

Доклад

по корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2020-2024 годы для Акционерного общества «Оборонэнерго» в лице филиала «Забайкальский», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Новосибирской области

I. Основания для проведения корректировки индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 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 2023 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 безвозмездной аренды, 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 25.04.2022 №ЗБК/030/1735 (вх. от 26.04.22 №627/33) с обосновывающими материалами в 20 томах на 9 107 стр., заявленных к включению в состав НВВ на 2023 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). В 2022 году предельная дата для предоставления дополнительных материалов при установлении тарифов на 2023 год - 18 ноября 2022 года. АО «Оборонэнерго» представило дополнительные материалы с учетом соблюдения требований, предусмотренных Стандартами раскрытия информации субъектов электроэнергетики, и в установленные законодательством сроки письмами:

- от 17.06.2022 №ЗБК/03/2527 дополнительные материалы, скан-копия договоров от 20.04.2022 №ЦВО/54/879/ЭСХ-ЗБП-ЗБК-2022, от 27.02.22 №10БП-ЗБК-2022;
- от 17.10.22 №ЗБК/030/4378 уточненные предложения к предложениям по НВВ и тарифу на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2023 год;
- от 31.10.22 №ЗБК/030/4552 о направлении дополнительного пакета документов на 2023 год по обоснованию у.е.
- от 16.11.2022 №ЗБК/030/4764 о пересмотре базового уровня подконтрольных расходов с 2023 года, о корректировке утвержденного тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год.

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 2023 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 2020, 2021 годы и 1 полугодие 2022 года.

Отчеты о производственно-хозяйственной деятельности за 2021 год и 1 полугодие 2022 года представлены в установленные сроки, в соответствии с запросом департамента от 28.01.22 №182-10/33. АО «Оборонэнерго» применяет общую систему налогообложения.

2. Анализ соответствия филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2023 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 и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, 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 2023 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.

Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» в соответствии с имеющимся собственным оборудованием, на которое представлено доказательство государственной регистрации, а также договорами безвозмездной аренды владеет на 2023 год 125 трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 87,270 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 (далее Критерии). 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 206,516 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

35 кВ – 85,0 км;

1-20 кВ – 64,738 км;

ниже 1 кВ – 56,778 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.su, 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 2023 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 2023 год НВВ и тарифов, не выявлено каких-либо сведений, указывающих на недостоверность представленных АО «Оборонэнерго» данных в целях осуществления корректировки НВВ на 2023 год.

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 2023 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2021-2024 гг.

Заявление с обосновывающими материалами на проведение корректировки НВВ на 2023 год организацией поданы в установленном порядке, письмом от 25.04.22 №ЗБК/030/1735 (вх. от 26.04.22 №627/33) с обосновывающими материалами в 20 томах на 9107 стр., также получено уточнение заявки организации на 2023 год. Корректировка проведена на основании имеющихся данных и с учетом анализа производственно-хозяйственной деятельности за 2019, 2021 годы, и 1 полугодие 2022 года.

1. Планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2023 г.

Уточненный индекс потребительских цен на 2023 г., определенный на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренный на заседании Правительства РФ по состоянию на сентябрь 2022 года по данным Минэкономразвития России, (далее ИПЦ) составляет 106,0%.

Размер активов на 2023 г. принят департаментом в размере 4 165,15 условных единиц (у.е.) (письмо от 31.10.22 №ЗБК/030/4552), со снижением относительно у.е. 2022 года на 197,0 у.е. (-4,52%). Снижение у.е. обслуживаемого электросетевого оборудования обусловлено выбытием: ТП-3202, ТП-3203, ТП-3161, ТП-3157, ТП-3166, ТП-3167, ПС-25 с установленными в ТП выключателями. Кроме того департаментом учтено поступление на обслуживание кабельной линии напряжением 0,4 кВ от ТП-56 до здания военного комиссариата (включено дополнительным соглашением от 23.06.2022 №У-60-РП-ДС026 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 11.09.2013 №У-60-РП). Изменение в у.е. учтено департаментом в соответствии с количеством обслуживаемого оборудования, учтенным в дополнительном соглашении от 23.06.2022 №У-60-РП-ДС026 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 11.09.2013 №У-60-РП.

В связи с вступлением в силу с 14.11.2022 постановления Правительства РФ от 14.11.2022 №2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее - постановление Правительства РФ №2053), территориальные сетевые организации получили право обратиться в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с заявлением о пересмотре базового уровня операционных (подконтрольных) расходов с 2023 года.

Письмом от 16.11.2022 №ЗБК/030/4764 филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» обратился в департамент с заявлением о пересмотре базового уровня операционных (подконтрольных) расходов с 2023 года, в соответствии с пп. 26) п.4 постановления Правительства РФ №2053.

***В результате пересмотра в соответствии с пп. 26) п.4 постановления
Правительства РФ №2053, базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов с
2023 года составит 65 397,6 тыс.руб.***

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы на 2023 год составляют **23 807,1 тыс.руб.** (письмо от 17.10.2022 №ЗБК/030/4378, от 16.11.2020 №ЗБК/030/4764)

Департаментом признаны экономически обоснованными расходы в сумме **21 614,5 тыс.руб.** Расходы сформированы:

Расходы на коммунальные услуги по заявке организации составили 354,2 тыс.руб. (т.2 стр. 53, 121 заявки на 2023 год, письмо от 17.10.2022 №ЗБК/030/4378), в том числе:

- 3,0 тыс.руб. – расходы на водоснабжение и водоотведение;
- 304,5 тыс.руб. – расходы на теплоснабжения;
- 12,7 тыс.руб. вывоз мусора;
- 34,0 тыс.руб. – прочие коммунальные услуги.

Договоры, счета-фактуры представлены в составе отчета за 2021 год (т.12 стр. 233 заявки на 2023 год).

Департаментом расходы на хозяйственные нужды учтены при формировании НВВ на 2023 год в размере **354,2 тыс.руб.**, в размере заявки организации, в том числе:

- 3,0 тыс.руб. – расходы на водоснабжение и водоотведение по договору с МУП "Гороводоканал" от 09.07.18 №20928-Д (г.Новосибирск, ул. Гурьевская, 181) (т.12 стр. 237 заявки на 2023 год);
- 304,5 тыс.руб. – расходы на теплоснабжение помещения по г.Новосибирск, ул.Лейтенанта Амосова, 64, в соответствии с договором теплоснабжения №377 от 15.06.15 с ОАО «СИБЭКО»;
- 34,0 тыс.руб. – прочие коммунальные услуги по договору с ФГБУ "Центральное Жилищно-Коммунальное управление МО РФ" от 01.11.2020 №09-12/03 (г.Новосибирск, ул. Солидарности 65Б - 80 кв.м. ГП-53) (т12 с346 заявки на 2023 год).

Что не превышает расчетных размеров расходов на 2023 год, выполненных департаментом с учетом фактического потребления ресурсов за 2021 год с применением на 1 и 2 полугодия 2023 года тарифов, с учетом прогнозируемого департаментом роста тарифов с 01.01.2023 в размере 9% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренного на заседании Правительства РФ 22 сентября 2022 года по данным Минэкономразвития России.

- 12,7 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.12 стр. 299, т.2 стр.123 заявки на 2023 год, письмо от 17.10.2022 №ЗБК/030/4378).

Расходы на уплату налогов. Организацией расходы на уплату налогов заявлены в размере 217,4 тыс.руб. (т.2 стр.125-130 заявки на 2023 год), в том числе:

- - 12,2 тыс.руб. – по транспортному налогу (т.2 стр. 124 заявки на 2023 год).
- - 198,2 тыс.руб. – по налогу на имущество (т.2 стр.125-129 заявки на 2023 год);

Заявленные размеры расходов по налогам не превышают расчетов расходов на данные цели выполненные департаментом.

Департаментом расходы на уплату налогов учтены в размере **217,4 тыс.руб.**, в том числе:

- 19,2 тыс.руб. по транспортному налогу, с учетом налоговых ставок в соответствии с законом от 20.11.2008 №73-33К (в ред. Закона от 30.04.2020 N 1825-33К) «О транспортном налоге», принятом Законодательным Собранием Забайкальского края 17 ноября 2008 года, с учетом транспортных средств, находящихся на территории Новосибирской области.
- 198,2 тыс.руб. по налогу на имущество в соответствии с пообъектным расчетом размера налога на недвижимое имущество на 2023 год.

Расходы по уплате страховых взносов и обязательных платежей сформированы в размере **12 044,9 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 0,52 % 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.

Расходы на амортизационные отчисления сформированы в размере **4 574,4 тыс.руб.** определения экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования 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.53, 131 заявки на 2023 год).

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.14 стр. 184-272 заявки на 2023), 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.14 стр. 184-272 заявки на 2023), 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 2021 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.

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 05.07.22 №108 «Об утверждении корректировки инвестиционной программы филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» в границах Новосибирской области на 2020-2024 годы») объем финансирования капитальных вложений на 2023 год составляет 8 998 тыс.руб. (без НДС), в том числе:

- 4 617,0 тыс.руб. – за счет амортизационных отчислений, учтенных в составе себестоимости услуг по передаче электрической энергии;
- 4 381,0 тыс.руб. за счет прибыли, направляемой на инвестиции.

Департаментом учтены расходы на капитальные вложения из прибыли в размере 4 423,6 тыс.руб., как разница между утвержденным размером финансирования капитальных вложений на 2023 год за минусом сформированного размера амортизационных отчислений на 2023, 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 НВВ на 2023 год в размере 8 998,0 тыс.руб. без НДС (4 574,4 тыс.руб. амортизационные отчисления, 4 423,6 тыс.руб. прибыль), с учетом тарифных источников, учтенных в инвестиционной программе, утвержденной Приказом Мин ЖКХиЭ НСО от 05.07.22 №108.

В результате сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов, связанных с осуществлением деятельности по содержанию и эксплуатации электрических сетей филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» составит 87 012,0 тыс.руб.

Объем услуг по передаче электрической энергии на 2023г. сформирован на основании предложения организации, учтенного в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2023 г., утвержденным приказом ФАС России от 29.06.2022 № 488/22-ДСП с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 27 октября 2022 № 767/22-ДСП (далее Сводный прогнозный баланс) и включает:

сальдированный переток мощности в объеме 17,274 МВт.

сальдированный переток электрической энергии, в объеме 123,8000 млн.кВтч.

Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей определён департаментом исходя из планового объёма электроэнергии для передачи сторонним потребителям, присоединённым 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, 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 2023 г. составит 2,76227 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 2023 год, по данным Ассоциации «НП

Совет рынка» по состоянию на 01.11.2022 г., прогнозной 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 2023 год).

3. Корректировка НВВ в части деятельности по передаче электрической энергии по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности за 2021 год.

В результате проведенного департаментом анализа производственно-хозяйственной деятельности в отчетном периоде 2021 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%. Значение недополученного дохода (избытка средств) по факту 2021 года, которое подлежит возмещению (изъятию) при корректировке НВВ на 2023 год соответствует значению 0 тыс.руб.(+ΔНВВ) в соответствии с п.7 Основ ценообразования, формулой 7.1, а также п.11 Методических указаний № 98-э.

Недополученный доход (избыток средств) в части содержания сетей рассчитан с учетом требований формулы 7(1) Методических указаний N 98-э,

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\phi}, \text{ где}$$

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

НВВ_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (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 без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (134,015 млн.кВтч*0,49511 руб./МВт.ч *1000=65 106,7 тыс.руб.).

Таким образом, сумма корректировки составит:

в части содержания сетей 65 106,7 тыс.руб.- 65 106,7 тыс.руб.= 0 тыс.руб.

Излишне полученный доход в части покупки потерь в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитан по формуле 8 Методических указаний № 98-э:

$$\text{ПО}_i = \min \left\{ \text{П}_{i-2}^{\phi}; N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \right\} \cdot \text{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \cdot \text{ЦП}_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

где:

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

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

P_{i-2}^{ϕ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.

Согласно расчетам по формуле 8 Методических указаний № 98-э величина излишне полученного дохода в части расходов на оплату потерь электрической энергии составит: $(134,015 * 7,552175\% * 2,17177 * 1000 - 134,015 * 10,92\% * 2,20087 * 1000) = -10\ 228,7$ тыс. руб.)

Таким образом, излишне полученный доход по оплате потерь в связи с изменением процента потерь в сетях организации и фактора снижения фактической цены потерь за 2021 год, в **размере 10 228,7 тыс. руб.** подлежит изъятию при формировании НВВ на 2023 год (-ΔНВВ).

При этом в отчетном периоде у организации возникли:

экономически необоснованные излишние расходы на добровольное медицинское страхование сотрудников в **размере 225,7 тыс.руб. (-ΔНВВ);**

экономически необоснованные излишние расходы в **размере 94,3 тыс.руб. (-ΔНВВ)** (в том числе сверхнормативные расходы по оплате суточных (свыше 700 руб. по РФ и 2500 руб. в страны дальнего зарубежья) в **размере 4,1 тыс.руб. (-ΔНВВ)**, на добровольное страхование сотрудников АУП в **размере 90,2 тыс.руб. (-ΔНВВ);**

экономически обоснованные дополнительные расходы по статье коммунальных услуг (услуги теплоснабжения **83,5 тыс.руб. (+ΔНВВ)**, вывоз ТКО **4,3 тыс.руб. (+Δ НВВ)** в **размере 87,9 тыс.руб. (+Δ НВВ);**

экономия расходов по налогу на имущество в **размере 0,1 тыс.руб. (-ΔНВВ);**

недоиспользованные средства на оплату страховых взносов от ФОТ в **размере 697,4 тыс.руб. (-ΔНВВ);**

экономически обоснованные дополнительные расходы, связанные с установлением охранных зон в **размере 200,1 тыс.руб. (+ΔНВВ);**

экономически обоснованные дополнительные расходы, связанные с амортизационными отчислениями (не учтенные при формировании амортизационные отчисления в составе НВВ на 2021 год), рассчитанные по максимальным срокам полезного использования на введенные ОС за период с 01.10.2020 по 31.12.2021 года, составили **215,6 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 2021 года в **размере 474,8 тыс.руб. (+ΔНВВ).**

недополученный доход, выявленный по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности за 2021 год, в связи с корректировками котлодержателя за прошлый период регулирования (2020 год) в **размере 24,0 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). $(0 - 10\ 228,7 - 225,7 - 94,3 + 87,9 - 0,1 - 697,4 + 200,1 + 215,6 + 474,8 + 24,0)$

В результате сумма корректировки составит – **10 243,8 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: $-10\ 243,8 * 1,139 * 1,06 = -12\ 367,7$ 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 2023 год не заявлены (т.2 стр. 54 заявки на 2023 год).

5. Выпадающие доходы по технологическому присоединению

В составе пакета обосновывающих материалов АО «Оборонэнерго» (т.14 стр. 324, т.2 стр. 54 заявки на 2023 год) представлены расчеты выпадающих доходов, 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 807,007 тыс. руб.

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

Проведенный департаментом анализ деятельности по технологическому присоединению АО «Оборонэнерго» на территории Новосибирской области в 2021 году показал, что суммарная выручка от исполненных в 2021 году договоров об осуществлении технологического присоединения составила 6 385,335 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 3 871,849 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы АО «Оборонэнерго» от деятельности по технологическому присоединению в 2021 году компенсированы полученной выручкой по исполненным договорам об осуществлении технологического присоединения.

Более того у организации сложился доход от деятельности по технологическому присоединению в 2021 году, который составил: $6\,385,335 - 3\,871,849 = 2\,513,486$ тыс. руб. (-ΔНВВ). Согласно пункту 7 Основ ценообразования, указанный доход подлежит исключению из НВВ организации на 2023 год.

6. Корректировка НВВ с учетом исполнения инвестиционной программы за 2021 год

По результатам проведенного департаментом анализа по исполнению инвестиционной программы филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго», реализуемой в 2021 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, изъятие средств при формировании необходимой валовой выручки на 2023 год по результатам неисполнения инвестиционной программы за 2021 год при формировании тарифов на 2023 год составит – **1 079,0,0 тыс.руб. (- ΔНВВ). Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-э (-ΔНВВ).**

7. Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества за 2021 год

Исходя из предоставленных организацией отчетных данных по показателям уровней надежности и качества оказываемых услуг за 2021 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 2021 год (КНКi), равен 0%.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) на 2023 год не проводится.

8. Выпадающие доходы, заявленные организацией (т.2 стр. 25-35, 54 заявки на 2023 год, уточнены письмом от 07.11.22 №ЗБК/030/4610)

Заявленные к возмещению/изъятию расходы в составе НВВ на 2023 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 выпадающих доходов (расходов)

№ п/п (отражен в заявке орг- ни)	Показатель	Ед изм.	факт 2021, тыс.руб.	(Уточненная) заявка орг 2023, тыс.руб., с учетом формулы 3 Метод указ	(Уточненная) заявка орг 2023, тыс.руб., без учета формулы 3 Метод указ	Выпадающие доходы/расход ы признанные департаменто м экономически обоснованны ми, без учета формулы 3 Методики 98- э
3	Расходы, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003г. №35-ФЗ (Yi)	тыс.руб.		3336,6	3336,6	
4.1.	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (ДПР^ с учетом ИПЦ 1,139 и 1,06	тыс.руб.		1117,9	925,9	
4.2.	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений (АНРi) с учетом ИПЦ 1,139 и 1,06	тыс.руб.		13019,6	10783,7	-2907,4
4.3.	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПСИ) с учетом ИПЦ 1,139 и 1,06	тыс.руб.		-11643,5	-9644,0	-10228,7
4.4.	Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (Vi коррИП) с учетом ИПЦ 1,139 и 1,06	тыс.руб.		-1303,2	-1079,4	-1079,0
4.5.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (НВВ (сол)) с учетом ИПЦ 1,139 и 1,06	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
4.6.	Корректировка фактических расходов на выполнение мероприятий, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003г.		474,8	573,2	474,8	474,8
4.7.	Показатели качества и надежности	тыс.руб.		0,0		
4.8.	Прочие корректировки	тыс.руб.		9200,0	9200,0	
4.8.4.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, , определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования ДЭП	тыс.руб.		9200,0		

Корректировка НВВ, заявленная к учету в составе НВВ на 2023 год филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго», по пункту 5 статьи 37 Федерального закона от 26.06.2003 №35-ФЗ (Yi). (пункт 3 таблицы выпадающих доходов (расходов)).

Организацией заявлены расходы по установке приборов учета на 2023 год на сумму 3 336,6 тыс.руб. (т.2 стр. 25, 212 заявки на 2023 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) в части организации создания интеллектуальных систем учета электрической энергии.

Соответствующие изменения были внесены постановлением Правительства РФ от 18.04.2020 N 554 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования организации учета электрической энергии» в Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии), а также в Правила предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденные Постановлением Правительства от 6 мая 2011 г. № 354 (далее – Правила № 354),

Организацией были представлены (т.2 стр. 212-245 заявки на 2023 год):

- расчет потребности в материалах и оборудовании, который включает в себя замену 124 приборов учета и 546 трансформаторов тока, услуги подрядчиков не включены в расчет. По факту 2021 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 2023 год;

- обоснования цены на материалы:

- расчет начальной (максимальной) цены методом сопоставимых рыночных цен (анализа рынка) с подтверждением стоимости трехфазного счетчика учета электрической энергии и трансформатора тока 0,4 кВ 1500/5 коммерческими предложениями ТД «Милур», АО «Нижегородское научно-производственное объединение имени М.В. Фрунзе», ООО «ТД «Элемент», ОАО «Свердловский завод Трансформаторов тока», ООО «Югснаб Индустрия» (т.2 стр. 225-245 заявки на 2023 год).

По результатам анализа представленных материалов (с учетом дополнительных материалов, представленных письмом от 07.09.2022 №ЗБК/030/3780, вх. от 19.09.2022 №627/33) департаментом установлено:

- данные план-графика - количество потребителей (юридических и физических лиц), у которых до конца 2023 года истекает срок межповерочного интервала (адресный перечень точек поставки по Новосибирской области, подлежащих оснащению средствами учета в 2023 году), не подтверждены первичными документами (актами обследования, нормативными материалами по межповерочным интервалам и т.д.);

- обоснования цены на материалы проанализированы на предмет соответствия порядку образования цен предусмотренному п.29 Основ ценообразования, обоснование стоимости единицы прибора учета и трансформатора тока не относится к источникам цен, перечисленным в пункте 29 Основ ценообразования; стоимость оборудования, подтвержденная коммерческими предложениями, не относится к источникам цен, перечисленным в пункте 29 Основ ценообразования.

По запросу департамента о подтверждении цены организацией дополнительно обоснования не представлены (письмо от 07.11.22 №ЗБК/030/4610).

Сформированные организацией расходы по статье «установка приборов учета» не соответствуют порядку определения цены, предусмотренному п.29 Основ ценообразования. В открытых источниках, отсутствуют сведения соответствующих **требованиям** п.29 Основ ценообразования, **сопоставимые заявке организации**. В этом случае при формировании плановых расходов на 2023 год департаменту следовало бы руководствоваться п. 31 Основ ценообразования (формирование исходя из фактических показателей), при этом условии расходы по замене приборов учета за 2021 год, составили 474,8 тыс.руб., с учетом индексации ИПЦ 2022, 2023 гг., расходы составили бы 573,2 тыс.руб. ($474,8 \times 1,139 \times 1,06$).

На основании абз. 3 п. 3 ст. 23.2 Закона об электроэнергетике ФЗ-35 экономия средств, сохраненных в соответствии с требованиями законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в необходимой валовой выручке сетевой организации при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, может быть использована сетевыми организациями для выплат по энергосервисным договорам (контрактам), на компенсацию расходов на приобретение и установку приборов учета электрической энергии, создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности).

При расчете на 2023 год в НВВ департаментом включена экономия расходов на оплату потерь в соответствии с п.34.2(34.3.) Основ ценообразования, которая составила 9 802,1 тыс.руб. Заявка организации на включение в состав НВВ на 2023 год расходов по установке приборов учета не превышает размеров учтенной экономии на оплату потерь. В этой связи, на основании абз. 3 п. 3 ст. 23.2 Закона об электроэнергетике ФЗ-35 заявленные расходы скомпенсированы, рассчитанной департаментом экономией расходов на оплату потерь.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (ДПР с учетом ИПЦ 1,139 и 1,06, заявленная к учету в составе НВВ на 2023 год (пункт 4.1 таблицы выпадающих доходов (расходов)).

Организацией заявлена корректировка подконтрольных расходов в соответствии с Методическими указаниями №98-э, 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 1 004,4 тыс.руб. (т.2 стр. 25, 54 заявки на 2023 год).

Планируемый размер подконтрольных расходов на 2021 год составлял 58 166,3 тыс.руб. фактический размер расходов составил 62 715,6 тыс.руб. из них департаментом признаны экономически не обоснованными расходы на оплату ЦАУ в размере 5 516,6 тыс.руб., расходы по ДМС в размере 225,7 тыс.руб., по оплате суточных (свыше 700 руб. по РФ и 2500 руб. в страны дальнего зарубежья) и ДМС по АУП филиала в размере 94,3 тыс.руб., подконтрольные расходы из прибыли 1087,4 тыс.руб., в результате экономически обоснованный размер подконтрольных расходов по факту 2021 года признан департаментом в размере 55 791,6 тыс.руб., превышение плановых подконтрольных расходов над экономически обоснованным размером составляет 2 175,9 тыс.руб. (58 166,3 - 55 791,6).

Таким образом размер экономии подконтрольных расходов относительно плановых составляет 2 374,7 тыс.руб., в связи с чем проводить корректировку по п.9 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э, департамент считает нецелесообразным.

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений (АНРi) с учетом ИПЦ 1,139 и 1,06 (пункт 4.2 таблицы выпадающих доходов (расходов))

Организацией заявлена корректировка неподконтрольных расходов в размере 10 783,7 тыс.руб. (т. 2 стр. 25, 54 заявки на 2023 год, письмом от 07.11.22 №ЗБК/030/4610), отражены в таблице ниже. В целях сопоставления размеров (изъятий/возмещений) заявка организации отражена также без учета формулы 3 Методических указаний 98-э.

	Утверждено на 2021 год, тыс.руб.	Факт 2021 года по организации, тыс.руб.	Уточненная заявка организации письмом от 07.11.22 №ЗБК/030/4610	Заявлено организацией, без учета формулы 3 Метод указаний 98-э, тыс.руб.	Признано ДТ, без учета формулы 3 Метод указаний 98-э, тыс.руб.
Отчисления на социальные нужды	9 932,5	9 235,1	- 842,0	- 697,4	- 697,4
Амортизация основных	4 407,4	6 621,7	2 673,4	2 214,3	215,6

	Утверждено на 2021 год, тыс.руб.	Факт 2021 года по организа- ции, тыс.руб.	Уточненная заявка организации письмом от 07.11.22 №3БК/030/4610	Заявлено организацией, без учета формулы 3 Метод указаний 98-э, тыс.руб.	Признано ДТ, без учета формулы 3 Метод указаний 98-э, тыс.руб.
средств					
Коммунальные услуги, в том числе:	252,3	340,1	106,0	87,9	87,9
Налоги и сборы, в том числе:	261,2	261,1	- 0,1	-0,1	- 0,1
Аренда, в том числе:	0,0	146,0	176,2	146,0	
Внереализационные расходы, в том числе:	0,0	8 025,9	9 690,0	8 025,9	
Прочие расходы из прибыли (затраты ЦАУ)		590,5	712,9	590,5	
Прибыль на социальное развитие АУП		411,0	496,2	411,0	
Расходы по уплате страховых взносов АУП		118,8	143,4	118,8	
прочие		6 905,7	8 337,5	6 905,7	
Убытки прошлых лет (корректировка затрат по потерям)		6 905,7	8 337,5	6 905,7	
Выпадающие доходы по п. 87 Основ Ценообразования (тех.присоединение)		807,0	974,3	974,3	- 2 513,5
Прочие неподконтрольные расходы, в том числе	0,0	200,1	241,6	241,6	
Итого (возмещение/изъятие неподконтрольных расходов)					- 2 907,4
Услуги по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства		200,1	241,6	241,6	
Итого НР (без учета кап.вложений из прибыли)	14 853,4	25 637,1	13 019,6	10 783,7	- 2 907,4
Выпадающие доходы по результатам анализа 2021 года, корректировка по п.7 Основ ценообразования					200,1

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

- по отчислениям на социальные изъятие признано в заявленном размере **697,4 тыс.руб. (-ΔНВВ);**

- по амортизационным отчислениям возмещение признано по вводимым основным средствам за период с 01.10.2020 по 31.12.2021 года (не учтенных при формировании амортизационных отчислений в составе НВВ на 2021 год), рассчитано по максимальным срокам полезного использования и составило **215,6 тыс.руб. (+ΔНВВ);**

- по коммунальным услугам возмещение признано в заявленном размере 87,9 тыс.руб. (+ΔНВВ);

- по расходам на уплату налогов и сборов изъятие признано в заявленном размере 0,1 тыс.руб. (-ΔНВВ);

- по расходам на аренду объектов электросетевого хозяйства департаментом размер возмещения признан экономически не обоснованным, так как арендодатели не смогли

подтвердить размеры арендной платы в соответствии требованиями пп 5 п.28 Основ ценообразования;

- заявленные к возмещению внереализационные расходы признаны департаментом экономически не обоснованными в полном размере, результаты анализа отражены в разделе 3.4. настоящего Заключение;

- по выпадающим доходам по п. 87 Основ Ценообразования (технологическое присоединение). Проведенный департаментом анализ деятельности по технологическому присоединению АО «Оборонэнерго» на территории Новосибирской области в 2021 году показал, что выпадающие доходы АО «Оборонэнерго» составят 2 513,5 тыс.руб. (-ΔНВВ) подлежат возмещению при корректировке НВВ организации на 2023 год. (пояснение п. 5 раздела III Заключение).

Всего размеры изъятий/возмещений неподконтрольных расходов, с учетом прочих заявленных расходов департаментом сформирован в размере - **2 907,4 тыс.руб. (-ΔНВВ)**.

Дополнительные расходы по факту 2021 года по установлению охранных зон в размере 200,1 тыс.руб. подлежат возмещению (+ΔНВВ), анализ понесенных расходов отражен в п.3.2. раздела II Заключение.

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в соответствии с формулой (8) Методических указаний 98-э, заявленные к учету в составе НВВ на 2023 год филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» (пункт 4.3 таблицы выпадающих доходов (расходов))

По корректировке НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию по факту 2021 года заявлено изъятие в размере 10 461,0 тыс.руб.

Расчет департамента и обоснования приведены в разделе 3, сумма корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в соответствии с формулой (8) Методических указаний 98-э составила **10 228,7тыс.руб. (-ΔНВВ)**.

Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (Vi корриП) (пункт 4.4 таблицы выпадающих доходов (расходов))

По капитальным вложениям изъятие составит **1 079,0тыс.руб. (-ΔНВВ)**.

Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой (7.1) Методических указаний 98-э, заявленные к учету в составе НВВ на 2023 год филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» (пункт 4.5 таблицы выпадающих доходов (расходов))

Корректировка по доходам заявлена организацией со значение 0 тыс.руб.. Расчет департамента и обоснования приведены в разделе 3, сумма корректировка НВВ в соответствии с формулой (7.1) Методических указаний 98-э составила 0 тыс.руб.

Корректировка фактических расходов на выполнение мероприятий, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003г. (пункт 4.7 таблицы выпадающих доходов (расходов))

Корректировка по фактическим расходам на установку приборов учета по факту 2021 года заявлена организацией в размере 573,2 тыс.руб.

Фактические расходы в размере 474,8 тыс.руб. признаны экономически обоснованными (+ΔНВВ).

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

Корректировка НВВ, заявленная к учету в составе НВВ на 2023 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 4.8.4 таблицы выпадающих доходов (расходов))..

В соответствии с положениями п 34(1) Основ ценообразования филиалом «Забайкальский АО «Оборонэнерго»» (т.2 стр. 30 заявки на 2023 год) заявлена экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в 2021 году в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов.

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности выполняются организацией в соответствии с Программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности со сроком реализации на 2018-2019гг., 2020-2024гг.

Программа приведена в соответствие с требованиями приказа департамента №59-ЭЭ. Финансирование по Программе в тарифе не предусмотрено. Организацией представлены дополнительные обоснования экономии на оплату потерь письмом от 03.08.22 №ЗБК/0303261, по результатам исполнения Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Отчет об исполнении установленных требований к Программе за 2021 год предоставлен организацией в формате, установленном приказом департамента Новосибирской области от 31.01.2011г. № 11 «Об утверждении форм ежегодных отчетов организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, о фактическом исполнении установленных требований к Программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

Размер экономии рассчитан в соответствии с формулой 34(3), с учетом положений постановления Правительства РФ от 14.11.2022 №2053;

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

где:

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

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

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования $\Delta \text{ЭП}'_j$ - равен 0.

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

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

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 пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

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

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

$\Pi_{п\ j-2}$ - 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./кВт·ч).";

$$(10,92\% * 134015 - 10121) * 2,17177 = 9\ 802,1 \text{ тыс.руб.}$$

Экономия расходов на оплату потерь в соответствии с положениями п 34(1) Основ ценообразования за 2021 год составит **9 802,1 тыс.руб. (+ΔНВВ)**.

Скорректированный расчет необходимой валовой выручки на 2023г., приведён в таблице 2.

Таблица 2

Показатели	Ед. изм.	2020 (базовый период)	2021	2022	2023 (пересмотр базового уровня ОПР)
Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)					
Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	3%	3%	3%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75	0,75	0,75
Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		-	2%	2%	2%
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)					
Индекс потребительских цен			1,036	1,043	1,06
Количество активов	у.е.	4 332,11	4 375,89	4 362,15	4 165,15
Индекс изменения количества активов			0,01	-0,003	-0,05
Итого коэффициент индексации			1,013	1,009	0,993
Расчет подконтрольных расходов					
Материальные затраты	тыс.руб.	7 381,5	7 474,1	7 543,8	7 838,0
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3 000,5	3 038,1	3 066,4	3 046,1
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
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	32 267,9	32 672,5	32 977,3	39 465,5
Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	16 646,7	16 855,4	17 012,6	16 899,9
Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	16 646,7	16 855,4	17 012,6	16 899,9
Услуги связи, интернет, почтовые расходы	тыс.руб.	392,1	397,0	400,7	398,0
Расходы АУФ (управление филиала)	тыс.руб.	14 300,7	14 480,0	14 615,1	14 518,2
Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	108,2	109,5	110,5	109,8
Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	200,7	203,2	205,1	203,7
Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	7,2	7,3	7,3	7,3
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

Показатели	Ед. изм.	2020 (базовый период)	2021	2022	2023 (пересмотр базового уровня ОПР)
расходы на страхование	тыс.руб.	128,4	130,0	131,2	130,3
Другие прочие расходы	тыс.руб.		-	-	-
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	273,1	276,5	279,1	277,3
Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	876,8	887,8	896,0	917,0
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	57 446,1	58 166,3	58 708,8	65 397,6
Расчет неподконтрольных расходов					
Расходы на коммунальные услуги (теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение, вывоз ТБО)	тыс.руб.	339,6	252,3	275,5	354,2
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	22,0		-	-
<i>аренда офиса</i>	тыс.руб.	22,0			
Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	280,1	261,2	240,2	217,4
<i>Транспортный налог</i>	тыс.руб.	19,3	21,4	21,4	19,2
<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	260,8	239,8	218,8	198,2
<i>Экологические платежи</i>	тыс.руб.	-	-		-
Страховые взносы от ФОТ	тыс.руб.	9 809,5	9 932,5	10 025,1	12 044,9
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
Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	5 662,4	4 590,6	4 380,8	4 423,6
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	19 688,0	19 443,9	19 844,8	21 614,5
Выпадающие доходы (избыток средств) по результатам производственно-хозяйственной деятельности	тыс.руб.	- 20 857,9	- 13 215,3	- 6 332,7	- 6 381,8
Корректировка НВВ по п.7 Основ ценообразования по результатам анализа производственно- хозяйственной деятельности, всего		- 11 179,6	- 12 887,2	- 5 343,3	- 12 367,7
Корректировка НВВ по п.7 Основ ценообразования		- 15 413,3	- 14 416,0	400,7	- 18,2
корректировка НВВ по изменению ПО	тыс.руб.	6 406,9	1 995,5	54,8	
Корректировка НВВ по технологическому расходу эл.эн	тыс.руб.	- 2 173,2	- 466,7	- 5 798,8	- 12 349,5
Корректировка по исполнению ИП	тыс.руб.	- 9 678,3	- 331,4	- 338,3	- 1 302,7
Корректировка по доходам по безоговорочному 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
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования					9 802,1
Корректировка по надежн.и кач.	тыс.руб.	927,9	711,7	- 343,2	
НВВ всего	тыс.руб.	57 204,0	65 106,7	71 877,7	80 630,2
в том числе: 1 полугодие	тыс.руб.	29 359,6	33 415,6	37 584,1	
2 полугодие	тыс.руб.	27 844,4	31 691,1	34 293,6	

11. Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2023 год, приведён в таблице 3.

Таблица 3

Показатели	Ед. изм.	2022г.	в т.ч.		2023г.
			1 полугодие	2 полугодие	
Сальдо-переток мощности	МВт	18,360	19,209	17,511	17,274
НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	71 877,7	37584,1	34 293,6	80 630,2
Ставка на содержание	руб./МВт·мес.	326 242,67	326 095,25	326 404,38	388 969,31
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	131,3499	68,6814	62,6685	123,8000
Технологический расход (потери) электрической энергии	млн.кВтч.	14,3409	7,4987	6,8422	13,5190
то же в процентах	%	10,92	10,92	10,92	10,92
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./кВтч.	2273,88	2273,88	2273,88	2762,27
НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	32609,5	17051,1	15558,3	37343,2
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт·ч	248,26	248,26	248,26	301,64
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,79549	0,79549	0,79549	0,95294
Отклонение в % (год к году; 1полуг. послед. года ко 2полуг. предыд. года; 2 полуг. текущ. года к 1 полуг. текущ. года)					
Ставка на содержание	%	6,58%	6,49%	0,09%	19,23%
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	%	3,30%	3,30%	0,00%	21,50%
Одноставочный тариф	%	8,17%	8,17%	0,00%	19,79%

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 2023 г.

2.1. Объем и структура электропотребления

Структура электропотребления приведена в таблице 4.

Таблица 4, млн. кВтч

Показатели	план		отклонения от плана 2022 г.	в % к плану
	2022	2023		
1. Отпуск электрической энергии в сеть, всего:	131,3499	123,8000	- 7,5499	-5,75%
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	-	-		
1.2. Объем покупной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	131,3499	123,8000	- 7,5499	-5,75%
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	14,3409	13,519	- 0,8219	-5,73%
то же, в % к объему покупной энергии	10,92%	10,92%	-	0,00%
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	117,0090	110,2810	- 6,7280	-5,75%
2. Сальдо-переток мощности, МВт	18,360	17,274	- 1,0857	-5,91%

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, тыс.руб.
Прибыль на капитальные вложения	5 662,4	4 590,6	4 380,8	4 423,6

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	2022 план ДТ	2023 предложен ие ДТ	отклонени е (п2023/ п2022)	в % к (п2023/ п2022)
		25.11.22		
Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов и методом сравнения аналогов:	58 708,8	65 397,6	6688,8	11,4%
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и	4 477,4	4 791,9	314,5	7,0%

Показатели	2022 план ДТ	2023 предложен ие ДТ 25.11.22	отклонени е (п2023/ п2022)	в % к (п2023/ п2022)
распределительных устройств), в т.ч.				
- Ремонт основных средств, в том числе:	4 238,3	4 210,3	-28,1	-0,7%
капитальный ремонт объектов электросетевого хозяйства	1 808,7	1 796,7	-12,0	-0,7%
текущий ремонт объектов электросетевого хозяйства	2 162,4	2 148,1	-14,3	-0,7%
услуги по ремонту административных зданий		-	0,0	
ремонт автотранспорта	267,2	265,4	-1,8	-0,7%
- Прочие услуги производственного характера, в том числе:	239,0	581,6	342,6	143,3%
услуги метрологии	147,7	146,8	-1,0	-0,7%
транспортные услуги	84,3	83,8	-0,6	-0,7%
Услуги по сертификации электрической энергии, по охраняемым зонам, по минерализации полос		344,2	344,2	
тех.осмотр транспорта перед страхованием ОСАГО	7,0	6,9	0,0	-0,7%
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо, в т.ч.:	3 066,4	3 046,1	-20,3	-0,7%
- Материалы на ремонты, из них:	1 788,1	1 776,3	-11,8	-0,7%
материалы на техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства	1 105,1	1 097,8	-7,3	-0,7%
аварийный запас	504,2	500,8	-3,3	-0,7%
материалы на ТО и ремонт автотранспорта	178,9	177,7	-1,2	-0,7%
- Прочие материалы, из них:	1 278,3	1 269,8	-8,5	-0,7%
ГСМ	1 149,4	1 141,8	-7,6	-0,7%
инструменты, оснастка, инвентарь, лаб. оборудование, канцелярия, средства пожарной безопасности и т.д.	89,6	89,0	-0,6	-0,7%
материалы по программе энергоэффективности	39,3	39,0	-0,3	-0,7%
Расходы на оплату труда	32 977,3	39 465,5	6488,2	19,7%
Прочие расходы в т.ч.:	17 012,6	16 899,9	-112,7	-0,7%
Обеспечение нормальных условий и ТБ, в том числе:	1 542,7	1 532,5	-10,2	-0,7%
Спецодежда и СИЗ	1 285,8	1 277,3	-8,5	-0,7%
Медосмотр	167,1	166,0	-1,1	-0,7%
Аттестация рабочих мест и создание санитарно-бытовых условий	12,6	12,5	-0,1	-0,7%
Предаттестационная подготовка работников	30,4	30,2	-0,2	-0,7%
Размещение и утилизация отходов	1,6	1,6	0,0	-0,7%
Прочие затраты по ТБ (средства пожарной безопасности и сжигающие средства)	45,3	45,0	-0,3	-0,7%
Расходы на обучение	7,3	7,3	0,0	-0,7%
Командировочные расходы	205,1	203,7	-1,4	-0,7%
Расходы на страхование, в том числе:	131,2	130,3	-0,9	-0,7%
Обязательное страхование ответственности за причинение вреда при эксплуатации опасного производственного объекта (116-ФЗ "Об опасных производственных объектах")	1,5	1,4	0,0	-0,7%
Обязательное страхование автотранспорта (ОСАГО)	129,8	128,9	-0,9	-0,7%
Услуги связи, интернет, почтовые расходы	400,7	398,0	-2,7	-0,7%
Расходы АУФ (управление филиала)	14 615,1	14 518,2	-96,8	-0,7%
Прочие услуги непроизводственного характера	110,5	109,8	-0,7	-0,7%
Энергия на хоз. нужды (электроэнергия)	279,1	277,3	-1,8	-0,7%
Подконтрольные расходы из прибыли	896,0	917,0	20,9	2,3%
расходы на социальные нужды	660,1	675,7	15,7	2,4%
расходы на уплату страховых взносов из прибыли	200,7	206,2	5,5	2,7%
услуги банков	35,3	35,0	-0,2	-0,7%
Неподконтрольные расходы	19 844,8	21 614,5	1769,6	8,9%
Расходы на хозяйственные нужды, в т.ч.:	275,5	354,2	78,7	28,6%
Водоснабжение и водоотведение	5,5	3,0	-2,5	-45,5%
Теплоснабжение	258,6	304,5	45,9	17,7%

Показатели	2022 план ДТ	2023 предложен не ДТ 25.11.22	отклонени е (п2023/ п2022)	в % к (п2023/ п2022)
Коммунальные услуги		34,0	34,0	
Эксплуатация зданий (в т.ч.вывоз ТБО)	11,4	12,7	1,3	11,4%
Отчисления на соц. нужды	10 025,1	12 044,9	2019,8	20,1%
Амортизация	4 923,2	4 574,4	-348,8	-7,1%
Налоги, всего, в том числе:	240,2	217,4	-22,8	-9,5%
Транспортный налог	21,4	19,2	-2,2	-10,1%
Налог на имущество	218,8	198,2	-20,6	-9,4%
Прибыль на капитальные вложения	4 380,8	4 423,6	42,8	1,0%
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства	78 553,6	87 012,0	8458,4	10,8%
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э	32 609,5	37 343,2	4733,7	14,5%
Выпадающие доходы (изъятие средств)	- 6 332,7	- 6 381,8	-49,1	0,8%
Корректировка НВВ по п.7 Основ ценообразования по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности, всего	- 5 343,3	- 12 367,7	-7024,3	131,5%
Корректировка НВВ по п.7 Основ ценообразования	400,7	- 18,2	-418,8	-104,5%
Корректировка с учетом увеличения полезного отпуска	54,8	-	-54,8	-100,0%
Корректировка по оплате потерь	- 5 798,8	- 12 349,5	-6550,7	113,0%
Корректировка по исполнению ИП	- 338,3	- 1 302,7	-964,4	285,1%
Корректировка по доходам по бездоговорному потреблению	- 50,0	-	50,0	-100,0%
Корректировка выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования по технологическому присоединению	- 601,1	- 2 513,5	-1912,4	318,2%
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования		9 802,1	9802,1	
Корректировка по надежн.и кач.	- 343,2	-	343,2	-100,0%
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:	104 487,2	117 973,4	13486,2	12,9%
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	71 877,7	80 630,2	8752,5	12,2%
на оплату технологического расхода (потерь)	32 609,5	37 343,2	4733,7	14,5%
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства	0,54722	0,65129	0,1	19,0%
Удельный размер НВВ на передачу электрической энергии с учётом потерь	0,79549	0,95294	0,2	19,8%
СПРАВОЧНО: Объем у.е., всего:	4 362,15	4 165,15	-197,0	-4,5%
численность, чел.	58	58	0,0	0,0%
Средняя заработная плата	47 054,8	56 703,2	9648,4	20,5%
Удельный размер расходов на содержание, тыс.руб./1 у.е.	18,0	20,9	2,9	16,1%

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики

А.А. Меленчук

Уполномоченный по делу

Е.В. Черногулова