У филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 8-800-222-32-20, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" [www.oboronenergo.ru](http://www.oboronenergo.ru), что соответствует пункту 5 Критериев.

6) У организации отсутствует во владении и (или) пользовании объект по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Новосибирской области 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.

Таким образом, филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» соответствует на 2024 год критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

### **3. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов**

По результатам анализа представленных АО «Оборонэнерго» документов и материалов в составе предложения о корректировке на 2024 год НВВ и тарифов, не выявлено каких-либо сведений, указывающих на недостоверность представленных АО «Оборонэнерго» данных в целях осуществления корректировки НВВ на 2024 год.

### **4. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность за 2022 год**

Анализ показателей бухгалтерского баланса АО «Оборонэнерго» за отчетный период производился на основании представленной консолидированной бухгалтерской отчетности, составленной по всем филиалам общества.

Анализ структуры бухгалтерского баланса АО «Оборонэнерго» за 2022 год показал следующее.



Стоимость внеоборотных активов у организации по итогам 2022 года повысилась относительно 2020 года на 10,5%, в том числе стоимость основных средств у организации составила на 31.12.2021 12 955 782,0 тыс.руб., на 31.12.2022 14 558 529,0 тыс.руб.

Стоимость нематериальных активов у организации по итогам 2022 года снизилась относительно 2021 года на (-2,8%), и составила на 31.12.2021 1 724,0 тыс.руб., на 31.12.2022 1 676,0 тыс.руб.

В течение 2022 года организацией не осуществлялись долгосрочные финансовые вложения и доходные вложения в материальные ценности.

Оборотные активы на конец года снизились относительно 2021 года на 680 164,0 тыс.руб. (-7,4 %) и составили на конец года 8 534 167,0 тыс.руб. Снижение оборотных активов обусловлено снижением денежных средств (-17,1%) по итогам 2022 года до 2 716 904,0 тыс.руб. против 3 279 167,0 тыс.руб. на конец 2021 года, а также снижением прочих оборотных активов на (-16,6%).

В целом доля оборотных активов в имуществе в отчетном периоде составляет 36,5% активов организации.

Собственные средства организации на конец года составили 13 729 791,0 тыс.руб. с ростом относительно предыдущего года на 2 294 048,0 тыс.руб. (20,1%)

По состоянию на 31.12.2022 г. задолженность по долгосрочным заемным средствам отсутствовала (кредит банка).

Кредиторская задолженность на конец отчетного периода составила 7 874 324,0 тыс.руб., что ниже уровня кредиторской задолженности по итогам 2021 года, на (-19,5%).

Чистый оборотный капитал (разница между оборотными активами и краткосрочными обязательствами) организации на конец 2022 года показал отрицательное значение и составил (-294 995,0) тыс. руб. (на конец 2021 года (-1 468 150,0) тыс. руб.), что свидетельствует о не достаточном объеме собственных средств для погашения текущих обязательств.

Относительные показатели финансового состояния АО «Оборонэнерго» за отчетный период приведены в таблице ниже.

Относительные финансовые показатели АО «Оборонэнерго» за 2022 год

Таблица 1

Наименование	Нормативное значение	2021	2022
Показатели платежеспособности			
1.Коэффициент текущей ликвидности	необход. >1, оптим.>2	0,918	1,056
Показатели финансовой устойчивости			
2.Доля оборотных средств в активах		0,407	0,365
3.Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	<=1	0,981	0,704
4.Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств		0,686	0,574
5.Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте	>0,1	-0,217	-0,132
6.Коэффициент маневренности	<=0.5	-0,175	-0,082
7.Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте	>=0.6-0.8	-2,070	-1,220
8.Коэффициент имущества производственного назначения	>=0.5	0,572	0,622
9.Коэффициент долгосрочной задолженности		0,045	0,057
10.Коэффициент краткосрочной задолженности		0,949	0,907
11.Коэффициент соотношения кредиторской задолженности и прочих пассивов		0,925	0,884



Анализ финансового состояния Общества свидетельствует о не удовлетворительном финансовом положении организации.

**II. Корректировка расходов и необходимой валовой выручки филиала  
«Забайкальский» АО «Оборонэнерго» в части содержания объектов электросетевого  
хозяйства и осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2024 год  
в рамках долгосрочного периода регулирования 2021-2024 гг.**

Заявление с обосновывающими материалами на проведение корректировки НВВ на 2024 год организацией поданы в установленном порядке, письмом от 24.04.23 №ЗБК/030/1570 (вх. от 02.05.23 №1227/33) с обосновывающими материалами в 5 томах на 1 792 стр., с уточнением письмом от 26.09.2023 №ЗБК/030/3748. Корректировка проведена на основании имеющихся данных и с учетом анализа производственно-хозяйственной деятельности за 2021, 2022 годы, и 1 полугодие 2023 года.

***1. Планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2024 г.***

Уточненный индекс потребительских цен на 2024 г., определенный на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, одобренный на заседании Правительства РФ по состоянию на сентябрь 2023 года по данным Минэкономразвития России, (далее ИПЦ) составляет 107,2%.

Размер активов на 2024 г. принят департаментом в размере 4 011,79 условных единиц (у.е.), заявка организации на 2024 год 4220,79 у.е. (письмо от 26.09.2023 №ЗБК/030/3748), со снижением относительно у.е. 2022 года на 153,36 у.е. Изменение в у.е. учтено департаментом в соответствии с количеством обслуживаемого оборудования, учтенным в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии от 11.09.2013 №У-60-РП.

**Величина подконтрольных** расходов сформирована исходя из расходов базового периода регулирования (2023 г.), скорректированных на коэффициент индексации (по каждому расчетному году долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов), учитывающий индекс эффективности подконтрольных расходов, прогнозное (а при наличии фактическое) годовое значение индекса потребительских цен, индекс изменения количества активов, рассчитанный с учетом коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и среднегодового (планируемого, а при наличии фактического) количества условных единиц, и составит 67 410,1 тыс. руб.

Расчет среднегодового фактического количества условных единиц оборудования произведен департаментом в соответствии с пунктом 11 (1) Методических указаний №98-э на основе сведений, предоставленных письмом организации от 16.11.23 №ЗБК/030/4462, о фактическом количестве условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, исходя из объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности (в отношении которых заключены в надлежащем порядке и исполнялись договоры оказания услуг по передаче с АО "РЭС" в течение соответствующего периода), с учетом ввода и выбытия активов.

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы на 2024 год составляют **31 722,0** тыс.руб. (письмо от 24.04.2023 №ЗБК/030/1570, от 26.09.2023 №ЗБК/030/3748) Департаментом признаны экономически обоснованными расходы в сумме 23 899,4 тыс.руб. Расходы сформированы:

*Расходы на коммунальные услуги* по заявке организации составили 410,0 тыс.руб. (т.2 стр. 62, 131 заявки на 2024 год 24.04.23 №ЗБК/030/1570, с уточнением письмом от 26.09.2023 №ЗБК/030/3748), в том числе:



- 8,2 тыс.руб. – расходы на водоснабжение и водоотведение;
- 390,5 тыс.руб. – расходы на теплоснабжения;
- 11,3 тыс.руб. вывоз мусора;

Договоры, счета-фактуры представлены в составе отчета за 2022 год (т.9 стр. 206 отчета за 2022 год).

Департаментом расходы на хозяйственные нужды учтены при формировании НВВ на 2024 год в размере **409,6 тыс.руб.**, в том числе:

- 7,8 тыс.руб. в том числе: 4,1 тыс.руб. расходы на водоснабжение и водоотведение по договору с МУП "Горводоканал" от 09.07.18 №20928-Д (г.Новосибирск, ул. Гурьевская, 181) (3,5\*1,099\*1,055), 3,7 тыс.руб. возмещение расходов на водоснабжение по адресу ул. Солидарности д.65б по договору с ФГБУ "Центральное Жилищно-Коммунальное управление МО РФ" от 01.11.2020 №09-12/03 (3,2\*1,099\*1,055). Исходя из фактического размера расходов за 2022 год с учетом прогноза показателей инфляции организаций ЖКХ на 2023, 2024 гг (ИПЦ - 1,099, 1,055) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития России;
- 390,5 тыс.руб. – расходы на теплоснабжение помещения по г.Новосибирск, г.Новосибирск, ул. Гурьевская, 181, в соответствии с договором теплоснабжения №236-ЗБК-2022 от 26.02.22 с ООО«НТСК», возмещение расходов на теплоснабжение по адресу ул. Солидарности д.65б по договору с ФГБУ "Центральное Жилищно-Коммунальное управление МО РФ" от 01.11.2020 №09-12/03 признаны на основании заявки организации. Что не превышает расчетных размеров расходов на 2024 год, выполненных департаментом с учетом фактического потребления ресурсов за 2022год с применением прогноза показателей инфляции организаций ЖКХ на 2023, 2024 гг (ИПЦ - 1,099, 1,055) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития России;;
- 11,3 тыс.руб. в заявленном размере расходов по договору с ООО «Экология-Новосибирск» от 01.08.19 №1865447 на вывоз мусора по адресу г. Новосибирск, ул. Гурьевская, 181 (т.9 стр. 322 отчета за 2022 год, т.2 стр.133 заявки на 2024 год).

*Расходы на уплату налогов.* Организацией расходы на уплату налогов заявлены в размере 2 061,7 тыс.руб. (т.2 стр.62, 134 заявки на 2024 год 24.04.23 №ЗБК/030/1570, с уточнение письмом от 26.09.2023 №ЗБК/030/3748), в том числе:

- 20,8 тыс.руб. – по транспортному налогу (т.2 стр. 134 заявки на 2024 год).
- 228,1 тыс.руб. – по налогу на имущество (т.2 стр.135 заявки на 2024 год);

Заявленные расходы по налогу на транспорт и налогу на имущество не превышают расчеты размеров расходов на данные цели выполненные департаментом.

- 1812,8 тыс.руб. – по налогу на имущество (т.2 стр.139 заявки на 2024 год);

Департаментом расходы на уплату налогов учтены в размере **2 061,7 тыс.руб.**, в том числе:

- 20,8 тыс.руб. по транспортному налогу, с учетом налоговых ставок в соответствии с законом от 20.11.2008 №73-ЗЗК (в ред. Закона от 02.05.2023 N 2192-ЗЗК) «О транспортном налоге», принятом Законодательным Собранием Забайкальского края 17 ноября 2008 года, с учетом транспортных средств, находящихся на территории Новосибирской области;
- 228,1 тыс.руб. по налогу на имущество в соответствии с пообъектным расчетом размера налога на недвижимое имущество на 2024 год;
- 1 812,8 тыс.руб. расходы по налогу на прибыль учтены в размере величины исчисленного за 2022 год налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности, который включает в себя размер налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического



присоединения к электрическим сетям. Размер налога на прибыль сформирован в соответствии с требованием абзаца 1 п.20 Основ ценообразования (в ред. Постановления Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416), в соответствии с которым в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности.

*Расходы по уплате страховых взносов и обязательных платежей* сформированы в размере **12 430,2 тыс.руб.** расчётным способом исходя из тарифа страховых взносов в размере 30% и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленного для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в размере 0,556 % от скорректированного фонда оплаты труда (3 класс профессионального риска - передача электроэнергии). Страховой взнос на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний учтен в соответствии с уведомлением территориального органа ФСС (т.2 стр. 67 заявки на 2024 год).

*Расходы на амортизационные отчисления* сформированы в размере **4 906,0 тыс.руб.,** экономически обоснованный размер амортизации на плановый период регулирования сформирован в соответствии с требованием п. 27 Основ ценообразования с применением максимального срока полезного использования активов и отнесения этих активов к соответствующей амортизационной группе, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", расчет произведен в соответствии с ведомостью амортизационных отчислений организации за 9 месяцев 2023 года.

*Плата за аренду объектов электросетевого хозяйства.* Согласно предложению организации расходы по аренде составили 145,9 тыс.руб. (т.2 стр.62, 144 заявки на 2024 год 24.04.23 №ЗБК/030/1570, с уточнением письмом от 26.09.2023 №ЗБК/030/3748).

Департаментом расходы по аренде объектов электросетевого хозяйства не учтены полностью по следующим основаниям:

- по договору с МУП дирекция единого заказчика жилищно-коммунального хозяйства "Летный" от 31.12.2019 №39-ЗБК-2020 (т.2 стр. 144 заявки на 2024), расходы заявлены в размере 21,3 тыс.руб., департаментом **расходы не учтены в полном размере.** В соответствии с представленной письмом филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» от 31.10.18 №ЗБК/030/3166 по МУП ДЭЗ ЖКХ «Летный» информацией, уплата налога на имущество не осуществляется в связи с упрощенной системой налогообложения; начисление амортизации не ведется, так как имущество входит в состав казны Новосибирской области. В связи с чем, у департамента отсутствуют основания для учета в НВВ стоимости арендных платежей в соответствии с пп. 5 п.28 Основ ценообразования, которые определяются исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.
- по договору от 01.09.2011 №245-0 с Департаментом имущества и земельных отношений г.Новосибирска с дополнительным соглашением от 01.01.2020 №12 в соответствии с п.2 которого предусмотрено ежегодное продление договора в срок до 31.12.2024. (т.2 стр. 144 заявки на 2024), расходы заявлены в размере 124,6 тыс.руб. **расходы на аренду не учтены полностью** так как в соответствии с письмом от 03.10.2019 №ЗБК/020/3728 (вх. от 08.10.2019 №877/33) при формировании тарифов на 2020 год филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» в департамент было направлено письмо от 19.10.2019 №16403-03/3/ Департамента имущества и земельных отношений г.Новосибирска о том, что данным арендодателем уплата налога на имущество и начисление амортизации не осуществляется, так как переданное имущество, является имуществом казны Новосибирской области. В связи с чем, у департамента отсутствуют



основания для учета в НВВ стоимости арендных платежей в соответствии с пп. 5 п.28 Основ ценообразования, которые определяются исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

### **Прочие неподконтрольные расходы**

Организацией для включения в состав неподконтрольных расходов заявлены расходы на сумму 3 798,6 тыс.руб. (т.2 стр. 145 заявки на 2024 год 24.04.23 №ЗБК/030/1570, с уточнением письмом от 26.09.2023 №ЗБК/030/3748) услуги по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства в размере **2 070,7 тыс. руб.**, услуги по оценке имущества (электросетевого хозяйства) Министерства обороны Российской Федерации, подлежащее приватизации (отчуждение имущества в собственность АО «Оборонэнерго») в размере **3,2 тыс.руб.**, на оплату госпошлины в размере 1 448,6 тыс. руб. по регистрации прав на объекты недвижимости Министерства Обороны РФ в соответствии с Перечнем находящегося в федеральной собственности имущества, планируемого к внесению в качестве вклада Российской Федерации в уставный капитал Акционерного общества «Оборонэнерго» в порядке оплаты размещаемых этим акционерным общество дополнительных акций в связи с увеличением его уставного капитала, утвержденного распоряжением Правительством РФ от 20.05.22 №1265-р. (далее – Распоряжение Правительством №1265-р).

В обоснование заявленных расходов **2 070,7 тыс.руб.** по установлению охранных зон организацией представлены (т.2 стр. 145 заявки на 2024 год):

- расчет стоимости услуг по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории Новосибирской области на 2024 год, в расчет включены 166,884 км., стоимость услуг определена на 1 км. сетей исходя из договора с ООО «Контур» от 31.08.2020 №156-ЗБК-2020;

- перечень объектов для выполнения работ по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год;

- договор на услуги по установлению охранных зон с ООО «Контур» от 31.08.2020 №156-ЗБК-2020, согласно п.4.1. договора цена договора составляет 229,9 тыс.руб. НДС не облагается, согласно Приложению 1 к договору на 24,994 км. на кабельные линии электропередачи 6/10кВ.

- протокол № 20200831/ЕП/4 от 31.08.2020 закупочной комиссии филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» - решение комиссии (вопрос 9 повестки заседания) – (п.9 согласовывает проведение закупки по договору с ООО «Контур» способом «у единственного поставщика»), основание: п.5.8.1.8 Положения о закупках АО «Оборонэнерго» утвержденного решением совета директоров АО «Оборонэнерго» (протокол от 30.07.2019 №1) закупочная процедура признана несостоявшейся, при этом условия, на которых осуществляется закупка у единственного поставщика должна соответствовать условиям несостоявшейся ранее закупки

- предписание Ростехнадзора (составлено 19 сентября 2014 года, то есть за 10 лет до предполагаемого выполнения работ в 2024 году);

- Перечень объектов электросетевого хозяйства на территории Новосибирской области, на которых установлены охранные зоны в количестве 45 объектов, подписанный и.о. директора филиала.

Департаментом проведен анализ представленного общего расчета расходов по данной статье затрат, в том числе на соответствие требованиям пунктов 28, 29, 31 Основ ценообразования:

- заявленный расчет по установлению охранных зон на 2024 год по протяженности линий электропередачи и перечень заявленных объектов (т.2 стр. 146 заявки на 2024 год) идентичен перечням линий электропередачи, заявленных филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2022, 2023, 2024 год ы (в размере 1 652,5 тыс.руб. т.2 стр.187 заявки на 2022 год), (в размере 1 765,2 тыс. руб. т.2 стр. 132 заявки на 2023 год), разница в размерах расходов обусловлена применением уточненных индексов инфляции к цене услуги в расчете на 1 километр.

- заявленные материалы на 2024 год содержат дополнительно (относительно заявок на 2022, 2023 гг.) перечень объектов электросетевого хозяйства Новосибирской области на



которые установлены охранные зоны. Сравнение перечня заявленных к установлению охранных зон объектов на 2024 год с перечнем уже установленных охранных зон на объектах электросетевого хозяйства показывает, что по пяти инвентарным номерам 864014954, 864014989, 864015098, 864015086, 864025719 охранные зоны уже установлены, заявленная филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год по ним протяженность линий составила 9 650,0 метров.

- расчет стоимости услуг по установлению охранных зон выполнен на основании стоимости оказания услуг по установлению охранных зон на 1 км сетей по договору с ООО «Контур» от 31.08.2020 №156-ЗБК-2020 в размере 9,199 тыс.руб. за 1 км., с учетом применения индексов ИПЦ (2021-1,067, 2022-1,138, 2023 – 1,06, 2024-1,047);

- закупка по договору на услуги по установлению охранных зон с ООО «Контур» от 31.08.2020 №156-ЗБК-2020 произведена способом «у единственного поставщика», путем не конкурентного отбора (положения частей 3 - 3.2 статьи 3 федерального закона от 18.07.2011 N 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», (далее Закона N 223-ФЗ));

- представленное предписание Ростехнадзора от 19.09.2014 №31-0685/А-ТСЭ-400 не отражает сроки исполнения выявленных нарушений;

- объекты электросетевого хозяйства, включенные в перечень на 2024 год, учтены департаментом в у.е. филиала на 2023 год;

В рамках исполнения Апелляционного определения Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 21 октября 2022 года по делу 66а-1600/2022 (далее – Апелляционное определение) в части статьи затрат «Расходы на установление охранных зон объектов электросетевого хозяйства» департаментом уже были запрошены у филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» обосновывающие материалы, аналогичные документы рассматривались департаментом при пересмотре расходов базового периода на 2023 год, по результатам анализа департаментом были сделаны следующие выводы.

В обоснование необходимости проведения работ по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства представлена только копия из Акта проверки Сибирского управления Ростехнадзора от 19.09.2014 № 31-0685/А-ТСЭ-400 (далее – Акт проверки), в котором содержатся сведения об отсутствии установленных охранных зон в отношении 147 объектов электросетевого хозяйства филиала «Сибирский» АО «Оборонэнерго», расположенных не только на территории Новосибирской области, но и в г. Барнаул, в г. Красноярск, в г. Омск, в г. Юрга.

При этом, учитывая то обстоятельство, что объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых АО «Оборонэнерго» осуществляет регулируемый вид деятельности по передаче электрической энергии на территории Новосибирской области, в основном, приобретены АО «Оборонэнерго» в собственность в 2011 году и введены в эксплуатацию до вступления в силу Правил № 160 (только два объекта приобретены и введены в эксплуатацию в январе 2014 года); Акт проверки, проводимой Ростехнадзором в сентябре 2014 года, является очевидным доказательством того обстоятельства, что только в отношении тех объектов, которые указаны в Акте проверки, охранные зоны на территории Новосибирской области не были установлены на момент составления акта 19.09.2014.

Согласно пункту 2 Основ ценообразования затраты по установлению охранных зон входят в подконтрольные расходы, поскольку расходы связаны с производством и реализацией продукции по регулируемому виду деятельности. Перечень неподконтрольных расходов приведен в пункте 11 Методических указаний, в данном перечне статья затрат «Услуги по установлению охранных зон» отсутствует (данный вывод поддержан в Апелляционном определении Пятого апелляционного суда общей юрисдикции по делу №66а-369/2023, оставленным в силе кассационным определением №88а-18872/2023 от 20.09.23).

Размер подконтрольных расходов базового периода 2023 года является долгосрочным параметром регулирования и не подлежит пересмотру при проведении корректировки НВВ на



2024 год, вследствие чего заявленные на 2024 год расходы на установление охранных зон **не подлежат к включению** в состав подконтрольных расходов на 2024 год.

В составе неподконтрольных расходов на 2024 год организацией также заявлены расходов по оценке имущества и на оплату госпошлины в соответствии с Федеральным законом «О приватизации государственного и муниципального имущества» №178-ФЗ от 21 декабря 2001 года для утверждения изменений которые вносятся в перечень нового имущества , планируемого к приватизации в 2022-2024 годах, раздела II прогнозного плана (программы) приватизации федерального имущества на 2022-2024 годы, , утвержденных распоряжением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2019 г. №3260-р. (стр.27 Пояснительной записки на 2024 год).

В обоснование заявленных расходов по оценке имущества (электросетевого хозяйства) Министерства обороны Российской Федерации, подлежащее приватизации (отчуждение имущества в собственность АО «Оборонэнерго») в размере **3,2 тыс.руб** (т.2 стр. 175 заявки на 2024 год 24.04.23 №ЗБК/030/1570) представлены:

- Перечень объектов, подлежащих оценке филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» в 2024 году, расположенных на территории Новосибирской области, состоящий из 33 объектов;

- договор возмездного оказания работ №34-2022 с ООО «ЛАИР», цена договора 4 750,0 тыс.руб без НДС, с техническим заданием на проведение оценки объектов недвижимого имущества Минобороны России в составе 54667 единиц, согласно приложению к распоряжению Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 №1265-р, договор заключен АО «Оборонэнерго»;

- протокол центральной закупочной комиссии АО «Оборонэнерго» запроса предложений в электронной форме на право заключения договора на выполнение работ по оценке рыночной стоимости объектов электросетевого хозяйства Минобороны России от 14.07.22 №1.31/311207016/1.

В обоснование заявленных расходов на оплату госпошлины в размере 1 448,6 тыс. руб. по регистрации прав на объекты недвижимости Министерства Обороны РФ в соответствии с Распоряжение Правительством №1265-р). (т.2 стр. 187 заявки на 2024 год) представлены:

- Расчет размера госпошлины за регистрацию права собственности, за регистрацию ограничения прав и платы за получение выписок из ЕГРН на 2024 год на общее количество 32 единицы, из расчета стоимости госпошлины 22,0 тыс.руб. за каждый вид регистрации: регистрация прав собственности, регистрация ограничения прав, госпошлины 1,27 тыс.руб. за получение выписок из ЕГРН;

- Перечень объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территории Новосибирской области, включающий 32 объекта;

Филиалом расходы заявлены на 32 объекта недвижимости с учетом госпошлины в соответствии с третьим абзацем подпункта 22 пункта 1 статьи 333.33 Налогового кодекса Российской Федерации (далее НК РФ) и приказом Росреестра от 13.05.2020 N П/0145 на общую сумму 1 448,6 тыс.руб. в том числе:

- 704,0 тыс.руб. за регистрацию права (32\*22 000,0/1000),
- 704,0 тыс.руб. за регистрацию ограничения права (32\*22 000,0/1000),
- 40,6 тыс.руб. плата за получение выписок из ЕГРН (32\*1 270,0/1000).

Департаментом проведен предварительный анализ представленных материалов по статьям затрат: по оценке имущества электросетевого хозяйства и госпошлины, направлен дополнительный запрос в регулируемую организацию. Письмом филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» от 24.10.23 №ЗБК/030/4151 подтверждено, что объекты подлежащие оценке в 2024 году, планируемые к приватизации на 2024 год, распоряжение Правительства РФ от 20.05.22 №1265-р не содержит, иные материалы, подтверждающие наличие утвержденного перечня имущества подлежащего к приватизации на 2024 год организация не представила. Таким образом, заявка организации на 2024 год по взаимозависимым статьям расходов: по



оценке имущества электросетевого хозяйства и госпошлины, департаментом признана необоснованной.

### ***Капитальные вложения***

Согласно приказу Министерства Жилищно-Коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 12.07.19 №138 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» в границах Новосибирской области на 2021-2024 годы» (также в соответствии с приказом Мин ЖКХиЭ от 28.06.23 №79-НПА «Об утверждении корректировки инвестиционной программы филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» в границах Новосибирской области на 2020-2024 годы в части периодов 2023-2024 годов») объем финансирования капитальных вложений на 2024 год составляет 8 998 тыс.руб. (без НДС), в том числе:

- 4 574,0 тыс.руб. – за счет амортизационных отчислений, учтенных в составе себестоимости услуг по передаче электрической энергии;
- 4 424,0 тыс.руб. за счет прибыли, направляемой на инвестиции.

Департаментом учтены расходы на капитальные вложения из прибыли в размере 4 092,0 тыс.руб., как разница между утвержденным размером финансирования капитальных вложений на 2024 год за минусом сформированного размера амортизационных отчислений на 2024, что не превышает допустимый размер - 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э.

В результате источники финансирования инвестиционных вложений учтены в составе НБВ на 2024 год в размере 8 998,0 тыс.руб. без НДС (4 906,0 тыс.руб. амортизационные отчисления, 4 092,0 тыс.руб. прибыль), с учетом тарифных источников, учтенных в инвестиционной программе, утвержденной Приказом Мин ЖКХиЭ НСО от 28.06.23 №79-НПА.

***В результате сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов, связанных с осуществлением деятельности по содержанию и эксплуатации электрических сетей филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» составит 91 309,6 тыс.руб.***

Объем услуг по передаче электрической энергии на 2024г. сформирован на основании предложения организации, в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 г., утвержденном приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП с учетом внесения изменений приказами ФАС России от 12 октября 2023 года №727/23-ДСП, от 31 октября 2023 года №783/23- ДСП (далее - Сводный прогнозный баланс) и включает:

сальдированный переток мощности в объеме 17,274 МВт. в том числе: на первое полугодие – 18,118 МВт, на второе полугодие – 16,431МВт.

сальдированный переток электрической энергии, в объеме 123,8000 млн.кВтч. в том числе: на первое полугодие – 64,9045 млн.кВтч, на второе полугодие – 58,8955 млн.кВтч.

Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей определен департаментом исходя из планового объема электроэнергии для передачи сторонним потребителям, присоединенным к сетям организации и уровня потерь электрической энергии, утвержденного приказом департамента от 23.12.2019 № 754-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2020-2024 годы», и составит 13,5190 млн.кВтч, в том числе: на первое полугодие – 7,0876 млн.кВтч, на второе полугодие – 6,4314 млн.кВтч, норматив – 10,92%.



## **2. Расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) на её передачу**

Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024 г. составит 2,93805 руб./кВтч. (сформирована с учетом официально опубликованных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2024 год, по данным Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 1.11.2023 г., планируемой к утверждению величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Новосибирскэнергосбыт» и платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, рассчитанных с учетом индексов роста цен по данным Минэкономразвития России на 2024 год).

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2024 году долгосрочного периода регулирования 2020-2024 определяется по формуле 11 Методических указаний 98-э:

$$HBB_i^{nom} = ЦП_i \times P_i^{nl} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i, (11),$$

$d_i$  - доля  $\Delta ЭП_i$ , (экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией) которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

Департаментом  $d_{i(2024)}$  определена в размере 1.

## **3. Корректировка НВВ в части деятельности по передаче электрической энергии по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год.**

В результате проведенного департаментом анализа производственно-хозяйственной деятельности в отчетном периоде 2022 года, установлено, что расчеты с организацией котлодержателем велись по двухставочному тарифу доход в части оплаты услуг по содержанию объектов электросетевого хозяйства получен в размере 100%, в соответствии со ставками на содержание, утвержденными приказом департамента от 09.12.21 №419-ЭЭ.

В целях исполнения вступившего в законную силу апелляционного определения судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 21.10.2022 по делу №66а-1600/2022 департаментом приказом от 14.02.2023 №35-ЭЭ/НПА пересмотрен размер НВВ на 2022 год на содержание объектов электросетевого хозяйства, который составил 74 036,5 тыс.руб.

Анализ результатов производственной деятельности филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» за 2022 год, департамент проводит с учетом утвержденных тарифов и НВВ организации приказом департаментом от 14.02.2023 №35-ЭЭ/НПА.

На запрос департамента от 10.10.2023 №877/33 поступило информационное письмо котлодержателя АО «РЭС» от 17.10.2023 №РЭС-16/11146, что по состоянию на октябрь 2023 года АО «Оборонэнерго» не выставило корректировочные документы в адрес АО «РЭС» на основании приказа департамента от 14.02.2023 №35-ЭЭ/НПА, соответственно доплата котлодержателем за 2022 год не проводилась.

Департаментом возмещение за 2022 год по формулы 7(1) Методических указаний N 98-э производится исходя из имеющихся данных по фактической выручке за 2022 год в размере 103 291,0 тыс.руб.

Недополученный доход (избыток средств) по НВВ за 2022 год рассчитан с учетом требований формулы 7(1) Методических указаний N 98-э,

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} (7.1)$$

где:

$HBB_{i-2}$  - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год  $i-2$ ;



(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$HBB_{i-2}^{\phi}$  - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

Таким образом, сумма корректировки составит:

106 646,0 тыс.руб.- 103 291,0тыс.руб.= 3 355,0 тыс.руб.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования, департаментом будет произведено возмещение недополученных доходов при корректировке тарифов на 2024 год в размере 3 355,0 тыс.руб. (+ΔHBB). Возмещение будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-э.

Излишне полученный доход в части покупки потерь в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию (корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию) рассчитан по формуле 9.9 Методических указаний №98-э:

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{yct} \times \mathcal{E}_{i-2}^{ont \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{ont пл} \times N_{i-2}^{yct} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{ont пл}$   $\mathcal{E}_{i-2}^{ont \phi}$  - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{yct}$  - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год i-2, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

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

$ЦП_{i-2}^{\phi}$  - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;

$П_{i-2}^{\phi}$  - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.

Согласно расчетам по формуле 9.9 Методических указаний № 98-э величина излишне полученного дохода в части расходов на оплату потерь электрической энергии составит:  $(9,5898*1000*2,42414-131,3499*1000*10,92\%*2,27388 = -9\,368,2$  тыс. руб.)

Таким образом, излишне полученный доход по оплате потерь в связи с изменением процента потерь в сетях организации и фактора роста фактической цены потерь за 2022 год, в **размере 9 368,2 тыс. руб.** подлежит изъятию при формировании HBB на 2024 год (-ΔHBB).

При этом в отчетном периоде у организации возникли:

экономически необоснованные излишние расходы на добровольное медицинское страхование сотрудников в размере **221,1 тыс.руб. (-ΔHBB);**

экономически необоснованные излишние расходы на рекламу в размере **8,5 тыс.руб. (-ΔHBB);**

экономически необоснованные излишние расходы в размере **103,9 тыс.руб. (-ΔHBB)**, в том числе: (на сверхнормативные расходы по оплате суточных (свыше 700 руб. по РФ и 2500



руб. в страны дальнего зарубежья) в размере 2,9 тыс.руб. (-ΔНВВ), на добровольное страхование сотрудников АУП в размере 101,0 тыс.руб. (-ΔНВВ);

экономически обоснованные дополнительные расходы по статье коммунальных услуг в размере **65,2 тыс.руб. (+Δ НВВ)** в том числе: услуги водоснабжения 1,2 тыс.руб. (+ΔНВВ), услуги теплоснабжения 61,7 тыс.руб. (+ΔНВВ), вывоз ТКО 2,3 тыс.руб. (+Δ НВВ));

рост расходов по налогу на имущество в размере **22,0 тыс.руб. (+ΔНВВ);**

расходы по налогу на прибыль в размере **1 812,8 тыс.руб. (+ΔНВВ);**

недоиспользованные средства на оплату страховых взносов от ФОТ в размере **249,0 тыс.руб. (-ΔНВВ);**

экономически обоснованные дополнительные расходы, связанные с амортизационными отчислениями (не учтенные при формировании амортизационных отчислений на 2022 год), рассчитанные по максимальным срокам полезного использования на введенные ОС за период с 01.10.2021 по 31.12.2022 года, составили **434,0 тыс.руб. (+ΔНВВ);**

возмещение понесенных расходов по установке (замене) приборов учета, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.06.2003 №35-ФЗ по факту 2022 года в размере **1 013,2 тыс.руб. (+ΔНВВ).**

Указанные доходы и расходы в соответствии с п.7 Основ ценообразования, а также п.11 Методических указаний № 98-э подлежат изъятию при корректировке НВВ на 2023 год (-ΔНВВ). (0+2 158,8-8 166,3-221,1-8,5-103,9+65,2+22,0+1 812,8-249+434+1 013,2)

В результате сумма корректировки составит – **3 242,8 тыс.руб. (-ΔНВВ)**

**На основании требований формулы 3 Методических указаний № 98-э указанная сумма корректировки, подлежащая учету в составе НВВ на 2023, рассчитана с учетом индексов потребительских цен:  $-3\,242,8 \cdot 1,058 \cdot 1,072 = -3\,677,9$  тыс.руб. (-ΔНВВ)**

**4. Дополнительные доходы, возникшие у территориальной сетевой организации вследствие выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии.**

В отчете организации по факту 2021 года дополнительно полученные доходы, возникшие вследствие выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии не представлены, к возмещению (изъятию) на 2024 год не заявлены (т.2 стр. 62 заявки на 2024 год).

#### **5. Выпадающие доходы по технологическому присоединению**

В составе пакета обосновывающих материалов АО «Оборонэнерго» представлены расчеты выпадающих доходов (т.11 стр. 369 отчета за 2022 год), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, подлежащих включению в состав тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования.

Расчет выпадающих доходов АО «Оборонэнерго», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, произведен в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, и составил 434,759 тыс. руб.

По результатам анализа деятельности по технологическому присоединению АО «Оборонэнерго» выпадающие доходы от деятельности по технологическому присоединению в заявленном организацией размере не признаны департаментом экономически обоснованными.

Проведенный департаментом анализ деятельности по технологическому присоединению АО «Оборонэнерго» на территории Новосибирской области в 2022 году показал, что суммарная выручка от исполненных в 2022 году договоров об осуществлении технологического присоединения составила 2 611,222 тыс. руб., при этом суммарные расходы, отнесенные на деятельность по технологическому присоединению по данным бухгалтерского учета, и



выполнению обязательств АО «Оборонэнерго» согласно техническим условиям составили 2 700,842 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы АО «Оборонэнерго» от деятельности по технологическому присоединению в 2022 году были частично компенсированы полученной выручкой по исполненным в 2022 году договорам об осуществлении технологического присоединения. Фактический размер выпадающих доходов от деятельности по технологическому присоединению в 2022 году признан департаментом экономически обоснованным в размере:  $2\,700,842 - 2\,611,222 = 89,620$  тыс. руб.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования, указанный выпадающий доход **89,620 тыс. руб. (+ΔНВВ)** подлежит возмещению при проведении корректировки НВВ на 2024 год.

#### **6. Корректировка НВВ с учетом исполнения инвестиционной программы за 2022 год**

По результатам проведенного департаментом анализа по исполнению инвестиционной программы филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго», реализуемой в 2022 году, величина  $B_i^{\text{коррИП}}$  определена по формуле (9) Методических указаний 98-э:

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i=1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left( \frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}}$$

В соответствии с абзацем 9 пункта 32 Основ ценообразования, рост расходов по результатам исполнения инвестиционной программы за 2022 год составил – **341,0 тыс.руб.**

Увеличение расходов на капитальные вложения за счет амортизационных отчислений в размере 341,0 тыс.руб. относительно тарифного источника на 2022 год (5 264,0-4 923,0) в порядке абзаца четвертого пункта 27, и абзаца 9 пункта 32 Основ ценообразования, возмещению не подлежит.

#### **7. Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества за 2022 год**

Исходя из предоставленных организацией отчетных данных по показателям уровней надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год обобщенный показатель уровня надежности и качества (Коб) равен 0.

В результате понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества реализуемых услуг за 2022 год (КНК<sub>i</sub>), равен 0%.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) на 2024 год не проводится.

#### **8. Расходы, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.06.2003 №35-ФЗ ( $Y_i$ ). (пункт 3 таблицы незапланированных расходов или полученного избытка).**

Организацией заявлены расходы по установке приборов учета на 2024 год на сумму 783,8 тыс.руб. (т.2 стр. 62, 199 заявки на 2024 год) в целях реализации положений Федерального Закона от 27.12.2018 N 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» (далее ФЗ №522).

АО «Оборонэнерго» в соответствии с Пояснительной запиской к Тарифной заявке и «Расчетом корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2024 год» предложено учесть в тарифе 2024 года расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Закона № 35-ФЗ обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии в размере 783,8 тыс. рублей по замене 38 приборов учета и 78 трансформаторов тока.



В обоснование необходимости замены приборов учета и комплектов трансформаторов тока в Пояснительной записке к Тарифной заявке указано на истечение межповерочного интервала в 2024 году и нецелесообразность их поверки в силу того обстоятельства, что указанные приборы не отвечают требованиям Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации». Что не соответствовало требованиям положений пунктов 137, 141 и 151 Правил № 400, устанавливающих основания для замены измерительных трансформаторов и приборов учета.

Организацией были представлены (т.2 стр. 199 заявки на 2024 год):

- расчет потребности в материалах и оборудовании, который включает в себя замену 38 приборов учета и 78 трансформаторов тока, услуги подрядчиков не включены в расчет. По факту 2022 года организация работы по замене приборов учета выполняла хозяйственным способом;

- адресный план-график содержащий перечень точек поставки, на которых необходима замена приборов учета и трансформаторов тока, в электрических сетях АО «Оборонэнерго» по РЭС «Новосибирский» филиал «Забайкальский» на 2024 год;

- обоснования цены на материалы:

- представлен договор поставки от 05.04.2022 №70-ЗБК-2023 с ООО «Автоматизированные системы учета», согласно спецификации стоимость одного прибора учета составила 16 541,7 руб. без НДС, договор заключен путем открытого запроса предложений в электронной форме, представлен протокол №4.16/32211195780/1 от 21.03.2022., на 2024 год стоимость прибора учета заявлена в 18 358,3 руб. без НДС, с учетом ИПЦ (2023 – 1,06, 2024-1,047).

- договор поставки от 06.06.22 №163/ЗБК/2022 с ООО «Автоматические системы учета» согласно спецификации стоимость одного трансформатора тока составила 995,5 руб. без НДС, договор заключен путем открытого запроса предложений в электронной форме, представлен протокол №4.20/32211219859/1 от 11.04.2022, на 2024 год стоимость прибора учета заявлена в размере 1 104,8 руб. без НДС, с учетом ИПЦ (2023 – 1,06, 2024-1,047).

Дополнительных материалов на запрос департамента по обоснованию заявленных расходов по замене приборов учета в 2024 году организацией письмом от 24.10.23 №ЗБК/030/4151 не представлено.

Заявленный адресный перечень на 2024 год (т.2 стр. 200 заявки на 2024 год) содержит только информацию о 63 точках поставки электрической энергии в отношении объектов потребителей электроэнергии, срок поверки приборов учета и трансформаторов тока которых истекает в 2024 году. Из имеющегося Адресного перечня не представляется возможным определить, учтены ли в нем точки (многоквартирные дома и общежития) по которым обязанность по установке приборов учета и иного оборудования возложена на гарантирующих поставщиков.

Таким образом, АО «Оборонэнерго» в обоснование заявленной суммы расходов по данной статье затрат представлены документы, аналогичные представленным в обоснование данных затрат в тарифной заявке 2022 года; несмотря на то, что при определении НВВ и тарифа на 2022 год департаментом и Новосибирским областным судом при рассмотрении административного дела № За-64/2022 указанный перечень документов, представляемых АО «Оборонэнерго» в обоснование заявляемых им к учету затрат на выполнение обязанности по обеспечению коммерческого учета электрической энергии уже был признан недостаточным и не подтверждающим экономическую обоснованность этих затрат.

Необходимо также обратить внимание, что согласно разъяснениям Минэнерго России:

*«...Обязательные требования к приборам учета на первом этапе не изменяются. На втором этапе, с 1 января 2022 года, вступают в силу требования, предусматривающие*



установку интеллектуальных приборов учета, которые станут ключевым элементом интеллектуальных систем учета энергии. Рядовым потребителям "умные" приборы учета позволяют онлайн следить за показаниями, при этом их можно проверить и на самом приборе учета. Также данные в автоматическом режиме передаются в энергокомпанию. Интеллектуальные приборы учета фиксируют уровень напряжения и частоту, позволяя таким образом потребителям следить за качеством электроэнергии. Кроме того, при интеллектуальном учете у потребителей появляется возможность дистанционной смены тарифа без замены прибора учета (существуют три группы тарифов на электроэнергию, разделенные в зависимости от времени потребления в течение суток).

С 1 июля 2020 года сетевые организации и гарантирующие поставщики будут устанавливать "простые" приборы учета, но при этом могут на свое усмотрение поставить интеллектуальные. С 1 января 2022 года установке подлежат только интеллектуальные приборы учета. Выбор прибора учета потребителями не предусмотрен.

Планируется, что с 1 июля до конца 2020 года будет установлено порядка 2 - 2,5 млн приборов учета. Установка интеллектуальных приборов учета зависит от утвержденных инвестиционных программ. До 1 января 2022 года решения по установке интеллектуальных приборов учета будут принимать компании совместно с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Замена приборов учета на интеллектуальные будет происходить поэтапно. Новые приборы учета устанавливают новым потребителям в рамках технологического присоединения. Действующее оборудование будет меняться по мере выхода из строя, поломки или истечения межповерочного интервала...

...В электросетевом комплексе реализация интеллектуального учета повлияет на снижение коммерческих потерь электрической энергии и операционных затрат, что приведет к прямой экономии средств...

...Самым очевидным и подтвержденным сегодня на практике эффектом от внедрения интеллектуальных систем учета является сокращение потерь электрической энергии (коммерческих потерь) и связанный с этим рост полезного отпуска электроэнергии (порядка 20% от объема снижения потерь). Потенциал снижения потерь в текущих ценах их покупки составляет порядка 70 - 80 млрд рублей в год...».

В соответствии с презентацией ФАС России «Совершенствование тарифного регулирования электросетевого комплекса»: «Учет затрат на установку ИСУ осуществляется в составе операционных (подконтрольных) расходов, расходов на капитальные вложения, а также за счет экономии организации, полученной от сокращения оплаты потерь электрической энергии».

Таким образом, поскольку реализация обязанностей сетевых организаций по обеспечению коммерческого учета электрической энергии, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Закона № 35-ФЗ, предусматривает поэтапную замену «простых» приборов учета на интеллектуальные системы учета и направлена на снижение затрат и потерь электрической энергии; следствием чего является возникновение экономии средств сетевой организации; абзац 3 пункта 3 статьи 23.2 Закона № 35-ФЗ, регламентирующий цели возможного расходования возникающей у сетевых организаций экономии средств в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, среди которых указана такая цель как «компенсация расходов на приобретение и установку приборов учета электрической энергии, создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности)»; применим как к абзацу 2 пункта 3 статьи 23.2 Закона № 35-ФЗ; так и к абзацу 1 указанной нормы.

Соответственно, учет в НВВ сетевой организации расходов на выполнение обязанности по обеспечению коммерческого учета электрической энергии дополнительно к учету экономии средств за счет сокращения потерь электрической энергии, возможен только в размерах, превышающих размер учитываемой экономии.



**9. Незапланированные расходы или полученный избыток, заявленный организацией при проведении корректировки НВВ на 2024 год (т.2 стр. 1, 62 заявки на 2024 год, уточнены письмом от 26.09.23 №ЗБК/030/3748)**

Заявленные к возмещению/изъятию расходы в составе НВВ на 2024 год филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» отражены в таблице ниже. В целях сопоставления размеров (изъятий/возмещений) заявка организации отражена также без учета формулы 3 Методических указаний 98-э.

**Таблица незапланированных расходов или полученного избытка**

			ВОИНАЧАЛ заявка орг ис.руб., без формулы 3 указ	(Уточн 26.09.23 №ЗБК/030/3 748) заявка орг 2024, тыс.руб., с учетом формулы 3 Метод указ	Выпадающие доходы/расход ы признанные департаменто м экономически обоснованны ми, без учета формулы 3 Методики 98-э
4	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего	тыс.руб.	5 893,5	6 684,3	667,6
4.1.	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (ДПРi) с учетом ИПЦ 1,06 и 1,047	тыс.руб.	4 023,0	4 562,8	3916,0
4.2.	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений (ДНРi) с учетом ИПЦ 1,06 и 1,047	тыс.руб.	5 821,9	6 603,1	2085,0
4.3.	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОi) с учетом ИПЦ 1,139 и 1,06	тыс.руб.	- 7 123,6	- 8 079,4	-9368,2
4.4.	Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (Вi коррИП) с учетом ИПЦ 1,139 и 1,06	тыс.руб.	-	-	0,0
4.5.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ДНВВi) с учетом ИПЦ 1,139 и 1,06	тыс.руб.	2 159,0	2 448,7	3355,0
4.6.	Показатели качества и надежности	тыс.руб.	-		-
4.7.	Корректировка фактических расходов на выполнение мероприятий, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003г.		1 013,2	1 149,1	1013,2
4.8.	Корректировка по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности п.7 Основ ценообразования	тыс.руб.			- 333,5
4.9.	Прочие корректировки	тыс.руб.	13 638,9	31 777,1	9 216,8
4.9.1.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			89,6
4.9.2.	Дополнительно полученный доход по бездоговорному потреблению э/э	тыс.руб.			
4.9.3.	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) - 34(3) Основ ценообразования ДЭП	тыс.руб.	10 562,6	9 128,4	9 127,2
4.9.4.	Выпадающие доходы за 2021 и 2023 год по подконтрольным расходам в связи с изменением размера базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год во исполнение Апелляционного определения Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 21 октября 2022 года по делу 66а-1600/2022, в т.ч. за 2021 год - 1536,2 тыс.руб.,	тыс.руб.	1 536,2	1 982,8	



			ВОИНАЧАЛ заявка орг ис.руб., без формулы 3 указ	(Уточн 26.09.23 №3БК/030/3 748) заявка орг 2024, тыс.руб., с учетом формулы 3 Метод указ	Выпадающие доходы/расход ы признанные департаменто м экономически обоснованны ми, без учета формулы 3 Методики 98-э
4.9.5.	Выпадающие доходы за 2021 и 2023 год по подконтрольным расходам в связи с изменением размера базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год во исполнение Апелляционного определения Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 21 октября 2022 года по делу 66а-1600/2022, в т.ч. ., за 2023 год - 1540,1 тыс.руб.	тыс.руб.	1 540,1	1 651,8	
4.9.6.	Недополученный доход за 2020 год при осуществлении регулируемой деятельности при индивидуальных тарифах для расчетов между сетевыми организациями АО "Оборонэнерго" и АО "РЭС", утвержденные на 2020 год приказом от 31 августа 2021 года №144-ЭЭ	тыс.руб.		19 014,1	
	Итого	тыс.руб.	20 316,2	39 245,2	9 884,4

**Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов ( $\Delta PP_i$ ), заявленная к учету в составе НВВ на 2024 год (пункт 4.1 таблицы незапланированных расходов или полученного избытка).**

Организацией заявлена корректировка подконтрольных расходов в соответствии с Методическими указаниями №98-э (в ред. от 04.10.2022 №703/22), в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в размере 4 562,8 тыс.руб. (т.2 стр. 31, 62 заявки на 2024 год, уточнена письмом от 26.09.23 №3БК/030/3748).

По результатам проведенного департаментом анализа учтена корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов по формуле:

$$" \Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\phi} - K_{индi-2}), (9.6),$$

где:

$PP_{i-3}$  - величина подконтрольных расходов, учтенная на 2021 год (58 166,3 тыс.руб.) (таблица скорректированного расчёта необходимой валовой выручки на 2024);

$K_{индi-2}^{\phi}$  - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц 2022 год составил (1,0767) (таблица скорректированного расчёта необходимой валовой выручки на 2024);

$K_{индi-2}$  - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на 2022 год, определенный в соответствии с формулой (9.4) Методических указаний составил (1,0093) (таблица скорректированного расчёта необходимой валовой выручки на 2024).

Согласно расчетам по формуле 9.6 Методических указаний № 98-э величина корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов  $\Delta PP_i$  составит 3 916,0 тыс.руб. (+НВВ).

$$(58\ 166,3 \times (1,0767 - 1,0093) = 3\ 916,0)$$



**Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений (ΔНРi)**  
**пункт 4.2 таблицы незапланированных расходов или полученного избытка)**

Организацией заявлена корректировка неподконтрольных расходов в размере **5 821,9 тыс.руб.** (т. 2 стр. 31, 62 заявки на 2024 год, уточненная заявка письмом от 26.09.23 №ЗБК/030/3748), отражены в таблице ниже. В целях сопоставления размеров (изъятий/возмещений) заявка организации отражена также без учета формулы 3 Методических указаний 98-э.

	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 года по организации	Отклонение (факт-план) ΔНРi	Признано ДТ без формулы 3 Метод. указан
<b>Отчисления на социальные нужды</b>	<b>10 025,1</b>	<b>9 776,1</b>	<b>-249,0</b>	<b>-249,0</b>
<b>Амортизация основных средств</b>	<b>4 923,2</b>	<b>6 504,2</b>	<b>1 581,0</b>	<b>434,0</b>
<b>Коммунальные услуги, в том числе:</b>	<b>275,5</b>	<b>340,7</b>	<b>65,2</b>	<b>65,2</b>
Водоснабжение и водоотведение	5,5	6,7	1,2	1,2
Теплоснабжение	258,6	320,3	61,7	61,7
Эксплуатация зданий (в т.ч.вывоз мусора)	11,4	13,7	2,3	2,3
<b>Капитальные вложения производственного характера (ИП)</b>	<b>4 380,8</b>	<b>4 380,8</b>	<b>0,0</b>	
<b>Налоги и сборы, в том числе:</b>	<b>240,2</b>	<b>2 075,0</b>	<b>1 834,8</b>	<b>1 834,8</b>
Транспортный налог	21,4	21,4	0,0	
Налог на имущество	218,8	240,8	22,0	22,0
Налог на прибыль	0,0	1 812,8	1 812,8	1 812,8
<b>Аренда, в том числе:</b>	<b>0,0</b>	<b>146,0</b>	<b>146,0</b>	
Аренда земельных участков			0,0	
Аренда объектов электросетевого хозяйства	0,0	146,0	146,0	
<b>Внереализационные расходы, в том числе:</b>	<b>0,0</b>	<b>1 757,8</b>	<b>1 757,8</b>	
Убытки прошлых лет (корректировка затрат по потерям)		553,4	553,4	
Убытки прошлых лет (корректировка затрат по выполнению работ по ремонту каб.линии)		95,8	95,8	
Прочие расходы из прибыли (затраты ЦАУ)		526,3	526,3	
Прибыль на социальное развитие АУП		455,0	455,0	
Расходы по уплате страховых взносов АУП		127,3	127,3	
<b>Выпадающие доходы по п. 87 Основ Ценообразования (тех.присоединение)</b>		<b>434,8</b>	<b>434,8</b>	
<b>Прочие неподконтрольные расходы, в том числе</b>	<b>0,0</b>	<b>251,4</b>	<b>251,4</b>	
Услуги по проведению регистрации имущества		32,0	32,0	
Услуги по техническому освидетельствованию объектов электросетевого хозяйства		166,9	166,9	
Услуги по оценке имущества (Электросетевого хозяйства) Министерства обороны России, подлежащее приватизации (отчуждение имущества в собственность АО "Оборонэнерго"		52,5	52,5	
<b>Итого НР (с учетом кап.вложений из прибыли)</b>	<b>19 844,8</b>	<b>25 666,7</b>	<b>5 821,9</b>	<b>2 085,0</b>

Размеры изъятий/возмещений заявленных филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» проанализированы департаментом и сформированы:



- по отчислениям на социальные нужды изъятие признано в заявленном размере **249,0 тыс.руб. (-ΔНВВ)**;
  - по амортизационным отчислениям возмещение признано по вводимым основным средствам за период с 01.10.2021 по 31.12.2022 года (не учтенных при формировании амортизационных отчислений в составе НВВ на 2022 год), рассчитано по максимальным срокам полезного использования и составило **434 тыс.руб. (+ΔНВВ)**;
  - по коммунальным услугам возмещение признано в заявленном размере **65,2 тыс.руб. (+ΔНВВ)**;
  - по расходам на уплату налогов и сборов возмещение признано в заявленном размере **1 834,8 тыс.руб. (+ΔНВВ)**;
  - по расходам на аренду объектов электросетевого хозяйства департаментом возмещение расходов признано экономически не обоснованным, так как арендодатели не смогли подтвердить размеры арендной платы в соответствии с требованиями пп 5 п.28 Основ ценообразования;
  - заявленные к возмещению внереализационные расходы признаны департаментом экономически не обоснованными в полном размере, результаты анализа отражены выше;
  - по выпадающим доходам по п. 87 Основ Ценообразования (технологическое присоединение). Проведенный департаментом анализ деятельности по технологическому присоединению АО «Оборонэнерго» на территории Новосибирской области в 2022 году показал, что выпадающие доходы АО «Оборонэнерго» составят **89,6 тыс.руб. (+ΔНВВ)** подлежат возмещению при корректировке НВВ организации на 2024 год.
  - по заявленным к возмещению прочим неподконтрольным расходам, признаны экономически обоснованными, понесенными за счет сложившейся по факту 2022 года экономии по статье затрат «работы и услуги производственного характера».
- Всего размеры изъятий/возмещений неподконтрольных расходов, с учетом прочих заявленных расходов департаментом сформирован в размере **2 085,0 тыс.руб. (+ΔНВВ)**.

***Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска, заявленные к учету в составе НВВ на 2024 год филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» (ПО<sub>1</sub>) (пункт 4.3 таблицы незапланированных расходов или полученного избытка)***

По корректировке НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию по факту 2022 года заявлено изъятие в размере 7 123,6 тыс.руб.

Излишне полученный доход в части покупки потерь в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию (корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию) рассчитан по формуле 9.9 Методических указаний №98-э: составил **9 368,2 тыс.руб. (-ΔНВВ)**.

***Корректировка НВВ в связи с изменением (исполнением) инвестиционной программы (Vi коррИП) (пункт 4.4 таблицы незапланированных расходов или полученного избытка)***

Увеличение расходов на капитальные вложения за счет амортизационных отчислений в размере 341,0 тыс.руб. относительно тарифного источника на 2022 год (5 264,0-4 923,0) в порядке абзаца четвертого пункта 27, и абзаца 9 пункта 32 Основ ценообразования, возмещению не подлежит.

***Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой (7.1) Методических указаний 98-э (в ред. от 04.10.2022 N 703/22), заявленные к учету в составе НВВ на 2024 год филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» (ΔНВВ<sub>1</sub>) (пункт 4.5 таблицы незапланированных расходов или полученного избытка)***



Корректировка по доходам заявлена организацией в соответствии с устаревшей редакцией Методических указаний №98-э.

В связи с вступившими в силу изменениями в Методические указания №98-э, недополученный доход (избыток средств) по НВВ за 2022 год рассчитан с учетом требований формулы 7(1) Методических указаний N 98-э (в ред. от 20.07.2023 N 485/23),

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

Сумма корректировки НВВ в соответствии с формулой (7.1) Методических указаний 98-э составила 3 355,0 тыс.руб. (+ΔНВВ)  
(106 646,0 тыс.руб. – 103 291,0 тыс.руб. = 3 355,0 тыс.руб.)

**Корректировка фактических расходов на выполнение мероприятий, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003г. (ΔУ<sub>i</sub>) (пункт 4.7 незапланированных расходов или полученного избытка)**

Корректировка по фактическим расходам на установку приборов учета по факту 2022 года заявлена организацией в размере 1 013,2 тыс.руб.

Рост фактических расходов в размере 1 013,2 тыс.руб. признан экономически обоснованными (+ΔНВВ).

**Изъятие/возмещение по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности по факту 2022 года, подлежащие учету в составе НВВ на 2024 год в соответствии с п.7 Основ ценообразования (пункт 4.8 таблицы незапланированных расходов или полученного избытка)**

Экономически необоснованные излишние расходы по факту 2022 на добровольное страхование в размере 322,1 тыс.руб., на сверхнормативные расходы по оплате суточных 2,9 тыс.руб., на рекламу 8,5 тыс.руб. в сумме составили 333,5 тыс.руб. (-ΔНВВ).

Возмещение (изъятие) по вышеперечисленным основаниям будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-э.

**Возмещение выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования (пункт 4.9.1. таблицы незапланированных расходов или полученного избытка)**

Пояснения по выпадающим доходам по п. 87 Основ Ценообразования (технологическое присоединение) отражены выше в составе (ΔНРi).

**Корректировка НВВ, заявленная к учету в составе НВВ на 2024 год филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго», 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) - 34(3) Основ ценообразования ДЭП (пункт 4.9.3 таблицы незапланированных расходов или полученного избытка).**

В соответствии с положениями п 34(1) Основ ценообразования филиалом «Забайкальский АО «Оборонэнерго»» (т.2 стр. 37 заявки на 2024 год) заявлена экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в 2022 году в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов в размере 10 562,6 тыс.руб., (в том числе 1 434,2 тыс.руб. рассчитанных с применением пункта 34(2) Основ ценообразования за 2019 год, 9 128,4 тыс.руб. рассчитанных с применением пункта 34(3) Основ ценообразования за 2022 год).



Филиал «Забайкальский АО «Оборонэнерго»» имеет утвержденную в установленном порядке Программу энергосбережения и энергоэффективности при передаче электрической энергии на 2020-2024 г.г.

Отчеты по исполнению утвержденной Программы организацией представлены за 2021, 2022 годы. Дополнительно представлены обосновывающие материалы по фактическому объему потерь электрической энергии за отчетный период, а также уточнен размер заявленной экономии расходов на оплату потерь за 2022 год который составил 9 128,4 тыс.руб. (п.6 письма от 24.10.23 №ЗБК/030/4151).

Таким образом, в соответствии с положениями Основ ценообразования при проведении корректировки НВВ по экономии потерь за 2022 год на 2024 год применяется формула пункта 34(3) Основ ценообразования,

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

где:

Значение  $\Delta \text{ЭП}'_j$  будет равно нулю, так как показатель  $N$  и  $N_j^{\text{уст}}$  будут равны значению норматива процента потерь в сетях 10,92% (установленного для 2024 года).

$$(\Delta \text{ЭП}'_j = \max(0; 10,92\% - 10,92\%) * W_{\text{ос } j(2024)} \text{ тыс.кВтч} * \text{ЦП}_{j(2024)} \text{ руб./кВтч} = 0)$$

Таким образом, размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в периоде регулирования 2015-2019 гг., подлежащий включению в периоде регулирования 2020-2024 гг, равен 0.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в 2022 году ( $\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ ), подлежащий сохранению в НВВ сетевой организации рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max(0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос } j-2} - \text{П}_{\text{ф } j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

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  $j-2$  (10,92%);

$W_{\text{ос } j-2}$  - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году  $j-2$  (тыс. кВтч) (122,298 млн. кВтч)

$\text{П}_{\text{ф } j-2}$  - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году  $j-2$  (тыс. кВтч) (9,5898 млн. кВтч);

$\text{ЦП}_{j-2}$  - 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) (2,42414 руб./кВтч) .

(п. 34(3) в ред. Постановления Правительства РФ от 14.11.2022 N 2053)

$$(10,92\% * 122,298 * 1000 - 9,5898 * 1000) * 2,42414 = 9\,127,2 \text{ тыс.руб.}$$

Экономия расходов на оплату потерь в соответствии с положениями п 34(1) Основ ценообразования за 20221 год составит **9 127,2 тыс.руб. (+ΔНВВ).**

***Корректировка НВВ в связи с выпадающими доходами за 2021 по подконтрольным расходам в связи с изменением размера базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год в связи с вынесением Апелляционного определения Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 21 октября 2022 года по делу 66а-1600/2022, в т.ч. за 2021 год - 1536,2 тыс.руб., (пункты 4.9.4 таблицы незапланированных расходов или полученного избытка)***

Выпадающие доходы за 2021 год по подконтрольным расходам в связи с изменением размера базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год, ранее уже заявлялись организацией при проведении корректировки НВВ на 2022 год.



Замечание Филиала, что выпадающие доходы за 2021 год не учтены при пересмотре НВВ на 2022 год в целях исполнения Апелляционного определения Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 21 октября 2022 года по делу 66а-1600/2022 (далее – Апелляционное определение), является обоснованным.

Однако правовые основания для учета корректировки результатов фактической деятельности за 2021 год при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год в настоящее время отсутствуют, поскольку в силу положений абзаца 10 пункта 7 Основ ценообразования № 1178, пунктов 9-11 Методических указаний № 98-э они должны были быть учтены при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год.

Соответственно, выпадающие доходы по подконтрольным расходам за 2021 год будут учтены департаментом либо при пересмотре НВВ и тарифов на 2023 год в случае вступления в законную силу Решения суда по делу № 3а-68/2023; либо при формировании НВВ и тарифов 2025 года (базового года нового долгосрочного периода регулирования).

***Корректировка НВВ в связи с выпадающими доходами за 2023 год по подконтрольным расходам в связи с изменением размера базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год, в связи с вынесением Апелляционного определения Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 21 октября 2022 года по делу 66а-1600/2022, в т.ч. за 2023 год - 1540,1 тыс.руб. (пункты 4.9.5 таблицы незапланированных расходов или полученного избытка)***

Корректировка не проводится поскольку в соответствии с положениями абзаца 10 п.7 Основ ценообразования выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов 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, учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. В соответствии с формулой (1) Методических указаний 98-э учет выпадающих доходов будет производиться при формировании НВВ на 2025 год.

***Корректировка НВВ по недополученному доходу за 2020 год при осуществлении регулируемой деятельности при индивидуальных тарифах для расчетов между сетевыми организациями АО "Оборонэнерго" и АО "РЭС", утвержденные на 2020 год приказом от 31 августа 2021 года №144-ЭЭ (пункты 4.9.6 таблицы незапланированных расходов или полученного избытка)***

Выпадающие доходы за 2020 год от применения в 2020 году приказа департамента от 27.10.2020 № 252-ЭЭ вместо подлежащего применению приказа департамента от 31.08.2021 № 144-ЭЭ ранее уже заявлялись организацией, при проведении корректировки НВВ на 2022 год.

Корректировка по выпадающим доходам за 2020 год была учтена департаментом при пересмотре НВВ на 2022 год в целях исполнения Апелляционного определения Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 21 октября 2022 года по делу 66а-1600/2022.



2. Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки на 2024г., приведён в таблице

Таблица 2

Показатели	Ед. изм.	2020 (базовый период)(с учет прик от 31.08.2021 №144-ЭЭ) ПР 2020=58963 ,1 тыс.руб.	2021 (с учетом приказа о корректир овке от 23.12.20 №653-ЭЭ)	2022 приказ о корректир овке от 14.02.23 №35- ЭЭ/НПА	2023 (пересмотр ПР приказ ДТ от 25.11.22 №593-ЭЭ) (базовый период)	2024
<b>Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>						
Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	3%	3%	3%	3%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75	0,75	0,75	0,75
Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		-	2%	2%	2%	2%
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>						
Индекс потребительских цен (а при наличии фактическое годовое значение индекса потребительских цен) (ФАКТ, ПЛАН) (I <sub>j</sub> )			1,067	1,138	1,058	1,072
Среднегодовое количество у.е. (а при наличии фактическое среднегодовое количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования) (у <sub>еj</sub> , у <sub>еj-1</sub> )		4 335,47	4 352,99	4 209,94	4 058,98	4 011,79
Индекс изменения количества активов (ИКА <sub>j</sub> )			0,00	-0,02	-0,03	-0,01
Итого коэффициент индексации			1,0125	1,0093	0,9934	
Итого коэффициент индексации (Кинд <sub>j</sub> )			1,0381	1,0767		1,0308
П <sub>ij</sub> Кинд <sub>j</sub>						1,0308
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>						
Материальные затраты	тыс.руб.	8 898,6	7 474,1	9 094,2	7 838,0	8 079,2
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	4 517,5	3 038,1	4 616,8	3 046,1	3 139,9
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	4 381,1	4 436,0	4 477,4	4 791,9	4 939,4
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	32 267,9	32 672,5	32 977,3	39 465,5	40 680,0
Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	16 646,7	16 855,4	17 012,6	16 899,9	17 420,0
Ремонт основных фондов	тыс.руб.		-	-	-	-
Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	16 646,7	16 855,4	17 012,6	16 899,9	17 420,0
Услуги связи, интернет, почтовые расходы	тыс.руб.	392,1	397,0	400,7	398,0	410,3
Расходы АУФ (управление филиала)	тыс.руб.	14 300,7	14 480,0	14 615,1	14 518,2	14 965,0
Прочие услуги сторонних	тыс.руб.	108,2	109,5	110,5	109,8	113,2



Показатели	Ед. изм.	2020 (базовый период)(с учет прик от 31.08.2021 №144-ЭЭ) ПР 2020=58963 ,1 тыс.руб.	2021 (с учетом приказа о корректир овке от 23.12.20 №653-ЭЭ)	2022 приказ о корректир овке от 14.02.23 №35- ЭЭ/НПА	2023 (пересмотр ПР приказ ДТ от 25.11.22 №593-ЭЭ) (базовый период)	2024
<i>организаций</i>						
Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	200,7	203,2	205,1	203,7	210,0
Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	7,2	7,3	7,3	7,3	7,5
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 509,6	1 528,5	1 542,7	1 532,5	1 579,7
расходы на страхование	тыс.руб.	128,4	130,0	131,2	130,3	134,3
Другие прочие расходы	тыс.руб.		-	-	-	-
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	273,1	276,5	279,1	277,3	285,8
Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	876,8	887,8	896,0	917,0	945,2
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>58 963,1</b>	<b>58 166,3</b>	<b>60 259,2</b>	<b>65 397,6</b>	<b>67 410,1</b>
Расходы на коммунальные услуги (теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение, вывоз ТБО)	тыс.руб.	339,6	252,3	275,5	354,2	409,6
Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	280,1	261,2	240,2	217,4	248,9
Транспортный налог	тыс.руб.	19,3	21,4	21,4	19,2	20,8
Налог на имущество	тыс.руб.	260,8	239,8	218,8	198,2	228,1
Страховые взносы от ФОТ	тыс.руб.	9 809,5	9 932,5	10 025,1	12 044,9	12 430,2
Налог на прибыль	тыс.руб.			-		1 812,8
Выпадающие доходы по п.32 Основ ценообразования (тех.присоединение)	тыс.руб.	238,8				
Амортизация ОС	тыс.руб.	3 335,6	4 407,4	4 923,2	4 574,4	4 906,0
Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	5 662,4	4 590,6	4 380,8	4 423,6	4 092,0
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>19 688,0</b>	<b>19 443,9</b>	<b>19 844,8</b>	<b>21 614,5</b>	<b>23 899,4</b>
(Уі) расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике"				55,3		-
Выпадающие доходы (избыток средств) по результатам производственно-хозяйственной деятельности	тыс.руб.	- 8 232,3	- 13 215,3	- 5 779,6	- 6 381,8	9 974,0
Корректировка НВВ по п.7 Основ ценообразования по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности, всего		1 445,9	- 12 887,2	- 4 790,2	- 12 367,7	757,1
Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (ΔПРi)						4 441,5
Корректировка НВВ по п.7 Основ ценообразования		- 2 787,8	- 14 416,0	400,7	- 18,2	3 135,7
Выпадающие доходы за 2020 год в соответствии с формулой (3) Методических указаний 98-э				15 635,7		
Изъятие не понесённых расходов за				- 15 082,6		



Показатели	Ед. изм.	2020 (базовый период)(с учет прик от 31.08.2021 №144-ЭЭ) ПР 2020=58963 ,1 тыс.руб.	2021 (с учетом приказа о корректир овке от 23.12.20 №653-ЭЭ)	2022 приказ о корректир овке от 14.02.23 №35- ЭЭ/НПА	2023 (пересмотр ПР приказ ДТ от 25.11.22 №593-ЭЭ) (базовый период)	2024
предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования (2018 год) в соответствии с формулой (3) Методических указаний 98-э, п.7 Основ ценообразования						
корректировка НВВ по изменению ПО	тыс.руб.	6 406,9	1 995,5	54,8		3 805,1
Корректировка НВВ по технологическому расходу эл.эн	тыс.руб.	- 2 173,2	- 466,7	- 5 798,8	- 12 349,5	- 10 625,2
Корректировка по исполнению ИП	тыс.руб.	- 9 678,3	- 331,4	- 338,3	- 1 302,7	
Корректировка по доходам по бездоговорному потреблению	тыс.руб.		- 111,6	- 50,0		
Корректировка выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования по технологическому присоединению			115,0	- 601,1	- 2 513,5	89,6
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования					9 802,1	9 127,2
Корректировка по надежн.и кач.	тыс.руб.	927,9	711,7	- 343,2		
НВВ всего	тыс.руб.	71 346,6	65 106,7	74 036,5	80 630,2	101 283,5
в том числе: 1 полугодие	тыс.руб.	36 618,2	33 415,6	38 712,9	42 271,9	53 099,8
2 полугодие	тыс.руб.	34 728,4	31 691,1	35 323,6	38 358,3	48 183,7



**11. Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год, приведён в таблице 3.**

Таблица 3

Показатели	Ед. изм.	2023г.	2024г.	в т.ч.	
				1 полугодие	2 полугодие
Сальдо-переток мощности	МВт	17,274	17,274	18,118	16,431
НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	80 630,2	101283,5	53099,8	48 183,7
<b>Ставка на содержание</b>	руб./МВт·мес.	<b>388 969,31</b>	<b>488 603,32</b>	<b>488 466,06</b>	<b>488 754,69</b>
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	123,8000	123,8000	64,9045	58,8955
Технологический расход (потери) электрической энергии	млн.кВтч.	13,5190	13,5190	7,0876	6,4314
то же в процентах	%	10,92	10,92	10,92	10,92
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./кВтч.	2762,27	2938,05	2938,05	2938,05
НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	37343,2	39719,5	20823,7	18895,8
<b>Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии</b>	руб./МВт·ч	<b>301,64</b>	<b>320,84</b>	<b>320,84</b>	<b>320,84</b>
<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт·ч	<b>0,95294</b>	<b>1,13896</b>	<b>1,13896</b>	<b>1,13896</b>
<b>Отклонение в % (год к году; 1полуг. послед. года ко 2полуг. предыд. года; 2 полуг. текущ. года к 1 полуг. текущ. года)</b>					
Ставка на содержание	%	15,75%	25,61%	25,54%	0,06%
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	%	21,50%	6,36%	6,36%	0,00%
Одноставочный тариф	%	17,37%	19,52%	19,52%	0,00%

**2. Формирование НВВ в части деятельности по содержанию объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию, с учетом корректировки расходов на осуществление деятельности по передаче электроэнергии на 2024 г.**

**2.1. Объем и структура электропотребления**

Структура электропотребления приведена в таблице 4.

Таблица 4, млн. кВтч

Показатели	план		отклонения от плана 2023 г.	в % к плану
	2023	2024		
1. Отпуск электрической энергии в сеть, всего:	123,8000	123,8000	-	0,00%
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	-	-		
1.2. Объем покупной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	123,8000	123,8000	-	0,00%
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	13,5190	13,519	-	0,00%
то же, в % к объему покупной энергии	10,92%	10,92%	-	0,00%
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	110,2810	110,2810	-	0,00%
2. Сальдо-переток мощности, МВт	17,274	17,274	-	0,00%



#### IV. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

В составе НВВ филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго», осуществляющего регулируемую деятельность по передаче электрической энергии, в неподконтрольных расходах учтены расходы из прибыли на финансирование капитальных вложений.

Показатель	2020 (базовый период), тыс.руб.	2021, тыс.руб.	2022, тыс.руб.	2023, (пересмотр базового уровня ОПР)	2024, тыс.руб.
Прибыль на капитальные вложения	5 662,4	4 590,6	4 380,8	4 423,6	4 092,0

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, а также пунктом 11 Методических указаний 98-э, указанные расходы не превышают 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями 98-э. Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли являются источником финансирования инвестиционной программы утвержденной в установленном порядке приказом Министерства Жилищно-Коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 12.07.19 №138 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» в границах Новосибирской области на 2020-2024 годы».

#### V. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Сравнительный анализ показателей, связанных с содержанием объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию, а также с деятельностью по передаче электрической энергии с учётом корректировки приведены в таблице 5.

Таблица 5

Показатели	План 2023	2024 предложено ДТ 25.11.22	отклонение (п2024/ п2023)	в % к (п2024/ п2023)
Подконтрольные расходы, сформированные методом экономической обоснованных расходов и методом сравнения аналогов:	65 397,6	67 410,1	2012,5	3,1%
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств), в т.ч.	4 791,9	4 939,4	147,5	3,1%
- Ремонт основных средств, в том числе:	4 210,3	4 339,8	129,6	3,1%
капитальный ремонт объектов электросетевого хозяйства	1 796,7	1 852,0	55,3	3,1%
текущий ремонт объектов электросетевого хозяйства	2 148,1	2 214,2	66,1	3,1%
услуги по ремонту административных зданий	-	-	0,0	
ремонт автотранспорта	265,4	273,6	8,2	3,1%
- Прочие услуги производственного характера, в том числе:	581,6	599,5	17,9	3,1%
услуги метрологии	146,8	151,3	4,5	3,1%
транспортные услуги	83,8	86,3	2,6	3,1%
Услуги по сертификации электрической энергии, по охраняемым зонам, по минерализации полос	344,2	354,8	10,6	3,1%
тех.осмотр транспорта перед страхованием ОСАГО	6,9	7,1	0,2	3,1%
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо, в т.ч.:	3 046,1	3 139,9	93,7	3,1%
- Материалы на ремонты, из них:	1 776,3	1 830,9	54,7	3,1%
материалы на техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства	1 097,8	1 131,6	33,8	3,1%
аварийный запас	500,8	516,3	15,4	3,1%
материалы на ТО и ремонт автотранспорта	177,7	183,1	5,5	3,1%



Показатели	План 2023	2024 предложен не ДТ 25.11.22	отклонени е (п2024/ п2023)	в % к (п2024/ п2023)
<b>- Прочие материалы, из них:</b>	<b>1 269,8</b>	<b>1 308,9</b>	<b>39,1</b>	<b>3,1%</b>
<i>ГСМ</i>	1 141,8	1 176,9	35,1	3,1%
<i>инструменты, оснастка, инвентарь, лаб. оборудование, канцелярия, средства пожарной безопасности и т.д.</i>	89,0	91,7	2,7	3,1%
<i>материалы по программе энергоэффективности</i>	39,0	40,2	1,2	3,1%
<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>39 465,5</b>	<b>40 680,0</b>	<b>1214,5</b>	<b>3,1%</b>
<b>Прочие расходы в т.ч.:</b>	<b>16 899,9</b>	<b>17 420,0</b>	<b>520,1</b>	<b>3,1%</b>
<b>Обеспечение нормальных условий и ТБ, в том числе:</b>	<b>1 532,5</b>	<b>1 579,7</b>	<b>47,2</b>	<b>3,1%</b>
<i>Спецодежда и СИЗ</i>	1 277,3	1 316,6	39,3	3,1%
<i>Медосмотр</i>	166,0	171,1	5,1	3,1%
<i>Аттестация рабочих мест и создание санитарно-бытовых условий</i>	12,5	12,9	0,4	3,1%
<i>Предаттестационная подготовка работников</i>	30,2	31,1	0,9	3,1%
<i>Размещение и утилизация отходов</i>	1,6	1,6	0,0	3,1%
<i>Прочие затраты по ТБ (средства пожарной безопасности и смывающие средства)</i>	45,0	46,4	1,4	3,1%
Расходы на обучение	7,3	7,5	0,2	3,1%
Командировочные расходы	203,7	210,0	6,3	3,1%
Расходы на страхование, в том числе:	130,3	134,3	4,0	3,1%
<i>Обязательное страхование ответственности за причинение вреда при эксплуатации опасного производственного объекта (П16-ФЗ "Об опасных производственных объектах")</i>	1,4	1,5	0,0	3,1%
<i>Прочее страхоание (ДМС и НПО)</i>	-	-	0,0	
<i>Обязательное страхование автотранспорта (ОСАГО)</i>	128,9	132,9	4,0	3,1%
Услуги связи, интернет, почтовые расходы	398,0	410,3	12,2	3,1%
Расходы АУФ (управление филиала)	14 518,2	14 965,0	446,8	3,1%
Прочие услуги непроизводственного характера	109,8	113,2	3,4	3,1%
Энергия на хоз. нужды (электроэнергия)	277,3	285,8	8,5	3,1%
Подконтрольные расходы из прибыли	917,0	945,2	28,2	3,1%
расходы на социальные нужды	675,7	696,5	20,8	3,1%
расходы на уплату страховых взносов из прибыли	206,2	212,5	6,3	3,1%
услуги банков	35,0	36,1	1,1	3,1%
<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>21 614,5</b>	<b>23 899,4</b>	<b>2285,0</b>	<b>10,6%</b>
Расходы на хозяйственные нужды, в т.ч.:	354,2	409,6	55,4	15,6%
<i>Водоснабжение и водоотведение</i>	3,0	7,8	4,8	158,9%
<i>Теплоснабжение</i>	304,5	390,5	86,0	28,2%
<i>Коммунальные услуги</i>	34,0		-34,0	-100,0%
<i>Эксплуатация зданий (в т.ч.вывоз ТБО)</i>	12,7	11,3	-1,4	-11,0%
Отчисления на соц. нужды	12 044,9	12 430,2	385,3	3,2%
Амортизация	4 574,4	4 906,0	331,6	7,2%
Налоги, всего, в том числе:	217,4	2 061,7	1844,3	848,3%
<i>Транспортный налог</i>	19,2	20,8	1,5	8,0%
<i>Налог на имущество</i>	198,2	228,1	29,9	15,1%
<i>Налог на прибыль</i>		1 812,8	1812,8	
Прибыль на капитальные вложения	4 423,6	4 092,0	-331,6	-7,5%
<b>Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства</b>	<b>87 012,0</b>	<b>91 309,6</b>	<b>4297,5</b>	<b>4,9%</b>
<b>(Уі) расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике"</b>				
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э	37 343,2	39 719,5	2376,3	6,4%
<b>Выпадающие доходы (изъятие средств)</b>	<b>- 6 381,8</b>	<b>9 974,0</b>	<b>16355,8</b>	<b>-256,3%</b>
<b>Корректировка НВВ по п.7 Основ ценообразования по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности, всего</b>	<b>- 12 367,7</b>	<b>757,1</b>	<b>13124,8</b>	<b>-106,1%</b>



Показатели	План 2023	2024 предложен ие ДТ 25.11.22	отклонени е (п2024/ п2023)	в % к (п2024/ п2023)
Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (ДПРi)		4 441,5		
Корректировка НВВ по п.7 Основ ценообразования	- 18,2	3 135,7	3153,9	-17344,6%
Корректировка с учетом увеличения полезного отпуска	-	3 805,1	3805,1	#ДЕЛ/0!
Корректировка по оплате потерь	- 12 349,5	- 10 625,2	1724,3	-14,0%
<b>Корректировка по исполнению ИП</b>	<b>- 1 302,7</b>	<b>-</b>	<b>1302,7</b>	<b>-100,0%</b>
Корректировка выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования по технологическому присоединению	- 2 513,5	89,6	2603,1	-103,6%
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования	9 802,1	9 127,2	-674,8	-6,9%
Корректировка по надежн.и кач.	-		0,0	
<b>Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:</b>	<b>117 973,4</b>	<b>141 003,0</b>	<b>23029,7</b>	<b>19,5%</b>
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	80 630,2	101 283,5	20653,3	25,6%
на оплату технологического расхода (потерь)	37 343,2	39 719,5	2376,3	6,4%
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства	0,65129	0,81812	0,2	25,6%
Удельный размер НВВ на передачу электрической энергии с учётом потерь	0,95294	1,13896	0,2	19,5%
СПРАВОЧНО: Объем у.е., всего:	4 165,15	4 011,79	-153,4	-3,7%
численность, чел.	58	58	0,0	0,0%
Средняя заработная плата	56 703,2	58 448,2	1745,0	3,1%
Удельный размер расходов на содержание, тыс.руб./1 у.е.	20,9	22,8	1,9	9,0%

Начальник отдела регулирования  
электроэнергетики

А.А. Меленчук

Уполномоченный по делу

Е.В. Черногубова





**ОБОРОНЭНЕРГО**

ФИЛИАЛ «ЗАБАЙКАЛЬСКИЙ»

Курнатовского ул., д. 10,  
Чита, 672000

Почтовый адрес: а/я 623, Чита, 672002

ИНН 7704726225, КПП 753643001

Тел.: +7 (3022) 32-18-21

Факс: +7 (3022) 32-18-21

E-mail: info@zb.oen.su

oboronenergo.su

Руководителю  
Департамента по тарифам  
Новосибирской области  
Г.Р. АСМОДЬЯРОВУ

ул. Некрасова, 54,  
г. Новосибирск, 630005

Л. 11. 83 № ЗБК/030/ 4523

## ОСОБОЕ МНЕНИЕ

Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»  
к проекту расчета размера необходимой валовой выручки на 2024 год  
Департамента по тарифам Новосибирской области

Рассмотрев, представленный проект расчета по определению размера необходимой валовой выручки (далее НВВ) на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» (далее по тексту – филиал) считает необходимым выразить свое несогласие на решения Департамента по тарифам (далее Департамент) Новосибирской области по следующим вопросам:

*1. По расчету подконтрольных расходов на 2024 год и включение выпадающих доходов по подконтрольным расходам за 2023 год и 2021 год*

1.1. Согласно тарифному заявлению на 2024 год, направленному в адрес Департамента письмом № ЗБК/030/1570 от 24 апреля 2023 г., Филиалом, расчет подконтрольных расходов на 2024 год рассчитан 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 России от 17 февраля 2012 г. № 98-э (далее по тексту – Методические указания 98-э), из расчета размера уровня подконтрольных расходов за предшествующий период, в нашем случае за 2023 год и применения коэффициента индексации подконтрольных расходов. Уровень размера подконтрольных расходов на 2023 год принят в размере



66 937,74 тыс. рублей, который учитывает исполнение Апелляционного определения от 21 октября 2022 года по делу 66а-1600/2022, согласно которому Департамент должен увеличить размер подконтрольных расходов на 2023 год на величину затрат по статье «Материалы на техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства».

В результате при уровне подконтрольных расходов на 2023 год в размере 66 937,74 тыс. рублей, в том числе по статье «Материалы на техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства» 2 637,92 тыс. рублей, с учетом применения коэффициента индексации подконтрольных расходов 1,0308, размер подконтрольных расходов на 2024 год должен составить **68 997,68 тыс. рублей**, который необходимо учесть при определении НВВ на содержание сетей на 2024 год.

1.2. Письмом от 26 сентября 2023 г. № ЗБК/030/3748 организацией в Департамент представлены уточненные предложения по расчету необходимой валовой выручки на 2024 год, где в составе НВВ уточнены заявленные выпадающие доходы в сумме 1 982,75 тыс. рублей за 2021 год и 1 651,03 тыс. рублей за 2023 год по подконтрольным расходам в связи с изменением размера базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год во исполнение Апелляционного определения Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 21 октября 2022 года по делу 66а-1600/2022, расчеты выполнены с применением ИПЦ (на 2022, 2023 и 2024 годы).

Расчет выпадающих доходов представлен в составе тарифного заявления – том 2 стр. 358-361, размер выпадающих доходов за 2021 и 2023 годы составил 1 941,87 тыс. рублей и 1 612,53 тыс. рублей, соответственно, с применением ИПЦ на 2022, 2023, 2024 годы, опубликованных Минэкономразвития России от 28 сентября 2022 г.

В уточненном предложении, сумма выпадающих доходов пересчитана в связи с изменением ИПЦ на 2022, 2023, 2024 годы, опубликованных Минэкономразвития России 22 сентября 2023 г., в результате составили за 2021 год 1 982,75 тыс. рублей, за 2023 год 1 651,03 тыс. рублей.

В связи с пересмотром базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год, а именно произведен перерасчет в сторону увеличения затрат по статье «Материалы на техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства», базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 год составил 58 963,10 тыс. рублей, утвержден приказом Департамента № 144-ЭЭ от 31 августа 2021 г.

Соответственно в связи с пересмотром базового уровня подконтрольных расходов, необходимо провести перерасчет объема подконтрольных расходов, установленных на 2021 и 2023 года в части увеличения затрат по статье «Материалы на техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства» от базового уровня подконтрольных расходов 2020 года с применением долгосрочных параметров регулирования, утвержденных Департаментом на 2021 и 2023 годы.



На 2022 год Департамент пересчитал подконтрольные расходы с учетом изменения базового уровня подконтрольных расходов согласно Апелляционного определения судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 21.10.2022 по делу № 3а-64/2022 (66а-1600/2022) и утвердил приказом № 35-ЭЭ/НПА от 14 февраля 2023 г.

На 2023 год в утвержденном размере НВВ Департамент не выполнил пересчет подконтрольных расходов на 2023 год и не включил заявленные филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» выпадающие доходы за 2021 год.

Об обязательном пересмотре размера подконтрольных расходов в следующих годах долгосрочного периода регулирования в связи с изменением базового уровня подконтрольных расходов также указывает Решение Новосибирского областного суда от 05 сентября 2023 г. по административному делу № 3а-68/2023 по административному исковому заявлению АО «Оборонэнерго» к Департаменту по тарифам Новосибирской области о признании не действующим приказа № 592-ЭЭ от 25 ноября 2022 г. «О пересмотре с 2023 года базового уровня подконтрольных расходов Акционерного Общества «Оборонэнерго» в лице филиала «Забайкальский», установленного приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 23.12.2019 № 754-ЭЭ».

Согласно проекту Доклада по определению НВВ на 2024 год, Департамент указывает:

- что выпадающие по подконтрольным расходам за 2021 год были учтены при пересмотре НВВ на 2022 год в целях исполнения Апелляционного определения Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 21 октября 2022 г. по делу 66а-1600/2022. Доводы не соответствуют действительности, по данному Определению суда в составе НВВ на 2022 год Департаментом учтены выпадающие доходы только за 2020 год в размере 553,1 тыс. рублей. За другие периоды, в том числе и за 2022 год Департаментом выпадающие доходы не учтены;

- что учет выпадающих по подконтрольным расходам за 2023 год могут быть учтены согласно абзацу 10 пункта 7 Основ ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178, и формуле (3) Методических указаний 98-э при формировании НВВ на 2025 год. Доводы Департамента противоречат новым изменениям в Методические указания 98-э, внесенные приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23, согласно которым корректировка подконтрольных расходов проводится в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и не рассчитывается для случаев, если год  $i-2$  является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов. Для 2025 года год  $i-2$  – это будет как раз



2023 год – год, в котором был пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, соответственно корректировка подконтрольных расходов за 2023 год не будет учитываться в составе НВВ на 2025 год.

Считаем, включение выпадающих доходов по подконтрольным расходам за 2021 и 2023 годы, в связи с изменением базового уровня подконтрольных расходов долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы, а именно в части увеличения затрат по статье «Материалы на техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства» обоснованным и соответствующим подпункту 12 пункта 17 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 (нормативно-правовые основания указаны, расчеты представлены в рамках тарифного заявления – том 2 стр. 358-361).

Считаем, что выпадающие доходы за 2021 и 2023 годы по подконтрольным расходам необходимо учесть в составе НВВ на 2024 год.

## *2. Исключение недополученного дохода за 2020 год из состава НВВ на 2024 год*

Письмом от 26 сентября 2023 г. № ЗБК/030/3748 филиалом «Забайкальский» в Департамент представлены уточненные предложения по расчету необходимой валовой выручки на 2024 год, где в составе НВВ уточнены заявленные выпадающие доходы в сумме **19 014,08** тыс. рублей – это недополученный доход за 2020 год при осуществлении регулируемой деятельности при индивидуальных тарифах для расчетов между сетевыми организациями АО «Оборонэнерго» и АО «Региональные электрические сети», утвержденных на 2020 год приказом от 31 августа 2021 г. № 144-ЭЭ.

Согласно Апелляционному определению Пятого апелляционного суда общей юрисдикции по делу № 3а-64/2022 (66а-1600/2022), признаны недействующим с даты принятия приказы Департамента по тарифам Новосибирской области от 09 декабря 2021 г. № 416-ЭЭ и 419-ЭЭ. Для филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» размер необходимой валовой выручки на 2020 год, и индивидуальные тарифы для расчетов между сетевыми организациями АО «Оборонэнерго» и АО «Региональные электрические сети» на 2020 год утверждены приказом от 31 августа 2021 г. № 144-ЭЭ. В связи с тем, что приказ принят после 2020 года, у филиала «Забайкальский» сложился недополученный при осуществлении регулируемой деятельности доход за 2020 год по независящим от АО «Оборонэнерго» причинам. Выпадающий доход сложился в связи с пересчетом обязательств смежной сетевой организации АО «Региональные электрические сети» за 2020 год исходя из индивидуальных тарифов, утвержденных приказом № 144-ЭЭ.



Сумма недополученного дохода составила 14 208,26 тыс. рублей, с целью приведения в цены 2024 года применен ИПЦ, опубликованный Минэкономразвития России 22 сентября 2023 г.

С учетом ИПЦ на 2021, 2022, 2023 и 2024 год, сумма недополученного дохода составила 19 567,18 тыс. рублей.

Согласно проекту Доклада по определению НВВ на 2024 год, Департамент указывает, что выпадающие за 2020 год были учтены при пересмотре НВВ на 2022 год в целях исполнения Апелляционного определения Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 21 октября 2022 г. по делу 66а-1600/2022. Доводы не соответствуют действительности, по данному Определению суда в составе НВВ на 2022 год Департаментом учтены выпадающие доходы за 2020 год только в размере 553,1 тыс. рублей.

Заявленная сумма по выпадающим доходам за 2020 год экономически обоснована, заявлена во исполнение Апелляционного определения Пятого апелляционного суда общей юрисдикции вынесено апелляционное решение по делу 3а-64/2022 (66а-1600/2022) и соответствует подпункту 12 пункта 17 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 (нормативно-правовые основания указаны, расчеты представлены).

*3. Исключение из состава НВВ на 2024 год расходов на услуги по установлению охранных зон в сумме 2 070,7 тыс. рублей.*

Рассмотрев представленный проект в части проведенного анализа по учету расходов данной статьи, Филиал считает, что Департаментом применен субъективный подход при принятии решения, доводы, указанные в Проекте доклада несостоятельны. Департамент не принимает во внимание пояснения Филиала, изложенные в письме от 24 октября 2023 г. № ЗБК/030/4151, складывается такое ощущение, что Департамент стремится всеми способами не включить данные затраты в состав НВВ, и любыми средствами отказать Филиалу в принятии обоснованных затрат в составе тарифа. Так, например:

- Департамент на стр. 9 Проекта доклада указывает, что в представленных материалах на 2024 год при сравнении перечня заявленных к установлению охранных зон объектов на 2024 год с перечнем уже установленных охранных зон на объектах электросетевого хозяйства выявил, что по пяти инвентарным номерам 864014954, 864014989, 864015098, 864015086, 864025719 охранные зоны уже установлены, заявленная филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год по ним протяженность линий составила 9 650,0 метров. Делая такие выводы, Департамент не проанализировал, фактическую протяжённость линий по этим инвентарным номерам. Письмом от 30 октября 2023 г. № ЗБК/030/4215 в адрес Департамента были представлены инвентарные карточки ОС-6 по всем объектам ЭСХ, на которых планируется установить



охранные зоны. При проведении анализа протяженностей всех линий, эксперты Департамента должны были обратить внимание, что если сложить протяженность по этим пяти инвентарным номерам из двух указанных перечней, то суммарно протяжённость сложится именно та, которая и указана в инвентарных карточках ОС-6. Установление охранных зон на объектах электросетевого хозяйства по данным инвентарным номерам разделена поэтапно, в связи с большой протяжённостью этих линий;

- Департамент на стр. 9 Проекта доклада указывает, что расчет стоимости услуг выполнен на основании стоимости услуг по установлению охранных зон на 1 км сетей по договору с ООО «Контур» от 31.08.2020 № 156-ЗБК-2020, который заключен способом «у единственного поставщика», путем не конкурентного отбора (положения частей 3 - 3.2 статьи 3 федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»). При этом фактические затраты за 2021 год по статье «Услуги по установлению охранных зон», оказанные по договору с ООО «Контур» от 31.08.2020 № 156-ЗБК-2020, Департаментом приняты в полном объеме, как экономически обоснованные расходы. Следовательно, стоимость услуг, рассчитанная на 2024 год также является экономически обоснованной, и соответствует пунктам 29 и 31 Основ ценообразования;

- Доводы Департамента, указанные на стр. 8-9 Проекта доклада, что плановые расходы заявленные Филиалом в тарифном заявлении на 2022, 2023 и 2024 годы содержат идентичный перечень линий электропередач, на которых необходимо установить охранные зоны, разница только в размерах расходов, которая обусловлена применением уточненных индексов инфляции к цене услуги за 1 километр, объясняется как раз тем, что данные расходы обязательны для выполнения сетевой организацией, и в связи с их отсутствием в составе утвержденных затрат в НВВ на 2022, 2023 годы, выполнить эти мероприятия филиал не мог, в связи с чем повторно заявляет на 2024 год данные затраты;

- На доводы Департамента, что Предписание Ростехнадзора от 19.09.2014 № 31-0685/А-ТСЭ-400 не отражает сроки исполнения выявленных нарушений, Филиал неоднократно давал пояснения, что основная причина установления охранных зон на объектах электросетевого хозяйства в первую очередь связана с защитой жизни и здоровья граждан и безопасной эксплуатации объектов энергетики, что Предписание Ростехнадзора выдано за нарушение, а именно за несвоевременное установление охранных зон сетевой организацией только на те объекты, по которым была проведена проверка Ростехнадзора. Акт проверки Ростехнадзора подтверждает сам факт об обязательном выполнении со стороны сетевой организации работ по установлению охранных зон на объектах электросетевого хозяйства, и он не является основополагающим при определении обоснованности затрат.



- В докладе Департамента указано: «Согласно пункту 2 Основ ценообразования затраты по установлению охранных зон входят в подконтрольные расходы, поскольку расходы связаны с производством и реализацией продукции по регулируемому виду деятельности. Перечень неподконтрольных расходов приведен в пункте 11 Методических указаний, в данном перечне статья затрат «Услуги по установлению охранных зон» отсутствует (данный вывод поддержан в Апелляционном определении Пятого апелляционного суда общей юрисдикции по делу № 66а-369/2023, оставленным в силе кассационным определением № 88а-18872/2023 от 20.09.2023). Размер подконтрольных расходов базового периода 2023 года является долгосрочным параметром регулирования и не подлежит пересмотру при проведении корректировки НВВ на 2024 год, вследствие чего заявленные на 2024 год расходы на установление охранных зон **не подлежат к включению** в состав подконтрольных расходов на 2024 год». То есть регулятор не учитывает экономически обоснованные расходы на услуги по установлению охранных зон, по причине того, что не может их учесть в составе подконтрольных расходов, так как ПР не подлежат пересмотру, и не может учесть в неподконтрольных расходах, по причине отсутствия в п.11 Методических указаний такой статьи затрат. Указанные доводы Департамента считаем несостоятельными, так как обязанность установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства сетевыми организациями предусмотрена законодательством, и следовательно затраты подлежат включению в НВВ в экономически обоснованном размере, их полное исключение из НВВ и тарифов, является неправомерным. Аналогичная правовая позиция отражена в судебных актах по делу № 3а-90/2020 (апелляционное определение от 12.02.2021), по делу № 3а-64/2022 (апелляционное определение от 21.10.2022), по делу 3а-68/2023.

На основании вышеизложенного, Филиал настаивает на включении затрат по статье «Услуги по установлению охранных зон в сумме 2 070,7 тыс. рублей.

*4. Исключение из состава НВВ на 2024 год расходов, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ в сумме 783,79 тыс. рублей.*

Согласно Проекту Доклада, причина, по которой Департамент не принимает данные затраты – это отсутствие возможности у Департамента определить по представленным материалам в рамках тарифного заявления на 2024 год, учтены ли в представленном перечне Потребителей, на объектах которых необходимо провести замену/установку приборов учета или трансформаторов тока, точки поставки (Потребители) многоквартирных домов и общежитий, по которым обязанность по установке приборов учета и иного оборудования возложена на гарантирующих поставщиках.



Считаем, что вышеуказанный довод Департамента несостоятелен. В очередной раз Департамент стремится любыми средствами отказать Филиалу в принятии обоснованных затрат в составе тарифа.

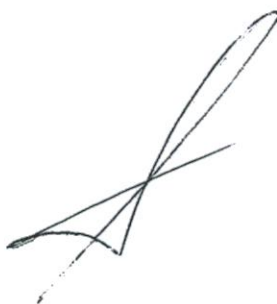
В обосновывающих документах представлен «План график работ на 2024 год (приборы учета, измерительные трансформаторы) в электрических сетях АО «Оборонэнерго» по РЭС «Новосибирский» филиала «Забайкальский» (далее по тексту – График). В данном Графике указаны наименования Потребителей по 63 точкам поставки, где необходимо провести замену приборов учета в количестве 38 штук и замену трансформаторов тока в количестве 78 штук (на одной точке поставки проводится замена по три трансформатора тока), указаны наименования объектов Потребителей, адрес объекта Потребителя, где необходимо провести замену коммерческого учета, наименование тарифной группы Потребителя (прочие потребители, бюджетные потребители, транзит). Ни по одному Потребителю не указана группа потребителей – население. Также в обосновывающих документах приложены акты проверки (замены), допуска расчетных приборов учета электроэнергии, в которых прописывается наименование потребителя, адрес точки, где необходимо провести замену/установку коммерческого учета, также указанные акты подтверждают истечение интервала между поверками.

Доводы Департамента, что в соответствии с презентацией ФАС России «Совершенствование тарифного регулирования электросетевого комплекса»: «Учет затрат на установку ИСУ осуществляется в составе операционных (подконтрольных) расходов, расходов на капитальные вложения, а также *за счет экономии организации, полученной от сокращения оплаты потерь электрической энергии*», считаем не состоятельными. Презентация ФАС России не является законодательным актом. В данном случае, Департамент должен руководствоваться Основами ценообразования № 1178, а также Методическими указаниями № 98-э, которые обязывают регулирующий орган учитывать такие затраты в составе НВВ сетевых организаций для оказания услуг по передаче электрической энергии.

Прошу, данное Особое мнение приложить к Протоколу заседания Правления Департамента по тарифам Новосибирской области по вопросу определения размера необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии территориальной сетевой организации АО «Оборонэнерго» филиал «Забайкальский» на 2024 год и сделать в протоколе соответствующую запись.

Директор филиала

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



Р.В. Красильников