

Доклад
по вопросу корректировки необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на
услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода
регулирования 2021-2025 годов для Общества с ограниченной ответственностью
«Новосибирская городская сетевая компания», оказывающего услуги по передаче
электрической энергии на территории Новосибирской области

Основания для установления (корректировки) необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2021-2025 г.г.

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 2021-2025 г.г. для Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884) (далее – ООО «НГСК») произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 г.

В отношении ООО «НГСК» 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 2017 года.

ООО «НГСК» владеет объектами электросетевого хозяйства на праве собственности и ином законном основании – договоров аренды объектов электросетевого хозяйства, заключенных на долгосрочный период регулирования. В обоснование законного владения объектами электросетевого хозяйства организацией представлены надлежаще оформленные материалы, подтверждающие государственную регистрацию права владения, а также заключения кадастровых инженеров в отношении ряда объектов электросетевого хозяйства о невозможности их отнесения к объектам недвижимого имущества.

ООО «НГСК» оказывает деятельность по предоставлению услуг по передаче электрической энергии на основании договора, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» № УЭ-а-69-20-01780 от 12.10.2020г (с учетом дополнительных соглашений).

ООО «НГСК» применяет общую систему налогообложения.

Анализ соответствия организации Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Исходя из представленных организацией обосновывающих материалов следует, что ООО «НГСК» соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 (далее - Критерии), а именно:

1. ООО «НГСК» владеет на праве собственности трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской

области, сумма номинальных мощностей которых составляет 123,060 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев.

2. ООО «НГСК» владеет на законном основании кабельными и воздушными 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 212,0894 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

3 - 10 кВ – 73,5306 км;

ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи – 138,5588 км.

что соответствует пункту 2 Критериев.

3. Департаментом в отношении ООО «НГСК» при установлении (корректировке) регулируемых цен (тарифов) на 2023 год был применен понижающий коэффициент, позволяющий 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. Факты применения понижающих коэффициентов на 2021 и 2022 годы, предшествующих расчетному периоду регулирования в отношении ООО «НГСК» отсутствуют, что соответствует пункту 3 Критериев.

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

5. У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" <https://нгск-энергия.рф>, что соответствует пункту 5 Критериев.

6. ООО «НГСК» соответствует пункту 6 Критериев, которым предусмотрено отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

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

Состав обосновывающих материалов, приложенных к предложениям по корректировке необходимой валовой выручки ООО «НГСК» на 2024 год, не в полном объеме соответствует требованиям, предусмотренным Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Правила № 1178).

Расчеты необходимой валовой выручки и тарифов произведены ООО «НГСК» 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, Методических указаний № 98-э (в редакции, действующей до вступления в силу с 15.10.2023 г. изменений, внесенных Приказом ФАС России от 20.07.2023 г. № 485/23 в указанные Методические указания), Приказа Минэнерго России от 26.09.2017 г. № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» (далее - нормативы потерь).

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 «НГСК» 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.

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 «НГСК» в предшествующих периодах регулирования.

Корректировка расходов и необходимой валовой выручки ООО «НГСК» в части содержания объектов электросетевого хозяйства и осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг.

Расчет НВВ с учетом планируемых значений параметров расчёта тарифов в 2024 г.

Уточненный индекс потребительских цен на 2024 г., определенный в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанными Минэкономразвития РФ по состоянию на сентябрь 2023 г., составляет 107,2%.

Суммарное количество условных единиц обслуживаемого оборудования организацией заявлено в размере 8 339,33 у.е. на основании уточненного предложения по корректировке НВВ ООО «НГСК» на 2024 год (письмо ООО «НГСК» от 10.10.2023 №6038).

Кроме того, в составе дополнительных материалов (письмо ООО «НГСК» от 03.11.2023 №6211) организацией представлено расторжение договора аренды имущества от 31-2020/А от 20.04.2020.

В качестве обоснования у.е. организацией представлены: однолинейные схемы объектов электросетевого хозяйства, обслуживаемых ООО «НГСК»; перечень объектов электросетевого хозяйства ООО «НГСК» с указанием технических характеристик, таблицы у.е. по формам П2.1, П2.2 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004г. № 20-э/2; новые договоры аренды объектов электросетевого хозяйства; договоры купли-продажи объектов электросетевого хозяйства, копии актов об осуществлении технологического присоединения со смежными сетевыми организациями объектов электросетевого хозяйства, обслуживаемых ТСО; копии актов об осуществлении технологического присоединения потребителями объектов электросетевого хозяйства, обслуживаемых ТСО.

По результатам проведенной департаментом экспертизы для расчета тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год количество у.е. принято в размере 8 113,81, что ниже заявленной величины организации на 225,52 у.е.

Изменение относительно заявки организации (8 339,33 у.е.) обусловлено перерасчетом департамента у.е. по следующим причинам, в том числе:

-сокращением на 163,8611 у.е. в связи с отсутствием в составе обосновывающих материалов правоустанавливающих документов, подтверждающих государственную регистрацию права владения объектами электросетевого хозяйства;

-сокращением на 20,7 у.е. в связи с расторжением договора аренды имущества от 31-2020/А от 20.04.2020;

-сокращением на 41,835 у.е. в связи с уточнением количества выключателей и протяжённости воздушных и кабельных линий согласно представленным организацией АТП и однолинейным схемам;

-увеличением на 0,8794 у.е. в связи с представлением доп. соглашения к договору оказания услуг, заключенному с АО «РЭС».

Величина подконтрольных расходов сформирована исходя из расходов базового периода регулирования (2021 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 61 474,4 тыс. руб.

Расчет среднегодового фактического количества условных единиц оборудования произведен департаментом в соответствии с пунктом 11 (1) Методических указаний №98-э с учетом сведений, предоставленных письмом организации от 31 октября 2023 г. № 6181, 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 неподконтрольных расходов на 2024 г. составит 167 345,3 тыс. руб.

Расходы в части страховых взносов и обязательных платежей сформированы расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы и действующих ставок: тариф страховых взносов в размере 30% и тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в размере 0,4 % от ФОТ (3 класс профессионального риска - передача электроэнергии и технологическое присоединение к электрическим сетям). Расходы приняты в размере 10 768,9 тыс. руб.;

Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК – Россети» по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети в размере 14 161,8 тыс. руб. сформированы исходя из:

объемов услуг по передаче электрической энергии ПАО «ФСК - Россети» на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 г., утвержденного приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП, с учетом изменений, внесенных приказами ФАС России: от 12 октября 2023 № 727/23-ДСП; от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП (далее - Сводный прогнозный баланс):

объемов мощности в размере 3,709 МВт, в том числе 1 полугодие 2024 года - 3,709 МВт, 2 полугодие 2024 года - 3,709 МВт,

объемов энергии в размере 0,7929 млн.кВт.ч.; в том числе 1 полугодие 2024 года 0,4111 млн.кВт.ч.; 2 полугодие 2024 года - 0,38181 млн.кВт.ч.;

проектных ставок на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, планируемых к утверждению ФАС России на 2024 год: Ставка тарифа на содержание электрических сетей ПАО "ФСК-Россети" на 1 полугодие 2024г. (256 086,62 руб./МВт в мес.) учтена в соответствии с приказом ФАС России №840-22 от 18.11.2022г. с учетом постановления Правительства РФ №1113-р от 28.04.2023г. и разъяснений ФАС России "О

применении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС" от 10.05.2023г. №МШ/36205/23, ставка тарифа на содержание электрических сетей ПАО "ФСК-Россети" на 2 полугодие 2024г. сформирована с учетом прогнозного роста регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС с учетом поэтапного доведения мощности потребителей, подключенных к сетям ЕНЭС, учитываемой при расчете тарифов, до фактического значения в размере 2,5% ежегодно, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов по состоянию на сентябрь 2023 г. (рост с 01.07.2024 составляет 10,5%),

прогнозного значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по сетям ЕНЭС, в размере 2731 руб./МВтч. (сформирована в соответствии с прогнозом Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 01.11.2023 (для Новосибирской области на 2024 год).

Расходы на тепловую энергию, используемую на хозяйственные нужды сформированы в размере 330,47 тыс.руб. (с ростом относительно плановой величины, учтенной департаментом на 2023 год, за счет заключения ООО «НГСК» с ООО «БЭМЗ-Энергосервис» нового договора на отпуск тепловой энергии № 06-Т/22 от 20.12.2022г. в связи с покупкой ПС 110 «БЭМЗ» в 2022 году), в том числе:

-в офисном помещении по адресу ул. Б. Хмельницкого, 11/3 (по условиям заключенного договора аренды) в размере 52,114 тыс. руб. (определены в доле 66% по фактическому % распределения, заявленному организацией), рассчитанные исходя из фактических объемов потребления за октябрь – декабрь 2022 года и первое полугодие 2023 года; фактической цены 1 560,90 руб./Гкал., выставяемой ООО"НТСК", с учетом применения среднегодового индекса стоимости услуг организаций ЖКХ в размере 105,5% в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанными Минэкономразвития РФ по состоянию на сентябрь 2023 г.

-в офисном помещении по адресу ул. Писарева 102/1, по условиям заключенного договора аренды) в размере 49,304 тыс. руб., рассчитанные исходя из фактических объемов потребления за октябрь – декабрь 2022 года и первое полугодие 2023 года; фактической цены 1 560,90 руб./Гкал., выставяемой ООО"НТСК", с учетом применения среднегодового индекса стоимости услуг организаций ЖКХ в размере 105,5%;

-на ПС 110 «БЭМЗ», находящейся на обслуживании ООО «НГСК» в размере 229,055 тыс.руб., рассчитанном исходя из фактических объемов потребления за первое полугодие 2023 года и плановых объемов во 2 полугодии 2023 года согласно договору № 06-Т/22 на отпуск тепловой энергии от 20.12.2022г., заключенному с ООО «БЭМЗ-Энергосервис», стоимости за потребленную тепловую энергию в размере 1822,19 руб./Гкал. с учетом применения среднегодового индекса стоимости услуг организаций ЖКХ в размере 105,5%.

Расходы на арендную плату учтены в размере 127342,747 тыс.руб., в т.ч. сформированные следующим образом:

1) на аренду объектов электросетевого хозяйства заявлены ООО «НГСК» в размере 128 296,030 тыс. руб. (с учетом уточнения, направленного письмом ООО «НГСК» от 16.10.2023 №6086, в части арендной платы по договору аренды №141/А-19 от 13.05.2019, заключенному с МУП «Электросеть»).

Департаментом рассчитаны расходы на аренду электросетевого оборудования в размере 123 174,859 тыс. руб., сформированные исходя:

из непревышения величины амортизации, налога на имущество, иных налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду на основании требований п.п. 5 статьи 28 Основ ценообразования, при этом департаментом уточнены суммы по налогу на имущество, а в ряде случаев исключены в связи с непредставлением налоговых декларация за 2022 год по ряду договоров аренды. Снижение относительно заявки организации составило 3621,210 тыс. руб.;

стоимости электросетевого оборудования, скорректированной департаментом при установлении (корректировки) НВВ ООО «НГСК» на 2020 год, по договору аренды, заключенному с МУП «Электросеть» от 13.05.2019 № 141/а-19 (амортизационные отчисления 3143,292 тыс. руб.; налог на имущество 83,540 тыс. руб.). Снижение относительно заявленной величины организации арендной платы по указанному договору составило 295,836 тыс. руб.

стоимости электросетевого оборудования, скорректированной департаментом при установлении (корректировки) НВВ ООО «НГСК» на 2020 год, по договору аренды, заключенному с МУП «Электросеть» от 13.05.2019 № 142/А-19 (амортизационные отчисления 778,583 тыс. руб.; налог на имущество 49,378 тыс. руб.). Снижение относительно заявленной величины организации арендной платы по указанному договору составило 364,948 тыс. руб.

Кроме того, департаментом не приняты расходы по аренде по ряду объектов электросетевого хозяйства, заявленные организацией в составе обосновывающих материалов, по следующим основаниям (не соответствующие требованиям законодательства):

п. 17 Правил № 1178 в связи с непредоставлением ООО «НГСК»:

- заключенного в установленном законодательством порядке договора на оказание услуг по передаче электрической энергии в отношении ряда объектов электросетевого хозяйства, с использованием которых организация планировала осуществлять регулируемую деятельность, по договору аренды, заключенному с ООО «Альянс НСК» № 12-2023/А от 01.08.2023г. от 10.07.2020 г. Снижение относительно заявки составило 744,157 тыс. руб.;

- государственной регистрации права владения объектов электросетевого хозяйства по договору аренды № 1-2021/А от 26.01.2021, заключенному с ЖСК «Солнечный». Снижение относительно заявки составило 0 тыс. руб. (Стоимость арендной платы по договору аренды № 1-2021/А от 26.01.2021 составляет 1,0 тыс.руб., вместе с тем, организация не заявила на 2024 год расходы по арендной плате по указанному договору);

- в связи с представлением ООО «НГСК» в составе обосновывающих материалов соглашения о расторжении договора аренды: №31-220/А от 20.04.20120 (соглашение от 10.08.2022) №97-2020/А от 20.08.2020 (соглашение от 01.10.2023). (Снижение относительно заявки составило 60,0 тыс. руб.);

п.п. 5 пункта 28 Основ ценообразования, согласно которым не учитываются расходы, связанные с арендой объектов электросетевого хозяйства: *«..в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства....»*. С учетом данных требований департаментом не учтены расходы по следующим договорам аренды: №41-2018/А от 09.10.2018;4; № 78-2019/А от 26.04.2019; № 03-2020/А от 14.01.2020, № D20S00165504 от 23.06.2020, 08-2022/А от 25.07.2022 (34,0 тыс. руб.).

- расходы по аренде земельного участка - 1,020 тыс.руб. (перенесены в другую подстатью).

В результате, сокращение расходов по аренде объектов электросетевого хозяйства относительно заявленной организацией величины расходов составило 5 121,171 тыс. руб.;

2) по аренде объектов, зданий, помещений заявлены организацией в размере 6 468,347 тыс. руб., в том числе расходы по:

- аренде помещений на основании заключенных договоров аренды (субаренды): №1 Ар от 11.12.2019 года и № 12 от 01.10.2021, рассчитанные исходя из стоимости величины арендной платы по указанным договорам, с учетом доли отнесения расходов на деятельность по передаче электрической энергии по договору №1 Ар от 11.12.2019 года, в суммарном размере 2880,347 тыс. руб.;

- аренде нежилого помещения на основании договора 01-20 от 01.12.2020 на сумму 1188,0 тыс. руб.

- аренде склада и офиса на основании договора № В226/05-23 от 19.05.2023г., заключенного с ООО «СТРОЙТЕХМОНТАЖ» на сумму 2400,0 тыс.руб.

В качестве обоснования расходов аренды помещений на основании заключенных договоров аренды (субаренды): №1 Ар от 11.12.2019 года и № 12 от 01.10.2021, организацией

представлены уведомления об увеличении арендной платы в 2023 году, направленные арендодателями, а также об индексации арендной платы с 01.01.2024 по договору аренды №1 Ар от 11.12.2019 года и № 12 от 01.10.2021.

Департаментом также проанализированы закупочные процедуры, по результатам которых ООО «НГСК» были заключены вышеуказанные договоры аренды (субаренды) помещений.

Указанные закупки были проведены в соответствии с п. 3.7.1.13 Положения о порядке проведения закупок товаров, работ и услуг ООО «НГСК». Вместе с тем, данные закупки являются неконкурентными (закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика).

Учитывая, что указанные закупки являются неконкурентными, они не соответствуют требованиям п. 29 Основ ценообразования. В связи с чем департаментом при оценке экономической обоснованности указанных расходов в части стоимости арендной платы применялся сравнительный анализ рыночной стоимости офисных помещений в 2023г. Установлено, что стоимость арендной платы по вышеуказанным договорам аренды (субаренды), представленным ООО «НГСК» в обоснование расходов по арендной плате офисных помещений, не превышает среднюю рыночную стоимость офисных помещений в г. Новосибирске в 2023 году.

Департамент предлагает учесть расходы по аренде офисных помещений в размере 4 167,888 тыс. руб., сформированные исходя из расчета:

величины арендной платы (площадь арендуемого офиса 360,7 м² по договору №1 Ар от 11.12.2019 года), сформированной исходя из расчета нормы площади помещений для персонала организации, подтвержденного по факту 9 месяцев 2022 года, в соответствии с действующими санитарно-эпидемиологическими нормами (347 м²) и стоимости арендной платы в размере 1 026,85 руб. за м², а также доли отнесения сформированных затрат на регулируемую деятельность, поскольку учитывается на 26 счете ($1\,026,85 \cdot 347 \cdot 0,6618 \cdot 12 = 2\,829,888$ тыс. руб.);

величины арендной платы (площадь арендуемого офиса 181,8 м² по договору №12 от 01.10.2021), сформированной исходя из расчета нормы площади помещений (для персонала организации, подтвержденного по факту 9 месяцев 2022 года), в соответствии с действующими санитарно-эпидемиологическими нормами 181,8 м² и стоимости арендной платы в размере 544,55 за м² ($544,55 \cdot 181,8 \cdot 12 = 1\,188,0$ тыс. руб.).

величины арендной платы (площадь арендуемого склада 800 м² по договору №B226/05-23 от 19.05.2023г.), сформированной исходя из размера площади помещений 50 м², и стоимости арендной платы в размере 250 руб. за м² ($250 \cdot 50 \cdot 12 = 150,0$ тыс. руб.).

Снижение относительно заявленной организацией величины расходов по аренде объектов, зданий, помещений составило 2300,5 тыс. руб.

3) по аренде прочего имущества заявлены организацией в размере 2670,159 тыс. руб., в том числе по договорам аренды (субаренды):

- №8 от 01.01.2021 г. (арендодатель Ансимова Галина Сергеевна) на сумму 1200,0 тыс. руб.

- б/н от 01.07.2019 г. (арендодатель Иванов Владимир Михайлович) на сумму 1200, 0 тыс. руб.

- № 70/А от 24.04.2020 – (арендодатель УЭС ООО) 194,808 тыс. руб.;

- № 71/А от 27.05.2020 – (арендодатель УЭС ООО) 54,156 тыс. руб.;

- № 25/А-19 от 18.01.2019 (арендодатель МУП «Электросеть») - 21,195 тыс. руб.;

Указанные расходы не учтены (исключены) департаментом в полном объеме в связи с отсутствием экономического обоснования указанных расходов, а также обоснования необходимости данных расходов. Снижение относительно заявленной организацией величины расходов по аренде прочего имущества составило 2670,159 тыс. руб.;

4) аренде части земельного участка №11-2023/А от 24.07.2023, заключенного с УО «Первая Открытая Управляющая Компания», в размере 1,02 тыс.руб., рассчитанные исходя из стоимости 85 руб. за 1 кв.м. (52 кв.м.) под ТП 4020, исключены в полном объеме в связи с исключением данного объекта ввиду отсутствия регистрации права собственности.

Расходы на амортизационные отчисления

Расходы на амортизационные отчисления по основным средствам рассчитаны ООО «НГСК» в размере 9 774,5 тыс. руб. с учетом данных бухгалтерского учета организации, при этом организацией исключена из расчета переоценка по основным средствам в отношении объектов электросетевого хозяйства, амортизационные отчисления по которым не являются источником финансирования инвестиционной программы ООО «НГСК» на 2021-2025 годы, утвержденной в установленном порядке.

В обоснование расходов представлены реестр основных средств ООО «НГСК» за 9 месяцев 2023г, содержащий следующую информацию: дату постановки основного средства на баланс, первоначальную стоимость на начало периода, стоимость с учетом переоценки, срок полезного использования, сумму начисленной амортизации; Экспертное заключение № ЭС-167/23 ООО «Профэксперт».

А так же в качестве обоснования заявленной величины амортизационных отчислений на 2024 год, относимые на деятельность по передаче электрической энергии, организацией были предоставлены инвентарные карточки учета основных средств в отношении новых объектов электросетевого хозяйства, договоры купли-продажи, договоры на выполнение подрядных работ, счета фактуры, справки о стоимости выполненных работ.

Расходы на амортизационные отчисления по основным средствам учтены департаментом на 2024 год в размере 9713,302 тыс.руб. со снижением относительно заявленной величины расходов на 61,169 тыс.руб. в связи с исключением из расчета ряда объектов электросетевого хозяйства в связи с отсутствием документов в составе обосновывающих материалов, подтверждающих государственную регистрацию права владения указанных объектов электросетевого хозяйства.

Расходы на амортизационные отчисления по основным средствам учтены департаментом в составе НВВ на 2024 год в размере 9713,302 тыс.руб. и предусмотрены в рамках согласованной величины корректировки источников финансирования проекта инвестиционной программы ООО «НГСК» на 2024 год, направленной в Министерством жилищно-коммунального хозяйства и энергетики НСО.

Расходы по налогу на имущество

Расходы по налогу на имущество заявлены ООО «НГСК» в размере 4 436,9 тыс.руб.

Расходы по налогу на имущество учтены в размере 4301,6 тыс. руб., рассчитанном исходя из налогооблагаемой базы по недвижимому имуществу, находящемуся на балансе по состоянию на 01.10.2023 года, отнесённому на деятельность по передаче электрической энергии, и ставки налога на недвижимое имущество в размере 2,2%. В расчете учтены исключительно объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых ООО «НГСК» осуществляет (планирует) осуществлять регулируемую деятельность в 2024 году. Сокращение относительно заявленной величины расходов на 135,253 тыс.руб. в связи с исключением из расчета ряда объектов электросетевого хозяйства в связи с отсутствием в составе обосновывающих материалов документов, подтверждающих:

-государственную регистрацию права владения указанных объектов электросетевого хозяйства;

-уплату налога по электрооборудованию в 2023 году, учитываемого организацией в расчете налога на имущество на 2024 год.

Расходы по уплате налога на землю

Расходы по плате за землю в размере 66,4 тыс. руб. (по заявке организации), рассчитанном исходя из кадастровой стоимости земельных участков, расположенных под объектами электросетевого хозяйства, и налоговой ставки.

Расходы на уплаты госпошлины заявлены организацией на 2024 год в размере 660,0 тыс. руб.

Расходы по уплате госпошлины департамент предлагает учесть в размере 660,0 тыс. руб. и не превышает фактический размер по госпошлине, признанный экономически обоснованный

по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности ООО «НГСК» за 2022 год.

Источники финансирования инвестиционной программы ООО «НГСК»

В качестве источника финансирования инвестиционной программы ООО «НГСК» на 2021-2025 годы, утвержденной (скорректированной) приказом от 20.10.2023 № 170-нпа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики НСО «Об утверждении корректировки инвестиционной программы ООО «НГСК» в части 2024 года» предусмотрены:

амортизационные отчисления текущего года – 6 289,283 тыс. руб.;

неиспользованные амортизационные отчисления прошлого периода – 147,605 тыс. руб.;

прибыль на капитальные вложения – 5057,141 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы представленных организацией материалов по корректировке НВВ ООО «НГСК» на 2024 год департаментом предлагается учесть в составе регулируемых государством цен (тарифов) на 2024 год в размере 11494,029 тыс. руб., из них:

амортизационные отчисления текущего года – 9713,302 тыс. руб.;

неиспользованные амортизационные отчисления прошлого периода – 147,605 тыс. руб.;

неиспользованные амортизационные отчисления за 2022 год (возмещение части амортизационных отчислений за 2022 год с индексацией) – 1 633,123 тыс. руб.

Корректировка в с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию за отчетный период

В 2022 году ООО «НГСК» приняты на обслуживание объекты электросетевого хозяйства, ранее обслуживаемые территориальными сетевыми организациями: ООО «БЭМЗ-Энергосервис» и ООО «РП-10», расходы по которым учтены при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Новосибирской области на 2022 год.

В этой связи ООО «НГСК» заявлены к возмещению выпадающие доходы за 2022 год в размере 5163,6 тыс.руб. (с учетом оплаты потерь электрической энергии), в том числе 3738,01 тыс.руб. без учета расходов на оплату потерь, расходы по которым не учитывались департаментом при формировании (корректировке) НВВ ООО «НГСК» на 2022 год. Методами тарифного регулирования предусмотрена корректировка подконтрольных с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в соответствии с формулой 9.6. Методических указаний №98-э.

По расчету департамента по формуле 9.6. корректировка подконтрольных с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составит 5030,7 тыс.руб.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

Согласно расчетам по формуле 9.9 Методических указаний № 98-э корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2022 год составит:

- по зоне ООО «НГСК» (с учетом зоны АО «БЭМЗ и РП-10) в размере -7 849,8 тыс. руб. (+ ΔНВВ);

- по зоне ООО ПРФ "АльянсЭнерго" с 01.07.2022 – 125,64 (- ΔНВВ).

Корректировка НВВ, связанная с компенсацией незапланированных расходов или полученного убытка, выявленных по итогам последнего истекшего года

Избыток средств по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности организации за 2022 год.

В результате проведенного департаментом анализа за 2022 год установлено, что от деятельности по передаче электрической энергии у ООО «НГСК» образовался излишне полученный доход:

-по зоне ООО «НГСК» в размере 47669,0 тыс.руб., связанный с увеличением пропуска по сети потребителям, присоединенным к сетям организации (в том числе в части содержания электрических сетей – 34014 тыс. руб., в части оплаты потерь – 13656 тыс. руб.).

-по зоне ООО ПРФ "АльянсЭнерго" с 01.07.2022 в размере 60,4 тыс.руб.

При этом в отчётном периоде у организации возникли:

Экономически необоснованные (необязательные) расходы, относимые на деятельность по предоставлению услуг по передаче электрической энергии, на сумму 61,134 тыс. руб. (- ΔНВВ);

Экономически необоснованные (необязательные) расходы, относимые на деятельность по предоставлению услуг по передаче электрической энергии, выявленные по результатам проверки, проводимой прокуратурой г. Новосибирска на сумму 49,61 тыс. руб. (- ΔНВВ);

Недоиспользование амортизационных средств по исполнению ИП за 2022 на основании требований п. 27 Основ ценообразования составят 1,0 тыс.руб.

Дополнительные доходы, связанные с недоиспользованием средств, предусмотренных в составе НВВ ООО «НГСК» на 2022 год, в размере 4 720,47 тыс. руб. (- ΔНВВ); (на аренду объектов электросетевого хозяйства и прочего имущества).

Дополнительные расходы, признанные экономически обоснованными в части неподконтрольных расходов, связанных с оплатой услуг ПАО «ФСК-Россети», амортизационных отчислений, налога на имущество, тепловой энергии, уплаты госпошлины в размере 5 117,21 тыс. руб. (+ ΔНВВ).

Кроме того, у организации в 2022 году сложились недополученные доходы в связи с корректировкой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии за прошлые периоды на сумму 2524,654 млн.руб. (+ ΔНВВ), рассчитанные на основании корректировочных счет-фактур по выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии, проведенных котлодержателем АО «РЭС» в 2022 году, из них:

- за 2018г сторнировано на сумму 3 005,058 тыс. руб.;

- за 2021г. оплачено – 480,405 тыс.руб.

Дополнительные расходы (доходы) и экономически необоснованные (необязательные) расходы в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний № 98-э подлежат возмещению (изъятию) при формировании НВВ ООО «НГСК» на 2024г (+;-ΔНВВ). Сумма изъятия составила (в ценах 2022 года) 32 164,90 тыс. руб.

На основании требований формулы 3 Методических указаний № 98-э общая сумма корректировки, за исключением корректировки НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества, экономии по потерям (п.34.1 Основ ценообразования) и выпадающих по технологическому присоединению, подлежащая учету (изъятию) в составе НВВ ООО «НГСК» на 2024 год, рассчитана с учетом индексов потребительских цен составит **36480,65** тыс. руб. (-ΔНВВ).

Сальдированный переток мощности, принятый при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с предложениями департамента по тарифам Новосибирской области для формирования Сводного прогнозного баланса, составит -77,8697 МВт., в том числе на 1 полугодие - 77,9065 МВт, на 2 полугодие - 77,8329 МВт;

Сальдированный переток электрической энергии, принятый при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии, сформирован на основании предложений организации, учтённых в Сводном прогножном балансе, и составит 578,3956 млн.кВтч., в том числе на 1 полугодие - 289,19780 млн.кВтч., на 2 полугодие - 289,19780 млн.кВтч.;

Величина потерь определена департаментом исходя из планового отпуска электрической энергии в сеть и уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и составит 49,7982 млн.кВтч, что соответствует данным утвержденного Сводного прогнозного баланса, норматив - 8,61%, в том числе на 1 полугодие - 24,8991 млн.кВтч., на 2 полугодие - 24,8991 млн.кВтч.;

Цена (тарифа) покупки потерь электрической энергии, учитываемой при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024г., которая составит 2 938,05 руб./МВтч. (сформирована с учетом прогнозных 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 01.11.2023 в соответствии с базовым сценарием используемых параметров для расчета этих цен, величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика, планируемой к утверждению, и платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, рассчитанных исходя из действующих ставок с учетом индексов роста цен по данным Минэкономразвития России на 2024 год).

Расходы на покупку потерь электрической энергии составят 146 309,65 тыс. руб.

Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества

В результате проведенного департаментом анализа исполнения показателей надежности и качества реализуемых услуг ООО «НГСК» за 2022 год, коэффициент, корректирующий (понижающий) необходимую валовую выручку сетевой организации (КНКи), равен +0,6%.

Сумма корректировка произведена в соответствии с формулой (2) Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и составит 789,22 тыс. руб.

Сохранение экономии расходов на оплату потерь электрической энергии

В составе расходов заявленной необходимой валовой выручки ООО «НГСК» на 2024 год организацией заявлено сохранение величины экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в размере 10 606,5 тыс. руб.

Величина экономии потерь электрической энергии признана экономически обоснованной в размере 3 857,46 тыс. руб., рассчитанном на основании положений п. 34(1), 34 (3) Основ ценообразования, и подлежит учету при формировании (корректировке) НВВ ООО «НГСК» на 2024 год.

Корректировка НВВ, связанная с недоиспользованием средств по финансированию инвестиционной программы ООО «НГСК» за 2022 год, предусмотренных при установлении регулируемых цен (тарифов).

В качестве источника финансирования мероприятий, запланированных на 2022 год, в рамках инвестиционной программы ООО «НГСК» на 2021-2025 гг. предусмотрены средства за счет тарифного источника в размере 2354,76 тыс. руб., в том числе: амортизационные отчисления в размере 1 828,72 тыс. руб., прибыль 526,04 тыс. руб.

Фактический объем финансирования в 2022 году составил 2 353,76 тыс. руб., что ниже плановой величины на 1,00 тыс. руб. Финансирование осуществлено за счет амортизационных отчислений в размере 1 827,72 тыс.руб. и прибыли - 526,04 тыс. руб

В результате анализа представленных материалов ООО «НГСК», в том числе отчета о реализации инвестиционной программы департаментом установлено, что величина неиспользованных средств тарифного источника (амортизационных отчислений) составила 1,00 тыс. руб.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год в связи с неиспользованием тарифного источника –амортизационных отчислений в полном размере, предусмотренного в качестве источника финансирования инвестиционной программы ООО «НГСК» в 2022 году, в соответствии с пунктами 7, 27 Основ ценообразования будет произведена в сторону снижения на 1,0 тыс. руб. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э с учетом индексации $(1,00 * 1,058 * 1,072)$ сумма изъятия составит 1,13 тыс. руб.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, подлежащих включению в состав тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В составе пакета обосновывающих материалов ООО «НГСК» 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 ООО «НГСК», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, произведен как разница между выручкой от исполненных в 2022 году договоров об осуществлении технологического присоединения (далее – Договоры) и расходами, отнесенными на деятельность по технологическому присоединению по данным бухгалтерского учета, а также расходами на строительство мероприятий «последней мили», и составил 9 558,273 тыс. руб.

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

Департаментом произведен расчет фактических расходов ООО «НГСК» по технологическому присоединению льготных категорий потребителей 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, который показал следующее.

В 2022 году ООО «НГСК» исполнено 48 Договоров, заключенных с платой 550 рублей за 1 присоединение, 24 Договора заключенных с платой 3000 рублей за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности. Суммарная выручка по названным Договорам с льготными категориями потребителей составила 659,603 тыс. руб.

Строительство мероприятий «последней мили» в рамках исполнения обязательств ООО «НГСК» по указанным Договорам не осуществлялось. Также, согласно представленной информации не осуществлялось строительство мероприятий «последней мили» в рамках исполнения обязательств ООО «НГСК» по Договорам, заключенным в отношении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.

Расходы на обеспечение коммерческого учета по Договорам с льготными категориями потребителей составили 444,855 тыс. руб.

Расходы на выполнение организационных мероприятий, отнесенные на деятельность по технологическому присоединению по данным бухгалтерского учета (с учетом накладных расходов) по данным ООО «НГСК» составили 10 851,761 тыс. руб., при этом в 2022 году исполнено в общей сложности 174 Договора.

Департаментом расходы на выполнение организационных мероприятий, отнесенные на деятельность по технологическому присоединению, в отношении Договоров с льготными категориями потребителей определена пропорционально количеству этих договоров: $10\,851,761 \cdot 72 / 174 = 4\,021,716$ тыс. руб.

С учетом расходов на обеспечение коммерческого учета суммарные расходы на исполнение Договоров с льготными категориями потребителей составили: $4\,021,716 + 444,855 = 4\,466,571$ тыс. руб.

Таким образом, с учетом полученной выручки по указанным Договорам, размер выпадающих доходов от деятельности по технологическому присоединению в 2022 году составил: $4\,466,571 - 659,603 = 3\,807,168$ тыс. руб.

Как видно из расчета департамента, размер выпадающих расходов сложился на существенно более низком уровне, чем расходы, рассчитанные ООО «НГСК» как финансовый результат деятельности по технологическому присоединению в 2022 году.

Согласно пункту 87 Основ ценообразования в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов, а если по

итогах такого периода регулирования выявлены необоснованные расходы или излишне полученные доходы, то регулирующий орган принимает решение об их исключении из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

Отрицательный результат деятельности по технологическому присоединению в 2022 году сложился за счет превышения фактических расходов на строительство «последней мили» по типовым Договорам (заключенным с не льготными категориями потребителей) – более 10 млн. руб., в связи с этим не подлежит компенсации согласно вышеприведенной норме Основ ценообразования.

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, подлежащие включению в состав тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, признаны департаментом экономически обоснованными в размере 3 807,168 тыс. руб. На основании требований формулы 3 Методических указаний № 98-э на 2024 год рассчитаны с учетом индексов потребительских цен в размере 4 318,0 тыс.руб.

Корректировка НВВ, связанная с компенсацией незапланированных расходов или полученного убытка, выявленных по итогам последнего истекшего года

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

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2021 (базовый период)	2022 Корректировка	2023 Корректировка	2024 Корректировка
Долгосрочные параметры						
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов			2%	2%	2%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов			0,75	0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг			2%	2%	2%
Планируемые значения параметров расчета тарифов						
1.	Индекс потребительских цен (Ij)			1,043	1,060	1,072
2.	Количество активов ПЛАН uej, uej-1	у.е.	3 480,758	5 751,242	6 794,082	8 113,812
3.	Количество активов ФАКТ uej, uej-1	у.е.	3 493,654	5 975,326	7 045,152	8 113,812
4.	Индекс изменения количества активов (ИКАj)			0,5328	0,1343	0,1138
5.	Коэффициент индексации (Кинdj)			1,709	1,176	1,170
6.	П ij Кинdj					2,352
Расчет подконтрольных расходов						
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2021 (базовый период)	2022 Корректировка	2023 Корректировка	2024 Корректировка
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	9 661,9	14 707,3	17 355,6	22 727,4
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	2 537,8	3 863,0	4 558,6	5 969,6
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	7 124,1	10 844,2	12 797,0	16 757,8
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	15 059,5	22 923,4	27 051,2	35 423,9
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 375,9	2 094,4	2 471,6	3 236,6
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 008,5	1 535,1	1 811,5	2 372,2
1.3.2.1	Расходы на услуги связи	тыс.руб.	64,8	98,6	116,4	152,4
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	364,3	554,5	654,4	856,9

1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	183,8	279,8	330,2	432,3
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	395,6	602,1	710,6	930,5
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	29,5	44,9	53,0	69,3
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	34,8	52,9	62,5	81,8
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	303,2	461,5	544,7	713,2
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	36,8	56,0	66,1	86,6
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	26 134,1	39 781,1	46 944,5	61 474,4
	Подконтрольные расходы по бенчмаркетингу		0,0	0,0	0,0	0,0
Расчет неподконтрольных расходов						
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК -Россети"	тыс.руб.	2 907,1	3 127,9	7 788,7	14 161,8
2.2	Теплоэнергия, вода, стоки	тыс.руб.	42,0	43,65	59,45	330,47
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг, в т.ч.	тыс.руб.	61 106,6	96 028,7	101 024,9	127 342,7
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,0	0,0	4 060,8	4 368,0
2.4.1	Налог на имущество	тыс.руб.	0,0	0,0	4 049,5	4 301,6
2.4.2	Плата за землю	тыс.руб.	0,0	0,0	11,3	66,4
2.5	Отчисления на страховые взносы	тыс.руб.	4 578,1	6 968,7	8 223,6	10 768,9
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	516,5	0,0	176,0	660,0
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	0	0,0	0,0
2.8	Амортизация ОС (в т.ч. как источник финансирования)	тыс.руб.	8,6	3 192,9	6 289,3	9 713,3
2.9	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	714,7	526,04	5 130,66	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	69 873,6	109 887,9	132 753,4	167 345,3
3.	Выпадающие доходы (избыток средств) всего, в том числе:	тыс.руб.	-679,6	-18 133,0	-9 418,3	-27 516,0
3.1.	Корректировка НВВ с учетом достижения установленного уровня надежности и качества	тыс.руб.	583,1	935,3	-1 143,9	789,2
3.2.	Изъятие по результатам анализа за предшествующий период регулирования	тыс.руб.	-1 262,6	-19 068,3	-8 274,4	-32 623,2
3.3	Выпадающие доходы по технологическому присоединению	тыс.руб.				4 318,0
4.	НВВ всего	тыс.руб.	95 328,08	131 536,1	170 279,59	201 303,71
	в том числе: 1 полугодие	тыс.руб.	47 664,04	65 768,1	-	100 651,85
	2 полугодие	тыс.руб.	47 664,04	65 768,0	-	100 651,86
	рост НВВ к предыдущему году		122,3%	137,98%	129,45%	118,22%

Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «НГСК на 2024 год приведён в таблице.

Наименование показателя	Единица изм.	2023	2024	в том числе	
				1 п/г	2 п/г
Сальдо-переток мощности	МВт.	69,8920	77,8697	77,9065	77,8329
НВВ	тыс. руб.	170 279,59	201 303,71	100 651,85	100 651,86
Ставка на содержание	руб/МВт в мес.	203 026,91	215 427,93	215 326,25	215 529,71

Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	500,3524	578,3956	289,19780	289,19780
Технологический расход (потери) электрической энергии	Млн.кВтч	43,0788	49,7982	24,8991	24,8991
то же в процентах	%	8,61	8,61	8,61	8,61
Тариф оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВтч	2,76227	2,93805	2,93805	2,93805
Расходы оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	118 995,40	146 309,65	73 154,82	73 154,82
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВтч	237,82	252,96	252,96	252,96
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,57814	0,60100	0,60100	0,60100
Отклонение в % (год к году; 1 полуг. послед. года ко 2 полуг. предыд. года; 2 полуг. текущ. года к 1 полуг. текущ. года)					
Ставка на содержание		69,9	106,1	106,1	100,1
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		121,5	106,4	106,4	100,0
Одноставочный тариф		84,6	104,0	104,0	100,0

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики



А.А. Меленчук

Уполномоченный по делу



О.Б. Арбузова