

Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области по корректировке для Общества с
ограниченной ответственностью «СибЭнергоТранс-54» необходимой валовой выручки и
тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках
долгосрочного периода 2022-2026 годы

I. Основания для корректировки индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и долгосрочных параметров регулирования на 2024 год в рамках долгосрочного периода 2022-2026 годы.

В отношении Общества с ограниченной ответственностью «СибЭнергоТранс-54» (ОГРН 1155476095279, ИНН 5405962710) (далее – ООО «СЭТ-54») осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации тарифов, с учетом метода сравнения аналогов. Регулирование организации осуществляется с 2018 года, в 2021 году у организации закончился очередной период регулирования (2019-2021 годы). С 2022 года для ООО «СЭТ-54» начался новый долгосрочный период регулирования, который составляет пять лет (2022-2026 гг.).

ООО «СЭТ-54» использует объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие ему на праве собственности и аренды согласно договорам аренды заключёнными с: ООО «Сибавтосервис», ООО «НЗРМ», ИП Камбаровым, ООО «ДАР» (Новолуговое), ООО «Октябрьское», ТСН «Удачный», ИП Козина Е.С. (Криводановка, Толмачевское), ТСН «Морской берег», ЖСК «Каскад», ИП Козина Е.С. (Соболь, Север), Администрация Новосибирской области района НСО, ООО «Прайм Сервис», ООО «НЭС», ООО «Агромастер», ООО «Гарантсрой», ООО СК «Стройград», ТСЖ «Экополис», ЗАО СК «Короча», ИП Ильченко В.Н., ИП Камбаров М.В., ООО «ВКД Проект», ООО «КПД-Газстрой-Сервис», ООО «ДАР»(Кольцово).

По договорам аренды с ООО «КПД-Газстрой-Сервис» (письмо от 19.10.22 №645) Согласно представленных выписки (письмо от 29.09.23 №735) из Единого государственного реестра юридических лиц от 29.09.2023 №ЮЭ9965-23-136030064 ООО «Энергосетевая компания КПД-Газстрой» владеет долей в размере 50 процентов ООО «СЭТ 54», по 25 процентов находятся во владении ООО «Е-Терра» и Савка Е.М.

ООО «СЭТ-54» оказывает услуги по передаче электрической энергии на основании договорѣ оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенных с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 22.12.2020 № УЭ-а-69-20-02388 (с дополнительными соглашениями), в которых учтены объекты электросетевого хозяйства в соответствии с вышеназванными договорами аренды, а также собственные объекты электросетевого хозяйства.

ООО «СЭТ-54» обратилось в департамент по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в установленные законодательством сроки с заявлением о корректировке тарифов на 2024 год на услуги по передаче электрической энергии в рамках долгосрочного периода 2022-2026 годов. В рамках открытого дела организацией были направлены дополнительные материалы по изменению количества обслуживаемого оборудования, учтенного в договоре с АО «РЭС» от 22.12.2020 № УЭ-а-69-20-02388.

Корректировка проведена с учетом предложения организации, анализа отчетных материалов о фактической деятельности организации за 2021, 2022 годы и 1 полугодие 2023 года, а также с учетом результатов участия представителя департамента в, проведенной Прокуратурой Новосибирской области, проверке ООО «СибЭнергоТранс 54» в соответствии с требованием Прокуратуры Новосибирской области от 03 мая 2023 года № 7-20-2023/2729-2320500001.

По результатам рассмотрения представленных ООО «СЭТ-54» материалов по обоснованию тарифа на услуги по передаче электрической энергии департаментом установлено следующее.

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

Заявление о корректировке тарифов электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода 2022-2026 годы оформлено предприятием надлежащим образом, уточненная заявка организации представлена письмом от 29.09.2023 №735.

Состав обосновывающих материалов, приложенных к заявлению, соответствует перечню, предусмотренному п. 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Правила регулирования № 1178).

Расчеты Необходимой валовой выручки и тарифов произведены в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004г. №20-э/2 (с изменениями и дополнениями), Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

2. Анализ соответствия ООО «СибЭнергоТранс-54» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

1) В соответствии с пп.18) п. 17 Правил регулирования № 1178 организацией представлены сведения, что ООО «СЭТ-54» владеет объектами на праве собственности, подтвержденном копиями свидетельства права собственности, договорами купли-продажи, имеющими государственную регистрацию, и на праве аренды у арендодателей, в отношении которых ООО «СЭТ-54» является зависимым обществом. Для целей определения соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с пп.18 п. 17 Правил регулирования № 1178 ООО «СЭТ-54» представлены сведения, подтверждающие, что организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием арендуемых объектов электросетевого хозяйства является зависимым обществом по отношению к обществам, являющимся собственниками объектов электросетевого хозяйства (ООО «КПД-Газстрой сервис», ООО «Е-Терра Групп»). Для целей подтверждения соответствия организации пунктам 1 и 2 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 N 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии) представлен лист записи Единого государственного реестра юридических лиц от 23.10.2023 г., свидетельствующий о том, что ООО «КПД-Газстрой сервис» владеет долей уставного капитала сетевой организации 50%, ООО «Е-Терра Групп» - 25%.

1) ООО «СЭТ-54» на праве собственности, а также в соответствии с договорами аренды с ООО «КПД-Газстрой сервис» и ООО «Е-Терра Групп» владеет трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 87,57 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) ООО «СЭТ-54» на праве собственности, а также в соответствии с договорами аренды с ООО «КПД-Газстрой сервис» и ООО «Е-Терра Групп» владеет линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 138,597 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 61,937 км;

ниже 1 кВ- 76,66 км, что соответствует пункту 2 Критериев.

3) Факты применения департаментом для ООО «СибЭнергоТранс-54» понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных, отсутствуют.

4) У ООО «СибЭнергоТранс-54» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 349-22-88, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" [www. http://set54.ru](http://set54.ru), что соответствует пункту 5 Критериев.

6) У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии, что соответствует пункту 6 Критериев.

Таким образом, ООО «СибЭнергоТранс-54» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

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

Экспертами департамента рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы и материалы, имеющие значение для составления объективного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная ООО «СибЭнергоТранс-54» информация является достоверной, то есть не содержит заведомо ложных и искаженных данных. Все прилагаемые к заявлению обосновывающие материалы подписаны руководителем организации, либо должностными лицами, на которых возложена ответственность за формирование представленной информации, следовательно ответственность за ее достоверность несут руководитель и должностные лица организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной ООО «СибЭнергоТранс-54» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым департаментом видам деятельности на 2024 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, производилась на основе анализа расходов в разрезе экономических элементов затрат. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе ООО «СибЭнергоТранс-54» в предшествующих периодах регулирования.

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

Анализ показателей бухгалтерского баланса ООО «СибЭнергоТранс-54» за отчетный период производился на основании представленной бухгалтерской отчетности.

Анализ структуры бухгалтерского баланса ООО «СибЭнергоТранс-54» за 2022 год показал следующее.

Активы организации составили 71 195,0 тыс.руб. с ростом к 2021 году на 3 233,0 тыс.руб. (+4,8%).

Внеоборотные активы организации составили 50 302,0 тыс.руб. и включают расходы на основные средства в размере 49 927,0 тыс.руб. и отложенные налоговые активы в размере 375,0 тыс.руб.

По статье «Основные средства» организацией отражено приобретение объектов электросетевого хозяйства в 2022 году, рост основных средств составил 2 337,0 тыс.руб. (+4,9%).

Нематериальные активы у организации отсутствуют.

Оборотные активы на конец года составили 20 893,0 тыс.руб. и выросли относительно 2021 года на 896,0 тыс.руб. (+4,5 %).

Рост оборотных активов относительно 2022 года произошел по:

- запасам на 8801,0 тыс.руб.;
- НДС по приобретенным ценностям на 26,0 тыс.руб.
- дебиторской задолженности на 8 211,0 тыс.руб.

при одновременном снижении по:

- краткосрочным финансовым вложениям на (-14 610,0) тыс.руб.;
- денежным средствам на (-1 532,0) тыс.руб.

Таким образом, ликвидность оборотных активов организации, не смотря на рост показателя на конец периода относительно начала года, снизилась. Снижение денежных средств в оборотных активах на конец периода составило (-7,3%).

В целом доля оборотных активов в имуществе в отчетном периоде составляет 29,3% активов организации.

Капитал и резервы составили -18 499,0 тыс.руб. По результатам 2023 года у организации сложился непокрытый убыток в размере -18 524,0 тыс.руб. Уставный капитал в 2023 году остался на уровне 2022 года и составил 25,0 тыс.руб.

По состоянию на 31.12.2023г. задолженность по долгосрочным заемным средствам (кредит банка) составила 300,0 тыс.руб. на уровне 2022 года.

Краткосрочные заемные средства на конец отчетного периода составили 89 394,0 тыс.руб., что выше начала периода на 7 521,0 тыс.руб.

Чистый оборотный капитал (разница между оборотными активами и краткосрочными обязательствами) организации на конец 2023 года имеет отрицательное значение и составляет

(-68 501,0) тыс. руб. (на конец 2022 года (-61 876,0) тыс. руб., что свидетельствует о недостаточном объеме собственных средств для погашения текущих обязательств.

Относительные показатели финансового состояния ООО «СибЭнергоТранс-54» за отчетный период приведены в таблице ниже.

Относительные финансовые показатели ООО «СибЭнергоТранс-54» за 2023 год

Таблица 1

Наименование	Нормативное значение	2023
Показатели платежеспособности		
1. Коэффициент текущей ликвидности	необход. >1, оптим. >2	0,435
Показатели финансовой устойчивости		
2. Доля оборотных средств в активах		0,293
3. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	<=1	-4,849
4. Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств		0,415
5. Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте	>0,1	-3,293
6. Коэффициент маневренности	<=0.5	3,719
7. Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте	>=0.6-0.8	-7,416
8. Коэффициент имущества производственного назначения	>=0.5	0,701
9. Коэффициент долгосрочной задолженности		-0,016
10. Коэффициент краткосрочной задолженности		0,994
11. Коэффициент соотношения кредиторской задолженности и прочих пассивов		0,841

По результатам анализа показателей финансового состояния необходимо отметить следующее.

Коэффициент текущей ликвидности, характеризующий платежеспособность Общества, в отчетном периоде ниже нормативно допустимого значения.

В отчетном периоде Общество использовало как краткосрочные, так и долгосрочные заемные средства. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств существенно ниже нормативного значения, что свидетельствует о низкой финансовой мобильности Общества.

Коэффициент маневренности не соответствует нормативному значению, что свидетельствует о том, что предприятие финансово зависимо, высокий риск неплатежеспособности перед кредиторами

Количество запасов предприятия не соответствует нормативному значению, о чем свидетельствует коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте.

Анализ финансового состояния Общества свидетельствует о неустойчивом финансовом положении организации, объема собственных средств недостаточно, что не позволяет Обществу обеспечить погашение текущих обязательств.

**II. Корректировка расходов и необходимой валовой выручки
ООО «СибЭнергоТранс-54» в части содержания объектов электросетевого
хозяйства и осуществления деятельности по передаче электрической энергии на
2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг**

Заявление с обосновывающими материалами на проведение корректировки НВВ на 2024 год организацией подавалось в сроки установленные п.12 Правилами регулирования № 1178.

Корректировка проведена на основании имеющихся данных, с учетом анализа производственно-хозяйственной деятельности за 2021, 2022 годы и 1 полугодие 2023 года, а также результатов контрольных мероприятий.

ООО «СибЭнергоТранс-54» применяет общую систему налогообложения.

1. Планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2024 г., в том числе по полугодиям

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%.

Суммарное количество условных единиц обслуживаемого оборудования на 2024 год департаментом признано в размере 2 033,9 у.е. Рост составил относительно 2022 года 163,6 у.е. , обусловлен заключением договоров аренды с ООО «Е-Терра» от 21.08.23 №30.23-54, от 24.08.23 №34.23-54, ООО «ТДСК» в связи с переходом прав по договору от 23.04.2018 №36-18/А, а также расторжением договоров с ООО «Октябрьское», ИП Чикунным, ТСН Клевер.

В соответствии с пунктом 17 Правил регулирования № 1178 организацией представлены документы, подтверждающие осуществление регулируемой деятельности: ООО «СЭТ-54» оказывает услуги по передаче электрической энергии на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 22.12.2020 № УЭ-а-69-20-02388 (с дополнительными соглашениями), в которых учтены объекты электросетевого хозяйства по договорам аренды, а также собственные объекты электросетевого хозяйства.

Расчет среднегодового фактического количества условных единиц оборудования произведен департаментом в соответствии с пунктом 11 (1) Методических указаний №98-э на основе сведений, предоставленных организацией (письмо от 25.10.23 №803) 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.

Величина подконтрольных расходов сформирована исходя из расходов базового периода регулирования (2022 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 **27 121,5 тыс. руб.**

Величина неподконтрольных расходов на 2024 г. составит **24 672,2 тыс.руб.** Расходы сформированы:

Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК Россети»

Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК Россети» по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее ЕНЭС), сформированы в размере 7 874,8 тыс.руб.:

1) в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 г., утвержденны приказами 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): объем мощности 2,326 МВт, в том числе 2,326 МВт в первом и 2,326 МВт во втором полугодии, объем электрической энергии (потери) 0,1279 млн. кВтч, в том числе 0,068 млн. кВтч в первом полугодии, 0,061 млн. кВтч во втором полугодии;

2) ставок тарифа на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, планируемых к утверждению ФАС России на 2024 год 256 086,62 руб./МВт*мес. в первом полугодии и 282 975,72 руб./МВт*мес. во втором полугодии;

3) ставки тарифа на оплату нормативных потерь в сетях ЕНЭС на 2024 год в размере 2 731,00 руб./МВт*час на основании официально опубликованных Ассоциацией НП «Совет рынка» данных о прогнозных значениях ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемых для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по сетям ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2024 год (по состоянию на 1.11.2023 года).

Расходы на тепловую энергию

Расходы на тепловую энергию заявлены организацией в размере 31,2 тыс.руб. Организацией представлен, договор оказания услуг с поставщиком тепловой энергии ООО «Убертюре» от 15.09.2020 №51.

Расходы по данной статье учтены департаментом в размере 18,8 тыс.руб., рассчитаны исходя из фактических расходов по регулируемому виду деятельности за 2022 год, с учетом прогнозируемого роста цен на услуги организаций ЖКХ на 2023, 2024 гг (1,099, 1,055).

Расходы на аренду имущества

Расходы на аренду имущества согласно предложению организации составили 12 543,8 тыс.руб., в том числе:

- *аренда объектов электросетевого хозяйства – 11 733,8 тыс.руб., согласно договорам с: ООО "Сибкомсервис", ООО "НЗРМ", ООО "ДАР" (РП-1, Новолуговое), ООО "ДАР" (Кольцово), ООО "Октябрьское", ТСН "Удачный", ИП Козина Е.С. (Криводановка), ИП Козина Е.С. ("Толмачевское"), ИП Козина Е.С. ПК "Соболь", ИП Козина Е.С. (ДНТ "Север"), Администрация Новосибирского района НСО, ООО " Прайм Сервис", ООО "Агромастер", ООО "Гарантстрой", ООО "СК "Короча", ИП Камбаров М.В. (КТПН №2Н-339 бизн. парк Лидер, ООО "Е-Терра Групп", ООО "КПД-Газстрой-Сервис", ООО "ДАР" (Кольцово, мкрн Новоборский), ООО "Е-Терра Групп", ОАО "ТДСК";*

- *расходы на аренду офиса – 810,0 тыс.руб. в том числе по договору аренды с ООО «Золотой софит» от 17.11.2017 №49 в размере 660,0 тыс.руб. в год, НДС не предусмотрен, по договору субаренды офисного помещения с ООО «УК «СКС» от 01.07.2023 №64с в размере 150 тыс.руб. НДС не предусмотрен. Стоимость расходов по договору с ООО Золотой софит» рассчитана исходя из общей площади помещения 87,7 кв.м. и ставки 627,1 руб./кв.м. в мес. , по договору с ООО «УК «СКС» рассчитана исходя из общей площади помещения 38,4 кв.м. и ставки 325,5 руб./кв.м. в мес.*

Департаментом признаны расходы по аренде в размере **11 061,7 тыс.руб.**

Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства составили 10 401,7 тыс.руб. , расходы сформированы:

- в размере амортизационных отчислений рассчитанных по максимальным срокам полезного использования в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования и отнесения этих активов к соответствующей амортизационной группе в соответствии с 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" по договорам аренды: с ООО «ДАР» (Новолуговое) от 10.02.2020 №13Д-Н/2020; ИП Козина Е.С. 01.04.2020 № 08.20-54, от 27.04.2020 №10.20-54, от 27.04.2020 №11.20-54, от 30.04.2020 №13.20-54; ЗАО СК «Короча» 01.01.2021 № 01.21-54; ИП Камбаров М.В. от 13.08.2021 №22.21-54.

Стоимость основных средств определена с учетом первоначальной стоимости электросетевого имущества ранее учтенного в регулируемой деятельности по договорам аренды с ООО «Е-Терра» от 23.03.2020 №07.20-54 на основании данных ООО «ВКД-Проект», по договору с ОАО «ТДСК» от 23.04.2018 №36-18/А на основании данных АО "Эргостранзит" с учетом определения ВАС РФ от 19.03.2018 № 31-АПГ17-27, в соответствии с которым (увеличение) стоимости без проведения мероприятий по модернизации и реконструкции, не признается экономически обоснованным размером;

- в размере амортизационных отчислений рассчитанных по максимальным срокам полезного использования в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования и отнесения этих активов к соответствующей амортизационной группе в соответствии с 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" и иных обязательных платежей (налог на имущество) по договорам аренды с ООО «ДАР» (Кольцово) от 01.08.2022 №10.22-54, ООО «КГС» от 25.03.22. №0722-0122, от 21.04.22 №0722-0122/1 ОТ

- в размере стоимости расходов по договору: с ТСН «Удачный» от 23.04.2020 № 19.20-54; ООО «Е-Терра» от 21.08.2023 №30.23-54, от 24.08.2023 №34.23-54, что не превышает стоимости аренды объектов электросетевого хозяйства определенной департаментом исходя из размеров амортизационных отчислений рассчитанных по максимальным срокам полезного использования в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования и отнесения этих активов к соответствующей амортизационной группе в соответствии с 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".

По договорам аренды не заявлены арендные платежи и не учтены департаментом в составе НВВ на 2024 год в связи с непредставлением обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28 Основ ценообразования: по договору аренды с ООО "Сибкомсервис" ДА №2.17-54 от 27.10.2017 г. (представлено уведомление от 30.09.22 о смене управляющей компании по жилому дому ул.Шевченко, 11 (ТП-4050) с ООО "Сибавтостройсервис" на ООО "Сибкомсервис"), обосновывающие материалы в отношении нового владельца не представлены; по договору аренды с ООО «НЗРМ» от 09.01.2018 №4.18-54 от 09.01.2018 обосновывающие материалы не представлены.

Расходы на аренду офиса заявлены по договорам аренды с ООО «Золотой софит» от 17.11.2017 №49 и договору субаренды с ООО «УК «СКС» от 01.07.2023 №64с. Договоры аренды и субаренды офиса заключены без проведения торгов, по договору субаренды не представлено подтверждение прав арендатора ООО «УК «СКС» на передачу имущества в субаренду. Размер арендной платы по договору с ООО «Золотой софит» составляет 660,0 руб./кв.м. в мес. исходя из общей площади помещения 87,7 кв.м., что не превышает среднюю стоимость аренды на территории г. Новосибирска согласно информации цифровой платформы статистических данных. Расходы на аренду офиса учтены департаментом в размере 660,0 тыс.руб. в соответствии с договором с ООО «Золотой софит» от 17.11.2017 №49.

Расходы по уплату налогов

Организацией заявлены расходы на уплату налогов в размере 984,9 тыс.руб., в том числе плата за землю 0,3 тыс.руб., по налогу на имущество в размере 984,6 тыс.руб., обоснование платы за землю не представлено.

Департаментом признаны расходы в размере 984,6 тыс.руб. и включают:

- налог на имущество – 984,6 тыс.руб., согласно пообъектному расчету организации с учетом налоговой ставки 2,2%, расходы подтверждены налоговыми декларациями за 2022 год.

Отчисления на страховые взносы

На уплату страховых взносов и обязательных платежей – расходы сформированы в размере **4 173,4 тыс.руб.** расчётным способом исходя из, признанного экономически обоснованным размера ФОТ на 2024 год и 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 0,4 % от ФОТ (3 класс профессионального риска – деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей) согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. (13 728,3х 30,4%).

Расходы на амортизацию

Расходы на амортизацию заявлены в размере 2 344,2 тыс.руб. В 2020-21 годах организацией были приобретены объекты электросетевого хозяйства на основании следующих договоров купли-продажи: с Рябковым С.Н от 13.08.2020 № 22.20-54, ООО «Парк Мира» от 09.04.2021 № 13.2.54-21, ООО «Миргород» от 15.04.2021 № 14.21-54, ОАО «Чеминская «ПМК» от 24.03.2021 № 12.21-54, ООО «СЗ «ВКД-2» от 14.05.2021 б/н, ИП Абрашиным В.В. от 20.11.2020 б/н, НСК «Надежда» от 23.06.2021 № 21.21-54, ООО «ВЭГ-Инвест» от 24.05.2021 № 15.21-54, Зеленый дом» от 14.04.2020 № 1404.

Департаментом признаны расходы по данной статье в размере **558,9 тыс.руб.**, рассчитанные по максимальным срокам полезного использования в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования и отнесения этих активов к соответствующей амортизационной группе в соответствии с 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" исходя из ведомости амортизационных отчислений за 9 месяцев 2023 года, без учета стоимости основных средств по которым не подтверждено увеличение балансовой стоимости за счет проведения мероприятий по модернизации и реконструкции.

В результате сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов, связанных с осуществлением деятельности по содержанию и эксплуатации электрических сетей ООО «СибЭнергоТранс-54», составила 51 793,7 тыс.руб.

Объём услуг по передаче электрической энергии ООО «СибЭнергоТранс-54» на 2024г. сформирован на основании предложения организации, учтенном в Сводном прогнозном балансе и включает:

сальдированный переток мощности в объеме 18,93 МВт, в том числе: на первое полугодие – 18,27 МВт, на второе полугодие – 19,59 МВт.

сальдированный переток электрической энергии, в объеме 140,769 млн.кВтч, в том числе: на первое полугодие – 67,928 млн.кВтч, на второе полугодие – 72,841 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 09.12.2021 № 420-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 2022-2026 годы», и составит 6,940 млн.кВтч, в том числе: в первом полугодии – 3,349 млн.кВтч, во втором полугодии – 3,591 млн.кВтч., норматив – 4,93%.

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).

2. Корректировка НВВ по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год.

В результате проведенного департаментом анализа в отчетном периоде организацией не получен доход в части оплаты услуг по содержанию объектов электросетевого хозяйства 55,3 тыс.руб. (+ΔНВВ).

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

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

где:

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

HVB_{i-2}^{ϕ} - 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.

Таким образом, сумма корректировки составит:

$$23\,712,3 \text{ тыс.руб.} - 23\,657,0 \text{ тыс.руб.} = 55,3 \text{ тыс.руб.}$$

Согласно пункту 7 Основ ценообразования, департаментом будет произведено возмещение недополученных доходов при корректировке тарифов на 2024 год в размере **55,3 тыс.руб. (+ΔНВВ). 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:

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

где:

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

$N_{i-2}^{уст}$ - 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;

$Ц_{i-2}$ - 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;

$Ц_{i-2}^{\Phi}$ - 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: $(3,2597*1000*2,44259-66,2748*1000*4,93\%*2,27388 = 532,5$ тыс. руб.)

Таким образом, недополученный доход по оплате потерь в связи с изменением перетока по сетям организации и фактора роста фактической цены потерь за 2022 год, в **размере 532,5 тыс. руб.** подлежит возмещению при формировании НВВ на 2024 год (+ΔНВВ). **Возмещение будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-э.**

При этом в отчетном периоде у организации возникли:
необоснованные расходы на приобретение питьевой воды в размере **-12,8 тыс.руб.** тыс.руб. **(-ΔНВВ);**

дополнительный доход, связанный с недоиспользованием средств на коммунальные услуги в размере **-13,8 тыс.руб. (-ΔНВВ);**

дополнительный доход, связанный с недоиспользованием средств на аренду объектов электросетевого хозяйства в 2022 году, относительно утвержденных в тарифе на 2022 год, в **размере -104,8 тыс.руб. (-ΔНВВ);**

дополнительный доход, связанный с недоиспользованием средств на уплату налога на имущество, относительно расходов утвержденных в тарифе на 2022 год, в **размере -0,6 тыс.руб. (-ΔНВВ);**

дополнительный доход, связанный с недоиспользованием средств на уплату страховых взносов, относительно расходов утвержденных в тарифе на 2022 год, в **размере -772,6 тыс.руб. (-ΔНВВ);**

дополнительные расходы по амортизационным отчислениям в размере **144,1 тыс.руб.** **(+ΔНВВ).**

дополнительный доход, выявленный по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности за январь-август 2023 года, в связи с корректировками котлодержателя за прошлый период регулирования (2022 год) в размере 225,6 тыс.руб. **(-ΔНВВ).**

Указанные (доходы) расходы в соответствии с п.7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний № 98-э подлежат возмещению (изъятию) при корректировке НВВ на 2024 год **(+ΔНВВ).**

В результате сумма корректировки составит **-398,3 тыс.руб. (-ΔНВВ).**

На основании требований формулы 3 Методических указаний № 98-э указанная сумма корректировки, подлежащая учету в составе НВВ на 2024, рассчитана с учетом индексов потребительских цен: $-398,3*1,058*1,072 = -451,8$ тыс.руб. **(-ΔНВВ)**

3. Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества за 2022 г.

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 0,6

В результате повышающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества реализуемых услуг за 2022 год (КНКi), равен 1,2%.

Следовательно, корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) в сторону увеличения на 2024 год составила 195,4 тыс.руб. (16 282,6 тыс.руб. *1,2/100).

Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки на 2024г., в том числе по полугодиям приведён в таблице 2.

Показатели	Ед.изм	2022 (базовый уровень)	2023	2024
Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)				
Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	1%	1%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75	0,75
Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		-	2%	2%
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)				
Индекс потребительских цен (а при наличии фактическое годовое значение индекса потребительских цен) (ФАКТ, ПЛАН) (Ij)			1,058	1,072
Среднегодовое количество у.е. (а при наличии фактическое среднегодовое количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования) (уеj, уеj-1)		957,1	1 854,1	2 033,9
Индекс изменения количества активов (ИКАj)			0,70	0,07
Итого коэффициент индексации			1,760	
Итого коэффициент индексации (Киндj)			1,784	1,138
П ij Киндj				2,031
Расчет подконтрольных расходов				
Материальные затраты	тыс.руб.	4 934,2	8 686,2	10 019,7
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 593,0	2 804,3	3 234,9
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 341,2	5881,8	6784,8
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 760,5	11 901,2	13 728,3
Прочие расходы, всего	тыс.руб.	1 661,3	2 924,6	3 373,6
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	13 356,0	23 511,9	27 121,5
Расчет неподконтрольных расходов				
Оплата услуг ПАО "ФСК Россети"	тыс.руб.	0,00	9 120,6	7 874,8
Теплоэнергия	тыс.руб.	30,0	16,0	18,8
Плата за аренду имущества, помещений, авто, земли	тыс.руб.	3 247,1	9 743,9	11 061,7
Налоги, всего, в том числе,	тыс.руб.	53,90	51,8	984,6
налог на имущество	тыс.руб.	53,90	51,8	984,6

Показатели	Ед.изм	2022 (базовый уровень)	2023	2024
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2 055,18	3 618,0	4 173,4
Амортизация ОС	тыс.руб.	138,5	283,3	558,9
ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс.руб.	5 524,6	22 833,5	24 672,2
Корректировки по результатам анализа, в т.ч.;	тыс.руб.	-2 718,5	5 912,1	-451,8
Корректировка по п.7 Основ ценообразования по результатам анализа	тыс.руб.		-85,68	-1 118,4
Корректировка по полезному отпуску	тыс.руб.		8 158,96	62,7
Корректировка по оплате потерь	тыс.руб.		-861,71	603,9
Корректировка по исполнению ИП	тыс.руб.		-1 299,46	
Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКi	тыс.руб.	120,5	132,6	195,4
НВВ всего	тыс.руб.	16 282,6	52 390,2	51 537,3
в том числе 1 полугодие		7 785,5	25 063,2	24 869,4
2 полугодие		8 497,1	27 327,0	26 667,9

Распределение НВВ по полугодиям осуществлено пропорционально объему электропотребления с учетом п. 11.1 Основ ценообразования.

4. Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «СибЭнергоТранс-54» на 2024 год, в том числе по полугодиям приведён в таблице 3.

Таблица 3.

Наименование показателя	Единица измерения	2023	2024	в т.ч.	
				1 полугодие	2 полугодие
Оплачиваемый сальдо-переток мощности	МВт.	15,9934	18,93	18,27	19,59
НВВ	тыс.руб.	52 390,20	51 537,3	24 869,4	26 667,9
Ставка на содержание	руб./МВт·мес.	272 978,89	226 878,65	226 827,51	226 926,35
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	114,4799	140,769	67,928	72,841
Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн.кВтч.	5,6439	6,940	3,349	3,591
то же в процентах	%	4,93%	4,93%	4,93%	4,93%
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВтч.	2 762,27	2 938,05	2 938,05	2 938,05
Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	15 589,91	20 390,1	9 839,2	10 550,8
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВтч	136,18	144,85	144,85	144,85
Одноставочный тариф	руб/кВтч.	0,59382	0,51096	0,51096	0,51096
Отклонение в % (год к году; I полугод. послед. года ко 2 полугод. предыд. года; 2 полугод. текущ. года к I полугод. текущ. года)					
Ставка на содержание		86,51%	-16,89%	-16,92%	0,04%
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		21,48%	6,36%	6,36%	0,00%
Одноставочный тариф		65,97%	-13,95%	-13,95%	0,00%

5. Корректировка 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.

1. Объем и структура энергопотребления ООО «СибЭнергоТранс-54» на 2023, 2024 гг. приведена в таблице 4.

Таблица 4, млн. кВтч.

Показатель	План 2023	2024 год проект департамента	1 полугодие	2 полугодие	Отклонение от плана 2023	В % к плану 2023
------------	-----------	------------------------------	-------------	-------------	--------------------------	------------------

Показатель	План 2023	2024 год проект департамента	1 полугодие	2 полугодие	Отклонение от плана 2023	В % к плану 2023
1.Отпуск электрической энергии в сеть, всего:	114,480	140,769	67,928	72,841	26,289	-77,04%
2. Потребление электроэнергии на собственные нужды			-			
3. Объем электроэнергии для передачи потребителям,	114,480	140,769	67,928	72,841	26,289	-77,04%
3.1 Технологический расход электрической энергии (потери)	5,644	6,940	3,349	3,591	1,296	-77,04%
то же %	4,93%	4,93%	4,93%	4,93%	4,93%	0,00%
3.2 Полезный отпуск из сети	108,836	133,829	64,579	69,250	24,993	-77,04%

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

В составе НВВ ООО «СибЭнергоТранс-54» , осуществляющего регулируемую деятельность по передаче электрической энергии, прибыль не учитывается.

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, тыс.руб.

Показатели	План ДТ на 2023	Проект ДТ на 2024	отклонение от плана 2023	в % к плану 2023 г.
Подконтрольные расходы	27 169,0	31 340,1	4 171,1	15,4%
Материалы	2 804,3	3 234,9	430,5	15,4%
на проведение ремонта	1 690,0	1 949,4	259,5	15,4%
моющие	102,9	118,7	15,8	15,4%
канцелярия	84,4	97,3	13,0	15,4%
спецодежда	807,7	931,8	124,0	15,4%
сиз	16,9	19,4	2,6	15,4%
инструмент	71,8	82,8	11,0	15,4%
пожаротушение	30,6	35,3	4,7	15,4%
Услуги производственного характера, всего	9 538,9	11 003,4	1 464,5	15,4%
в т.ч. затраты на ремонт	6 812,4	7 858,3	1 045,9	15,4%
транспортные услуги	2 726,5	3 145,1	418,6	0,2
ФОТ	11 901,2	13 728,3	1 827,1	15,4%
Прочие расходы	2 924,6	3 373,6	449,0	15,4%
<i>Услуги связи, в том числе:</i>	<i>82,2</i>	<i>94,9</i>	<i>12,6</i>	<i>15,4%</i>
<i>Информационные услуги, в том числе:</i>	<i>71,2</i>	<i>82,1</i>	<i>10,9</i>	<i>15,4%</i>
<i>права на использование базы данных</i>	<i>71,2</i>	<i>82,1</i>	<i>10,9</i>	<i>15,4%</i>
услуги банка	134,3	155,0	20,6	15,4%
ключ электронной подписи	0,8	1,0	0,1	15,4%
сбис	18,2	21,0	2,8	15,4%
обслуживание сайта	160,5	185,1	24,6	15,4%
расходы по техсервису	160,5	185,1	24,6	15,4%
бух и эконом услуги	2 062,7	2 379,4	316,7	15,4%

Показатели	План ДТ на 2023	Проект ДТ на 2024	отклонение от плана 2023	в % к плану 2023 г.
уборка	107,7	124,3	16,5	15,4%
почтовые услуги	11,3	13,0	1,7	15,4%
обучение ППП	110,3	127,3	16,9	15,4%
перезарядка огнетушителей	4,8	5,5	0,7	15,4%
подконтрольные расходы, рассчитанные методом сравнения аналогов 70*30	23 511,9	27 121,5	3609,6271	15,4%
Неподконтрольные расходы	22 833,5	24 672,2	1 838,6	8,1%
Расходы на тепловую энергию	16,0	18,8	2,8	17,6%
Страховые взносы и платежи по обязательному страхованию от несчастных случаев	3 618,0	4 173,4	555,4	15,4%
Аренда, в т.ч.	9 743,9	11 061,7	1 317,8	13,5%
аренда объектов ЭСХ	9 083,9	10 401,7	1 317,8	14,5%
аренда офиса	660,0	660,0	0,0	0,0%
Налоги на землю, имущество	51,8	984,6	932,8	1802,5%
Основная амортизация	283,3	558,9	275,6	97,3%
оплата услуг ПАО "ФСК Россети"	9 120,6	7 874,8	-1 245,8	-13,7%
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства	46 345,5	51 793,7	5 448,3	11,8%
Корректировки по результатам анализа	5 912,1	-451,8	-6 363,9	-107,6%
Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКi	132,6	195,4	62,8	47,3%
Всего НВВ, в том числе:	67 980,1	71 927,4	3 947,3	5,8%
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства	52 390,2	51 537,3	-852,9	-1,6%
НВВ на покупку потерь	15 589,9	20 390,1	4 800,2	30,8%
Объем у.е.	1 870,4	2 033,9	163,6	8,7%
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства, руб./у.е.	28,0	25,3	-2,7	-9,5%

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики



А.А. Меленчук

Уполномоченный по делу



Е.В. Черногубова