

**Доклад
по корректировке необходимой валовой выручки для Акционерного общества
«Региональные электрические сети» на 2025 год**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, 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, департаментом в рамках дела об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период 2021-2025 г.г. для Акционерного общества «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС»), (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470) произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2025 год.

В отношении АО «РЭС» осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации тарифов, с учетом метода сравнения аналогов.

Постановлением Губернатора Новосибирской области от 03.09.2024 № 164 АО «РЭС» присвоен статус системообразующей территориальной сетевой организации в Новосибирской области.

АО «РЭС» обратилось в департамент по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в установленные законодательством сроки с предложениями по корректировке необходимой валовой выручки на 2025 год с приложением расчетных и обосновывающих материалов.

По результатам рассмотрения представленных АО «РЭС» материалов по корректировке необходимой валовой выручки на 2025 год департаментом установлено следующее.

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

Материалы АО «РЭС» по корректировке необходимой валовой выручки на 2025 год, учитываемой в расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Новосибирской области на 2025 год, подготовлены с учетом требований Основ ценообразования и Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178, Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2, 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 17.02.2012 г. № 98-э (далее Методические указания № 98-э), Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 N 421-э.

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

Исходя из представленных организацией обосновывающих материалов следует, что АО «РЭС» соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, а именно:

1. АО «РЭС» 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 10 077,67 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев.

2. АО «РЭС» владеет на праве собственности воздушными и кабельными линиями электропередачи, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными выше, сумма протяженностей которых по трассе составляет 51 747,77 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

110 кВ и выше – 4 857,42 км;

35 кВ – 4 475,85 км;

1 - 20 кВ – 23 583,02 км,

ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи – 18 831,48 км, что соответствует пункту 2 Критериев

3. Факты применения департаментом в отношении АО «РЭС» 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, что соответствует пункту 3 Критериев.

4. У АО «РЭС» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению (8-800-201-92-20, (383) 289-45-60, (383) 224-60-08), что соответствует пункту 4 Критериев.

5. У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" - www.eseti.ru, что соответствует пункту 5 Критериев.

6. АО «РЭС» 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.

Корректировка НВВ АО «РЭС» на 2025 год

Планируемые значения параметров расчёта тарифов

Уточненный индекс потребительских цен на 2025 г., определенный в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанными Минэкономразвития РФ по состоянию на сентябрь 2024 г., составляет 105,8%.

На основании представленных таблиц П2.1 и П2.2 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2), департаментом проведен анализ количества условных единиц АО «РЭС».

Суммарное количество условных единиц (далее - у.е.) обслуживаемого оборудования на 2025 год организацией заявлено в размере 258748 у.е., (рассчитано среднегодовое значение). В обоснование организацией представлены данные с объемами обслуживаемого электросетевого хозяйства в у.е. в формате таблиц П2.1 и П2.2 Методических указаний № 20-э/2.

Заявленная величина в представленных расчетах отнесена по уровням напряжения следующим образом:

ВН - 35 899
 СН-1 - 22 115
 СН-2 - 145 762
 НН - 54 972

Величина у.е. принята департаментом на уровне 258748 у.е., заявленном организацией.

Величина **подконтрольных расходов** АО «РЭС» заявлена организацией на 2025 год в размере 4 631 123 тыс. руб.

Величина **подконтрольных расходов** сформирована департаментом 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 составила 4 631 123 тыс. руб., на уровне, заявленном организацией.

Величина **неподконтрольных расходов** на 2025г. заявлена АО «РЭС» в размере 9 952 313 тыс. руб. (без учета выпадающих доходов), которые скорректированы следующим образом.

Расходы на уплату налогов и обязательных платежей заявлены АО «РЭС» в следующем размере:

- налог на имущество в размере 257 047 тыс. руб., в том числе:
 - в размере 199683 тыс. руб., рассчитанном исходя из налогооблагаемой базы по недвижимому имуществу (на балансе АО «РЭС» по состоянию на 01.06.2024 г.) и ставки налога на недвижимое имущество в размере 2,2%, с учетом применения доли отнесения расходов на деятельность по передаче электрической энергии на основании фактических данных за 2023 год;
 - в размере 258 тыс. руб., рассчитанном исходя из кадастровой стоимости имущества, находящегося на балансе АО «РЭС» по состоянию на 01.06.2024 г., и ставки налога в размере 2,0%, с учетом применения доли отнесения расходов на деятельность по передаче электрической энергии на основании фактических данных за 2023 года
 - в размере 57 106 тыс.руб., рассчитанном исходя из налогооблагаемой базы по недвижимому имуществу, по вводимым объектам в рамках инвестиционной программы на 2024-2025 гг.;
- плата за землю на основании представленных обосновывающих документов по налогу на землю за 2023 год в размере 5 526 тыс. руб. и прочие налоги и сборы в размере 5 701 тыс. руб. исходя из фактических расходов, сложившихся в 2023 году;
- страховые взносы в размере 892 307 тыс. руб. исходя из скорректированной величины фонда оплаты труда, рассчитанной в составе подконтрольных расходов на 2025 год, и тарифа страховых взносов с учетом применения регрессивной шкалы налогообложения; тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, на основании фактического процента отчислений, сложившегося по факту 2023 года в размере 29,77%.
- налог на прибыль, подлежащий к включению в состав необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии, на 2025 год организацией заявлен в размере 459 209 тыс. руб. на уровне фактических расходов в части текущего налога на прибыль за 2023 год.

Расходы на уплату налогов и обязательных платежей сформированы департаментом расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы и утвержденных ставок, в том числе:

1) по налогу на имущество в размере 219 031 тыс. руб. в доле отнесения расходов на деятельность по передаче электрической энергии на основании фактических данных бухгалтерского учета за 2023 год $(219\,342,8 + 259,1) * 99,74\%$, из них:

- в размере 218773 тыс. руб., рассчитанном исходя из расчета среднегодовой стоимости недвижимого имущества (отнесённому на деятельность по передаче электрической энергии в составе себестоимости, находящемуся на балансе АО «РЭС» по состоянию на 01.06.2024 г.),

в отношении признаваемых объектов налогообложения и ставки налога на недвижимое имущество в размере 2,2% в соответствии с подпунктом 1) статьи 4.2 Закона Новосибирской области от 16 октября 2003 г. № 142-ОЗ;

- в размере 258 тыс. руб., рассчитанном исходя из кадастровой стоимости имущества, находящегося на балансе АО «РЭС» по состоянию на 01.06.2024 (с учетом доли, относимой на деятельность по передаче электрической энергии) и ставки налога в размере 2,0% (ст. 380 НК РФ);

Налог на имущество, рассчитанный организацией по объектам, вводимым в рамках инвестиционной программы АО «РЭС» на 2024-2025 гг. исключен департаментом в полном объеме; снижение относительно заявленной организацией величины расходов составило 38 016,4 тыс. руб.;

2) по плате за землю в размере **5 526 тыс. руб.** исходя из фактических расходов, сложившихся в 2023 году, отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии и признанных департаментом экономически обоснованными. В обоснование организацией представлена информация об исчисленном налоге АО «РЭС» в целом по организации за 2023 год в размере 5 538,3 тыс. руб., а также реестр платежных поручений по земельному налогу за 2023 год в размере 5548,6 тыс. руб.

3) по прочим налогам и сборам учтены департаментом в размере **5 701 тыс. руб.**, из фактических расходов, сложившихся в 2023 году, признанных департаментом экономически обоснованными на основании представленных документов, подтверждающих фактические расходы за 2023 год, в том числе:

- по транспортному налогу в размере **5 648 тыс. руб.**, исходя из фактических расходов, отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии, подтвержденных документально (в обоснование организацией представлена информация об исчисленном транспортном налоге АО «РЭС» в целом по организации за 2023 год в размере 5 647,8 тыс. руб., а также реестр платежных поручений по транспортному налогу за 2023 год в размере 5 647,8 тыс. руб.);

- по плате за выбросы и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в размере 53 тыс. руб., исходя из фактических расходов, отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии, подтвержденных документально (в обоснование представлена налоговая декларация по плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2023 год на сумму 53,2 тыс. руб.).

4) по страховым взносам в размере **892 307 тыс. руб.** исходя из скорректированной величины фонда оплаты труда, учитываемой департаментом в составе подконтрольных расходов на 2025 год, и тарифа страховых взносов с учетом применения регрессивной шкалы налогообложения по факту выплат организации за 2023 год; тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, $(2\,997\,108 * 29,77\%)$.

5) налог на прибыль в размере **459 208 тыс. руб.**, подлежащий к включению в состав необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии на основании п. 20 Основ ценообразования, на 2025 год на уровне фактических расходов в части текущего налога на прибыль за 2023 год, что подтверждено данными раздельного учета организации за 2023 год. Снижение относительно заявленной организацией величины расходов составило 0,7 тыс. руб.;

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети» по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС) на 2025 год заявлены АО «РЭС» в размере 4 981 241 тыс. руб. и сформированы исходя из:

1) объема потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС в размере 264,295 млн. кВтч, величины заявленной мощности в размере 1 139,496 МВт в соответствии с показателями, прогнозируемыми к утверждению в составе Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России на 2025 год;

2) ставки тарифа на содержание электрических сетей ПАО "ФСК-Россети" на 1 полугодие 2025г., принятой в расчет в размере 282 975,72 руб./МВт в мес. в соответствии с приказом ФАС России № 786/23 от 31.10.2023г. Ставка тарифа на содержание электрических сетей на 2 полугодие 2025г. года сформирована в размере 322 592,32 руб./МВт в мес. с учетом прогнозного роста регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС (11,5%) с учетом поэтапного доведения мощности потребителей, подключенных к сетям ЕНЭС, учитываемой при расчете тарифов, до фактического значения в размере 2,5% ежегодно, в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов по состоянию на сентябрь 2024 г. (рост ставки на содержание с 01.07.2025: 14,0%);

3) ставки тарифа на оплату нормативных потерь в сетях ЕНЭС на 2025 год, определенной в размере 3 182,00 руб./МВтч. на основании прогноза Ассоциации НП "Совет рынка" на 2024 год (по состоянию на 27.09.2024) с учетом индекса цен производителей по разделу "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха (Раздел D)" на 2025 год в размере 9,8%, предусмотренного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанным Минэкономразвития РФ по состоянию на сентябрь 2024 года.

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК -Россети» по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС сформированы департаментом в размере **4 981 241 тыс. руб.** со снижением относительно заявленной величины расходов АО «РЭС» по указанной статье затрат на 0,07 тыс. руб. в связи с применением в расчете прогнозного значения ставки тарифа на содержание электрических сетей на 2 полугодие 2025г. года в размере 322 592,31 руб./МВт в мес. в соответствии с Проектом Приказа ФАС России "Об установлении тарифов публичного акционерного общества "Федеральная сетевая компания - Россети" на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2025 - 2029 годы, очередного долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети с применением метода доходности инвестированного капитала и соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности публичного акционерного общества "Федеральная сетевая компания - Россети".

Расходы по аренде имущества и земли заявлены АО «РЭС» в размере 329 350 тыс. руб., в том числе:

1) по аренде объектов электросетевого хозяйства заявлены расходы в размере 265 192 тыс. руб., сформированные, в том числе:

по договору аренды № ПД-69-15-01571 от 23.11.2015 (с учетом дополнительных соглашений), заключенному с МУП «Электросеть», заявлены расходы в размере 93 018 тыс.

руб., рассчитанные с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования (амортизационные отчисления – 91 555 тыс. руб.; налог на имущество 1 463 тыс. руб.). В качестве обоснования указанных расходов организацией представлен расчет затрат по аренде имущества (расчет величины амортизационных отчислений и налога на имущество), декларация по налогу на имущество за 2023 год, выписки ЕГРН, договор и дополнительные соглашения к нему, инвестиционная программа МУП «Электросеть» на 2024-2027 гг.;

по договору аренды № 675 от 15.07.2005 (с учетом дополнительных соглашений), заключенному с МУП «Электросеть», заявлены расходы в размере 49 553 тыс. руб., рассчитанные с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования (амортизационные отчисления – 48 400 тыс. руб.; налог на имущество – 1 154 тыс. руб.). В качестве обоснования указанных расходов организацией представлен расчет затрат по аренде имущества (величины амортизационных отчислений и налога на имущество), выписки ЕГРН, договор и дополнительные соглашения к нему;

по договору аренды № ПД-69-17-00136 от 21.03.2017 (с учетом дополнительных соглашений), заключенному с АО «Новосибирское карьероуправление», заявлены расходы в размере 0,24 тыс. руб., рассчитанные исходя из стоимости арендной платы в размере 0,02 тыс. руб. в месяц, согласно условиям дополнительного соглашения. В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен расчет затрат по аренде имущества, договор и дополнительные соглашения к нему;

по договору аренды № ПД-а-69-20-02248 от 19.03.2021, заключенному с ООО "Сады Гиганта", заявлены расходы в размере 8 560 тыс. руб., рассчитанные исходя из стоимости арендной платы в размере 713,35 тыс. руб. в месяц, согласно условиям договора. В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен расчет затрат по аренде имущества (расчет величины амортизационных отчислений), выписки ЕГРН, договор и дополнительное соглашение к нему;

по договорам аренды (с учетом дополнительных соглашений), заключенных с Муниципальными образованиями НСО, заявлены расходы в размере 35 310 тыс. руб., рассчитанные на основании размера арендной платы в соответствии с условиями договоров и дополнительных соглашений. В качестве обоснования указанных расходов организацией представлен расчет затрат по аренде электросетевых объектов, договоры аренды с муниципальными образованиями Новосибирской области и дополнительные соглашения к ним, декларации налога на имущество, инвентарные карточки и выписки ЕГРН, инвестиционные программы Муниципальных образований НСО, ведомости начисления амортизации;

по договору аренды № 6374-13/1 от 23.12.2013 (с учетом дополнительных соглашений), заключенному с Администрацией г. Бердска (балансодержатель МБУ «ГорСвет» г. Бердска), заявлены расходы в размере 7 349 тыс. руб., рассчитанные с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования (амортизационные отчисления – 7 142 тыс. руб.; налог на имущество – 207 тыс. руб.). В качестве обоснования указанных расходов организацией представлен расчет затрат по аренде имущества (расчет величины амортизационных отчислений и налога на имущество), договор и дополнительные соглашения к нему, декларация МБУ «ГорСвет» г. Бердска по налогу на имущество за 2023 год, инвентарные карточки учета основных средств, ведомость начисленной амортизации, инвестиционная программа Администрации г. Бердска на 2022-2025 гг.;

по договору аренды № ПД-а-69-21-00707 от 03.06.2021, заключенному с ООО "КФХ Русское поле", заявлены расходы в размере 12 тыс. руб., рассчитанные исходя из стоимости арендной платы в размере 1 тыс. руб. в месяц, согласно условиям договора. В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен расчет затрат по аренде имущества (расчет величины амортизационных отчислений), инвентарные карточки, заключение кадастрового инженера, договор;

по договору аренды № ПД-а-69-21-02573 от 24.12.2021, заключенному с АО "РИД-Групп Новосибирск" (ранее АО "Завод Экран"), заявлены расходы в размере 149 тыс. руб., рассчитанные с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования (амортизационные отчисления – 149 тыс. руб.). В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен расчет затрат по аренде имущества (расчет величины амортизационных отчислений), договор, уведомление о смене наименования;

по договору аренды № ПД-а-69-21-01839 от 18.02.2022, заключенному с АО "Кудряшовское", заявлены расходы в размере 12 тыс. руб., рассчитанные исходя из стоимости арендной платы в размере 1 тыс. руб. в месяц, согласно условиям договора. В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен расчет затрат по аренде имущества, заключение кадастрового инженера, договор;

по договору аренды № ПД-а-69-23-01366 от 06.07.2023, заключенному с ООО УК "Союз", заявлены расходы в размере 2 410 тыс. руб., рассчитанные с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования (амортизационные отчисления – 2410 тыс. руб.). В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен расчет затрат по аренде имущества (расчет величины амортизационных отчислений), инвентарные карточки и выписки ЕГРН, договор;

по договору аренды № 17-18-А/ЭСХ-6-69-23-01675-ДС004 от 31.07.2023, заключенному с ООО ПК "БЕРЕЗКА", заявлены расходы в размере 390 тыс. руб., рассчитанные исходя из стоимости арендной платы в размере 32,5 тыс. руб. в месяц, согласно условиям договора. В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен расчет затрат по аренде имущества (расчет величины амортизационных отчислений), договор и дополнительные соглашения к нему, соглашение о замене стороны, инвентарные карточки;

по договору аренды 49-22-А/ЭСХ-а-69-23-01867-ДС001 от 31.07.2023, заключенному с СНТ "поселок Чистые луга", заявлены расходы в размере 390 тыс. руб., рассчитанные исходя из стоимости арендной платы в размере 32,5 тыс. руб. в месяц, согласно условиям договора. В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен расчет затрат по аренде имущества (величины амортизационных отчислений), договор, соглашение о замене стороны, инвентарные карточки и выписки ЕГРН;

по договору аренды 48-22-А/ЭСХ-а-69-23-01870-ДС001 от 04.08.2023, заключенному с ИП Герасько Т.М., заявлены расходы в размере 547 тыс. руб., рассчитанные исходя из стоимости арендной платы в размере 45,567 тыс. руб. в месяц, согласно условиям договора. В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен расчет затрат по аренде имущества (величины амортизационных отчислений), договор, соглашение о замене стороны, инвентарные карточки и выписки ЕГРН;

по договору аренды 25-19-А/ЭСХ-6-69-23-01674-ДС001 от 10.06.2023, заключенному с ИП Грибов Е.В., заявлены расходы в размере 1 тыс. руб., рассчитанные исходя из стоимости арендной платы в размере 0,1 тыс. руб. в месяц, согласно условиям договора. В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен расчет затрат по аренде

имущества, договор и дополнительное соглашение к нему, соглашение о замене стороны, выписки ЕГРН.

по договору аренды №ЭСХ-а-69-23-01923 от 10.10.2023, заключенному с ООО "Гринвуд СПА", заявлены расходы в размере 199 тыс. руб., рассчитанные с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования (амортизационные отчисления – 199 тыс. руб.). В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен расчет затрат по аренде имущества (величины амортизационных отчислений), договор и дополнительное соглашение к нему, выписки ЕГРН.

по договору аренды №ПД-а-69-24-00275 от 01.01.2024, заключенному с АО "ОЭК", заявлены расходы в размере 6 352 тыс. руб., рассчитанные с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования (амортизационные отчисления – 6 352 тыс. руб.). В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен расчет затрат по аренде имущества (величины амортизационных отчислений), договор и дополнительное соглашение к нему, заключение кадастрового инженера и инвентарные карточки.

по договору аренды №ПД-а-69-23-01816 от 22.09.2023, заключенному с ООО "СЗ "Расцветай на Гоголя", заявлены расходы в размере 0,012 тыс. руб., рассчитанные исходя из стоимости арендной платы в размере 0,001 тыс. руб. в месяц, согласно условиям договора. В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен расчет затрат по аренде имущества, договор.

по договору аренды, заключенному с АО "Энергетик", заявлены расходы в размере 8 532 тыс. руб., рассчитанные с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования (амортизационные отчисления – 7 598 тыс. руб., налог на имущество 934 тыс. руб.). В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен расчет затрат по аренде имущества (величины амортизационных отчислений и налога на имущество), договор, налоговая декларация за 2023 год.

по договору аренды ПД-а-69-24-01121 от 03.07.2024г., заключенному с ООО "СЗ " НЗ Девелопмент", заявлены расходы в размере 0,833 тыс. руб., рассчитанные исходя из стоимости арендной платы в размере 0,069 тыс. руб. в месяц, согласно условиям договора. В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен расчет затрат по аренде имущества, договор.

по договору аренды ПД-а-69-24-00896 от 15.05.2024, заключенному с ООО "СЗ "Сакура", заявлены расходы в размере 0,012 тыс. руб., рассчитанные исходя из стоимости арендной платы в размере 0,001 тыс. руб. в месяц, согласно условиям договора. В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен расчет затрат по аренде имущества, договор.

по договору аренды ПД-а-69-24-01105 от 25.07.2024, заключенному с ООО "СЗ "Строительные решения", заявлены расходы в размере 0,833 тыс. руб., рассчитанные исходя из стоимости арендной платы в размере 0,069 тыс. руб. в месяц, согласно условиям договора. В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен расчет затрат по аренде имущества, договор.

по договору аренды ПД-а-69-24-01464 от 30.07.2024, заключенному с МУП "ПромТехЭнерго", заявлены расходы в размере 13 360 тыс. руб., рассчитанные исходя из стоимости арендной платы в размере 1 336 тыс. руб. в месяц, согласно условиям договора. В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен расчет затрат по

аренде имущества (величины амортизационных отчислений и налога на имущество), договор, налоговая декларация за 2023 год, инвентарные карточки.

по договору аренды ПД-а-69-24-01514 от 30.09.2024, заключенному с АО "УК ПЛП", заявлены расходы в размере 39 047 тыс. руб., рассчитанные с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования (амортизационные отчисления – 34 164 тыс. руб., налог на имущество 4 882 тыс. руб.). В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен расчет затрат по аренде имущества (величины амортизационных отчислений и налога на имущество), договор, налоговая декларация и ведомость амортизации за 2023 год.

2) по аренде объектов, зданий, помещений заявлены расходы в размере 59 439 тыс. руб., в том числе:

по договору аренды нежилого помещения № ПД-69-18-01343 от 31.08.2018 (с учетом дополнительных соглашений), заключенному с ООО «Приоритет», заявлены расходы в размере 58 593 тыс. руб., рассчитанные согласно условиям договора. В качестве обоснования указанных расходов организацией представлен расчет рыночной стоимости аренды за 1 кв.м., расчет затрат по аренде имущества, сформированный на основании: расчёта нормы площади помещений для персонала, в соответствии с действующими санитарно-эпидемиологическими нормами, численности персонала, договора и дополнительных соглашений к нему;

по договору аренды нежилого помещения № ПД-а-69-19-01966 от 10.02.2020 (с учетом дополнительных соглашений), заключенному с Патруковой Н.Н., заявлены расходы в размере 96 тыс. руб., рассчитанные исходя из стоимости арендной платы в размере 7,96 тыс. руб. в месяц, согласно дополнительному соглашению. В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен договор и дополнительное соглашение к нему;

по договору аренды нежилого помещения № 2672 от 01.03.2013, заключенному с АО «СИБЭКО», заявлены расходы в размере 41 тыс. руб., рассчитанные исходя из стоимости арендной платы в размере 3,45 тыс. руб. в месяц, согласно дополнительному соглашению. В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен договор и дополнительные соглашения к нему;

по договору аренды части площади объекта арендодателя № ПД-69-19-00994 от 09.09.2019, заключенному с ПАО "МТС", заявлены расходы в размере 108 тыс. руб., рассчитанном исходя из стоимости арендной платы в размере 9,035 тыс. руб. в месяц, согласно договору. В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен договор аренды;

по договору аренды нежилого помещения № ПД-69-19-01556 от 24.10.2019, заключенному с МБУК "Горновский КДЦ", заявлены расходы в размере 112 тыс. руб., рассчитанные исходя из стоимости арендной платы в размере 9,34 тыс. руб. в месяц, согласно дополнительному соглашению. В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен договор и дополнительное соглашение к нему;

по договорам аренды помещений, заключенным с АО «Электромаршрут»: №ПД-а-69-21-01373 от 21.10.2021 в размере 260 тыс. руб., рассчитанные исходя из стоимости арендной платы по дополнительному соглашению 21,628 тыс. руб. в месяц; № ПД-а-69-21-01416 от 21.10.2021 в размере 228 тыс. руб., рассчитанные исходя из стоимости арендной платы по дополнительному соглашению 19,041 тыс. руб. в месяц. В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлены договоры аренды, дополнительные соглашения к ним и протоколы разногласий;

3) расходы по аренде земли заявлены в размере 4 689 тыс. руб., исходя из стоимости договоров, заключенных с администрациями Муниципальных образований НСО, с учетом применения индексации. В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлены договоры аренды и дополнительные соглашения к ним;

4) расходы по аренде земельных участков, находящихся в ограниченном пользовании – сервитуте, заявлены в размере 29 тыс. руб., в том числе на основании следующих документов:

договора № ДТ-11/284 от 01.11.2017, заключенного с Центральным банком РФ, заявлены расходы в размере 2 тыс. руб., рассчитанные исходя из стоимости арендной платы в размере 0,135 тыс. руб. в месяц, согласно дополнительному соглашению. В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлен договор и дополнительные соглашения к нему;

соглашения № ПД-а-69-21-01685 от 30.08.2021, ПД-69-19-01510 от 13.11.2019, № ПД-а-69-20-01101 от 07.07.2020 заключенных с Департаментом имущества и земельных отношений Новосибирской области, в размере 4,94 тыс. руб., в качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлены соглашения;

соглашения № ПД-56-19-01194 от 28.05.2019, соглашения №3-27 от 27.10.2021 заключенных с Администрацией Тальменского района Алтайского края, в размере 1,41 тыс. руб., в качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлены соглашения;

соглашения №ПДИ-а-69-22-00993 от 08.04.2022, заключенного с ФГБОУ ВО "НГТУ" в размере 21,37 тыс. руб., в качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлено соглашение;

соглашения ПД-а-69-21-02872 от 20.02.2023, заключенного с ООО "Седьмая концессионная компания", в размере 0,11 тыс. руб.

Расходы по аренде имущества и земли сформированы департаментом на 2025 год в размере **285 791 тыс. руб.**, в том числе:

1) по аренде объектов электросетевого хозяйства в размере 222116 тыс.руб., сформированные с учетом планируемого увеличения затрат в связи с увеличением состава арендуемого оборудования согласно заключенным АО «РЭС»: дополнительным соглашениям к действующему договору аренды № ПД-69-15-01571 от 23.11.2015 с МУП «Электросеть»; заключенным договорам со следующими организациями: АО "Энергетик", АО "УК ПЛП", АО "ОЭК", расходы по которым не учитывались в составе НВВ АО «РЭС», утвержденной департаментом на долгосрочный период регулирования на 2021-2025 г., в том числе:

по договору аренды № ПД-69-15-01571 от 23.11.2015 (с учетом доп. соглашений), заключенному с МУП «Электросеть», расходы в размере 93 018 тыс. руб., рассчитанные с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования (амортизационные отчисления – 91 555 тыс. руб.; налог на имущество –1 463 тыс. руб.);

по договору аренды № 675 от 15.07.2005 (с учетом доп. соглашений), заключенному с МУП «Электросеть», расходы в размере 49 553 тыс. руб., рассчитанные с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования (амортизационные отчисления – 48 400 тыс. руб.; налог на имущество – 1 154 тыс. руб.).

В составе обосновывающих материалов по амортизационным отчислениям, являющимся источником финансирования арендованных объектов электросетевого хозяйства, АО «РЭС» представлена Программа строительства и реконструкции муниципальных электрических сетей г. Новосибирска, находящихся в хозяйственном

ведении МУП «Электросеть» на 2024-2027 годы, с объемом капитальных вложений на 2025 год в размере 201 650 тыс. руб.;

по договору аренды № ПД-69-17-00136 от 21.03.2017 (с учетом доп. соглашений), заключенному с АО «Новосибирское карьероуправление» в размере 0,24 тыс. руб. с учетом фактических расходов, сложившихся в 2023 году;

по договору аренды № ПД-а-69-20-02248 от 19.03.2021, заключенному с ООО "Сады Гиганта", в размере 8 560,1 тыс. руб., что не превышает размер амортизационных отчислений, рассчитанных с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования (10 827 тыс. руб.);

по договору аренды № ПД-а-69-21-00707 от 03.06.2021, заключенному с ООО "КФХ Русское поле", в размере 12,0 тыс.руб., что не превышает размер амортизационных отчислений (570,7 тыс.руб.), рассчитанных с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования;

по договору аренды № ПД-а-69-21-02573 от 24.12.2021, заключенному с АО "РИД-Групп Новосибирск", в размере 148,5 тыс.руб., что не превышает размер амортизационных отчислений (148,5 тыс.руб.), рассчитанных с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования;

по договору аренды № ПД-а-69-21-01839 от 18.02.2022, заключенному с АО "Кудряшовское", в размере 12 тыс. руб., что не превышает размер амортизационных отчислений (48,3 тыс.руб.), рассчитанных с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования. В качестве обоснования указанных расходов организацией предоставлена инвентарная карточка и ведомость амортизации за 2023 год;

по договору аренды № ПД-а-69-23-01366 от 06.07.2023, заключенному с ООО УК "Союз" в размере 2 410 тыс.руб., что не превышает размер амортизационных отчислений (2 410 тыс.руб.), рассчитанных с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования;

по договору аренды № 49-22-А/ЭСХ-а-69-23-01867-ДС001 от 31.07.2023, заключенному с СНТ "поселок Чистые луга" в размере 390 тыс.руб., что не превышает размер амортизационных отчислений (391 тыс.руб.), рассчитанных с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования;

по договору аренды № 48-22-А/ЭСХ-а-69-23-01870-ДС001 от 04.08.2023, заключенному с ИП Герасько Т.М., в размере 547,0 тыс.руб., что не превышает размер амортизационных отчислений (591 тыс.руб.), рассчитанных с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования;

по договору аренды № ЭСХ-а-69-23-01923 от 10.10.2023, заключенному с ООО "Гринвуд СПА" в размере 199 тыс.руб., рассчитанных с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования (амортизационные отчисления –199 тыс.руб.);

по договору аренды, заключенному с АО «Энергетик», в размере 6 772,3 тыс. руб., рассчитанные с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования (амортизационные отчисления – 5 838,1 тыс. руб.; налог на имущество – 890,8 тыс.руб., земельный налог – 43,3 тыс.руб.). Снижение относительно заявки составило 1 759,7 тыс. руб. в связи с исключением департаментом из расчета объектов основных средств, по которым восстановлена стоимость в соответствии с ФСБУ 6/2020 «Основные средства», а также применением в расчетах сроков максимального использования, предусмотренных постановлением Правительства РФ № 1, в отличие от сроков, применяемых организацией по бухгалтерскому учету ;

по договору аренды № ПД-а-69-24-00275 от 01.01.2024, заключенному с АО "ОЭК" в размере 6 346 тыс. руб., рассчитанные с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования (амортизационные отчисления – 6 346 тыс. руб.). Снижение относительно заявки составило 6 тыс. руб. в связи с исключением из расчета объектов основных средств, по которым истек срок полезного использования;

по договору аренды № ПД-а-69-24-01514 от 30.09.2024, заключенному с АО "УК ПЛП" в размере 38 178,0 тыс. руб., рассчитанные с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования (амортизационные отчисления – 33 296 тыс. руб., налог на имущество 4 882 тыс.руб. Снижение относительно заявки составило 868,3 тыс. руб. в связи с применением в расчетах максимальных сроков использования, предусмотренных постановлением Правительства РФ № 1, в отличие от сроков, применяемых АО "УК ПЛП" по бухгалтерскому учету;

по договору аренды (с учетом доп. соглашений), заключенному с администрацией г. Бердска, (муниципальное имущество закреплено за МБУ «ГорСвет» на праве оперативного управления) от 23.12.2013 № 6374-13/1, в размере 7 348,82 тыс. руб., рассчитанные с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования (амортизационные отчисления – 7 142 тыс. руб.; налог на имущество – 207 тыс.руб.). В обоснование заявленных расходов (амортизационных отчислений), являющихся источником финансирования арендованных объектов электросетевого хозяйства, АО «РЭС» дополнительно представлен утвержденный план мероприятий по реконструкции арендованных объектов распределительных электросетей МО г. Бердска на 2022-2025 годы, с объемом капитальных вложений на 2025 год в размере 7 396 тыс. руб.;

по договорам аренды, заключенным с муниципальными образованиями Новосибирской области, сформированы с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования в размере 8 621 тыс. руб. (амортизационные отчисления – 7582 тыс. руб.; налог на имущество – 1039 тыс.руб.).

Снижение расходов по арендной плате по договорам аренды, заключенным АО «РЭС» с муниципальными образованиями Новосибирской области, относительно проекта организации составило 26 689 тыс.руб. в связи с отсутствием в составе обосновывающих материалов АО «РЭС» экономического обоснования размера арендной платы по договорам аренды, заключенным с муниципальными образованиями Новосибирской области.

Кроме того, департаментом не приняты расходы по договорам аренды, заявленные организацией в составе обосновывающих материалов, по следующим основаниям, как не соответствующие требованиям законодательства:

п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования:

№ ПД-а-69-24-01121 от 03.07.2024г. (ООО «СЗ» «НЗ Девелопмент»), снижение относительно заявки составило 0,8 тыс. руб.;

№ ПД-а-69-24-00896 от 15.05.2024 (ООО «СЗ» «Сакура»), снижение относительно заявки составило 0,01 тыс. руб.;

№ ПД-а-69-24-01105 от 25.07.2024 (ООО «СЗ» «Строительные решения»), снижение относительно заявки составило 0,8 тыс. руб.;

№ ПД-а-69-23-01816 от 22.09.2023 (ООО «СЗ «Расцветай на Гоголя») снижение относительно заявки составило 0,01 тыс. руб.;

№ 17-18-А/ЭСХ-6-69-23-01675-ДС004 от 31.07.2023 (ООО ПК «БЕРЕЗКА»), снижение относительно заявки составило 390 тыс. руб.;

№ 25-19-А/ЭСХ-6-69-23-01674-ДС001 (ИП Грибов Е.В.), снижение относительно заявки составило 1 тыс. руб.;

П. 17 Правил № 1178

-в связи с расторжением договора аренды № ПД-а-69-24-01464 от 30.07.2024, заключенного с МУП "ПромТехЭнерго" на основании Соглашения № ПД-а-69-24-01464-ДС001 от 08.10.2024 о расторжении договора аренды № ПД-а-69-24-01464 от 30.07.2024, снижение относительно заявки составило 13 360 тыс. руб.;

2) по аренде объектов, зданий, помещений в размере 58956 тыс. руб., сформированные с учетом анализа цен по представленным договорам аренды на соответствие требованиям п. 29 Основ ценообразования (средних рыночных цен по г. Новосибирску и Новосибирской области) в том числе:

по аренде нежилых помещений по договору субаренды, заключенному АО «РЭС» с ООО «Приоритет», в размере 58 593 тыс. руб. В отсутствие подтверждения АО «РЭС» проведения торгов для заключения договора субаренды ПД-69-18-01343 от 31.08.2018, при расчете расходов по аренде офисного помещения затраты рассчитаны исходя из стоимости арендной платы, предусмотренной указанным договором в размере 1132 руб./месяц за 1 кв.м. ($1132 \cdot 1,058 = 1197,66$) с учетом применения индексации, что не превышает средние рыночные цены офисных помещений по г. Новосибирску;

по аренде нежилого помещения 42 кв. м. по договору аренды № ПД-а-69-19-01966 от 10.02.2020, заключенному АО «РЭС» с Патруковой Н.Н., в размере 96 тыс. руб. в год, рассчитанном исходя из стоимости 190 руб./месяц за 1 кв.м. согласно условиям данного договора. Фактические расходы АО «РЭС» за 2023 год по данному договору составили 91 тыс. руб. на основании актов за указанный период;

по договору аренды нежилого помещения № 2672 от 01.03.2013, заключенному с АО "СИБЭКО", в размере 41 тыс. руб., рассчитанные исходя из стоимости арендной платы в размере 3,45 тыс. руб. в месяц, согласно условиям договора. Фактические расходы АО «РЭС» за 2023 год по данному договору составили 41 тыс. руб. на основании актов за указанный период;

по договору аренды части площади объекта арендодателя № ПД-69-19-00994 от 09.09.2019, заключенному с ПАО "МТС", в размере 108,4 тыс. руб., рассчитанном исходя из стоимости арендной платы в размере 9,035 тыс. руб. в месяц, согласно условиям договора. Фактические расходы АО «РЭС» за 2023 год по данному договору составили 108,8 тыс. руб. на основании актов за указанный период;

по договору аренды нежилого помещения № ПД-69-19-01556 от 24.10.2019, заключенному с МБУК "Горновский КДЦ", в размере 112 тыс. руб., рассчитанные исходя из стоимости арендной платы в размере 9,34 тыс. руб. в месяц, согласно условиям договора. Фактические расходы АО «РЭС» за 2023 год по данному договору составили 112 тыс. руб.;

по договорам аренды помещений, заключенным с АО «Электроматриаль», рассчитанные с учетом требований п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования (амортизация, налог на имущество, налог на землю) с учетом распределения доли расходов, относимых на арендуемую площадь согласно заключенным договорам, в том числе:

№ ПД-а-69-21-01373 от 21.10.2021 в размере 2,2 тыс. руб. (арендуемая площадь 2,553 кв.м.);

№ ПД-а-69-21-01416 от 21.10.2021 в размере 2,7 тыс. руб. (арендуемая площадь 9,542 кв.м.).

Снижение расходов по арендной плате по договорам аренды объектов, зданий, помещений относительно заявленной величины организации составило 483 тыс. руб.

3) Расходы по ограниченному пользованию (сервитут) земельных участков с целью эксплуатации ТП, принадлежащих АО «РЭС» на праве собственности, по заявке организации в размере 29 тыс. руб. на основании заключенных договоров (соглашений);

4) Расходы по аренде земли в размере 4 689 тыс. руб. на основании представленных договоров аренды, заключенных АО «РЭС» с администрациями муниципальных образований НСО (фактические затраты, понесенные организацией в 2023 году составили 4 250 тыс. руб.).

Расходы на амортизационные отчисления на 2025 г. по предложению АО «РЭС» составили 2 460 422 тыс. руб., в том числе:

- расходы на амортизационные отчисления по основным средствам, рассчитанные на основании данных бухгалтерского учета АО «РЭС» по состоянию на 01.06.2024 г. в размере 2 443 675 тыс. руб.,
- расходы на амортизационные отчисления по нематериальным активам, рассчитанные на основании данных бухгалтерского учета АО «РЭС» по состоянию на 01.06.2024 г. в размере 16 747 тыс. руб.

Департаментом проведен анализ экономической обоснованности заявленных организацией расходов по амортизационным отчислениям с учетом следующего.

В качестве обоснования заявленной величины амортизационных отчислений на 2025 год организацией письмом от 10.10.2024 № РЭС-01/11189 были предоставлены:

-реестры основных средств и нематериальных активов АО «РЭС» по состоянию на 01.06.2024 г, содержащие следующую информацию: ОКОФ, дату постановки основного средства на баланс, первоначальную стоимость на начало периода, стоимость объекта на последнюю отчетную дату (на 01.06.2024), срок полезного использования, сумму начисленной амортизации, отнесение объекта на регулируемую деятельность;

-акты о приеме-передачи объектов основных средств (унифицированные формы) за июль 2023 - май 2024 г. и инвентарные карточки учёта основных средств по объектам, введенным в эксплуатацию, по состоянию на 01.06.2024 г., расходы на амортизацию которых относятся на деятельность по передаче электрической энергии.

Следует отметить, что что ОС-1 были представлены в департамент в составе предложений по формированию НВВ АО «РЭС» на расчетный период регулирования в полном объеме.

п/п	Период ОС-1	№ письма
1	2004-2018	от 19.02.2021 № РЭС-07/1656
2	2019-09.2021	от 18.11.2021 № РЭС-14/11959
3	10.2021-03.2022	от 29.04.2022 № РЭС-01/2/4053
4	04.2022-09.2022	от 07.11.2022 № 01/2/10422
5	10.2022-02.2023	от 28.04.2023 № РЭС-01/2/4390
6	03.2023-06.2023	от 13.11.2023 № РЭС-01/2/12209
7	10.2023-02.2024	от 27.04.2024 №РЭС-01/2/4519

Согласно учетной политике с 01.01.2022 года (Положение по учетной политике для целей бухгалтерского учета АО «РЭС»), учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ФСБУ 6/2020.

Согласно утвержденному Регламенту учета затрат и себестоимости продукции, работ и услуг АО «РЭС» формирование затрат по видам деятельности происходит путем отнесения прямых затрат на основании первичных документов, а также подлежат отнесению по видам деятельности амортизационные отчисления, учитываемые на счетах бухгалтерского учета 25 «Общепроизводственные расходы» и 26 «Общехозяйственные расходы».

На основании представленного организацией расчета амортизационные отчисления по основным средствам по справочнику основных средств АО "РЭС" по состоянию на 01.06.2024 г. рассчитаны в размере 3223229,718 тыс. руб. (расчет представлен на электронном носителе), в том числе амортизационные отчисления по основным средствам, затраты по которым не заявлены к учёту в НВВ на оказание услуг по передаче электрической энергии в размере 831 736,542 тыс. руб., а именно:

- по основным средствам с восстановленной остаточной стоимостью в соответствии с ФСБУ 6/2020, рассчитанные в размере 771 156,006 тыс. руб.;

- по основным средствам, относимым на деятельность по передаче электрической энергии, по объектам предусмотренным п. 81(6) Основ ценообразования № 1178 в размере 1 837,923 тыс. руб.;

- по основным средствам, относимым на прочие виды деятельности напрямую в размере 25 543,347 тыс. руб.;

- амортизационные отчисления, подлежащие распределению от общей амортизации (в соответствии с расшифровкой амортизации основных средств за 2023 г. по счетам по данным бухгалтерского учета) в размере 33 199,266 тыс.руб.

Кроме того, организацией заявлены расходы по основным средствам с восстановленной остаточной стоимостью в соответствии с ФСБУ 6/2020, по которым проведена реконструкция/модернизация, рассчитанные в размере 52 182,0 тыс.руб.

В результате сумма расходов по амортизационным отчислениям по основным средствам по расчету организации, заявленная к учету в составе НВВ АО «РЭС», составила 2 443 675 тыс. руб. (3223229,718 - 771 156,006 - 1 837,923 - 25 543,347 - 33 199,266 + 52182).

По результатам проведенной экспертизы представленных организацией расчетных и обосновывающих материалов департаментом установлено:

- заявленные расходы по амортизации по основным средствам с восстановленной остаточной стоимостью в соответствии с ФСБУ 6/2020, по которым проведена реконструкция/модернизация в размере 52 182,0 тыс. руб. рассчитаны исходя из стоимости проведенной реконструкции (при этом восстановительная стоимость исключена из расчета) и остаточного срока полезного использования, с учетом увеличения срока после модернизации. Заявленные расходы в размере 52 182,0 тыс. руб. признаны департаментом экономически обоснованными (с учетом Решения ФАС России от 10.07.2024 №31/60956/24);

- в расчете амортизационных отчислений учтены расходы по автомобилям представительского класса и прочему имуществу в размере 2 009,4 тыс.руб., которые признаны экономически необоснованными;

- расчет амортизационных отчислений по основным средствам в размере 3223229,718 тыс. руб. на 2025 год выполнен АО «РЭС» с учетом требований п. 27 Основ ценообразования № 1178 исходя из отнесения активов к соответствующим амортизационным группам,

установленным Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1, и применения максимальных сроков полезного использования по соответствующим амортизационным группам. При этом в расчете учтены амортизационные отчисления по ряду объектов основных средств, по которым пересмотрен (увеличен) срок полезного использования на основании положений ФСБУ 6/2020.

В соответствии с п. 37 ФСБУ 6/2020 срок полезного использования, ликвидационная стоимость и способ начисления амортизации (далее - элементы амортизации) объекта основных средств определяются при признании этого объекта в бухгалтерском учете.

Элементы амортизации объекта основных средств подлежат проверке на соответствие условиям использования объекта основных средств. Такая проверка проводится в конце каждого отчетного года, а также при наступлении обстоятельств, свидетельствующих о возможном изменении элементов амортизации. По результатам такой проверки при необходимости организация принимает решение об изменении соответствующих элементов амортизации. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете как изменения оценочных значений.

В соответствии с п. 40 ФСБУ 6/2020. Объект основных средств, который выбывает или не способен приносить организации экономические выгоды в будущем, списывается с бухгалтерского учета.

Чтобы не допускать использование ОС с нулевой балансовой стоимостью, Общество ежегодно анализирует объекты основных средств на предмет необходимости использования и, если срок полезного использования истекает, а объект необходим для производственной деятельности Общества, в этом случае СПИ увеличивается.

В целях исключения необоснованных расходов по амортизационным отчислениям по указанным объектам (по которым увеличен СПИ) департаментом произведен расчет амортизационных отчислений исходя из остаточной стоимости и оставшегося срока полезного использования, со снижением относительно заявленной величины амортизационных отчислений на 150 280 тыс. руб.

В результате департаментом признаны экономически обоснованными расходы по амортизационным отчислениям основных средств на 2025 год в размере **2 293 395 тыс.руб.** (2 443 675 - 150 280 + 52 182).

На основании представленного организацией расчета амортизационные отчисления по **нематериальным активам** по справочнику основных средств АО "РЭС" по состоянию на 01.06.2024 г. рассчитаны в размере 23 930,930 тыс. руб., в том числе амортизационные отчисления по нематериальным активам, затраты по которым не относятся на деятельность по передаче электрической энергии в размере 7 183,512 тыс.руб.

В результате сумма расходов по амортизационным отчислениям по нематериальным активам по расчету организации, заявленная к учету в составе НВВ АО «РЭС» на 2025 год, составила 16 747,418 тыс.руб. (23 930,930 - 7 183,512).

Расходы на амортизационные отчисления департамент предлагает учесть в составе НВВ АО «РЭС» на 2025 год в размере **2 310 142 тыс.руб.** (2 293 395 + 16 747).

Снижение относительно заявки организации по амортизационным отчислениям составило 150 280 тыс. руб.

Прибыль на капитальные вложения

В соответствии с проектом инвестиционной программы АО «РЭС» на 2024-2028 годы, принятым к рассмотрению Минэнерго России, предусмотрены расходы на финансирование инвестиционных мероприятий в 2025 году за счет тарифного источника в размере 2 999 058,7 тыс. руб., в том числе за счет амортизационных отчислений – 2460422,3 тыс. руб., прибыль на капитальные вложения - 538 636,4 тыс. руб.

На основании письма заместителя Губернатора Семки С.Н. от 24.10.2024 № 1952-05/17 сумма дополнительных средств за счет тарифного источника предусмотрена в размере 205000 тыс.руб., связанная с реализацией инвестиционных проектов по реконструкции электросетевого комплекса в р.п. Коченево, г. Чулым, с. Прокудское.

Учитывая, что департаментом признаны экономически обоснованными расходы на амортизационные отчисления, подлежащие учету в составе НВВ АО «РЭС» на 2025 год, в размере 2 310 142 тыс.руб., со снижением относительно заявленной величины АО «РЭС» на 150 280 тыс.руб., соответственно на указанную величину департаментом увеличена прибыль на капитальные вложения, а также в качестве указанного источника департаментом предусмотрены средства в размере 205000 тыс.руб.

В результате величина прибыли на капитальные вложения составила 893 916,7 тыс.руб. ($538636,4 + 150280,3 + 205000$), рассчитанная в соответствии с критерием не превышения 12%, закрепленным положениями пункта 38 Основ ценообразования № 1178.

Прибыль на капитальные вложения, подлежащая учету в составе НВВ АО «РЭС» на 2025 год, составила **893 916,7 тыс. руб.**

Таким образом, признанные экономически обоснованные расходы на амортизационные отчисления и прибыль на капитальные вложения, подлежащие учету в составе НВВ АО «РЭС», в совокупности соответствуют планируемому объему финансирования инвестиционной программы АО «РЭС» на 2025 за счет тарифных источников.

Прочие неподконтрольные расходы признаны департаментом экономически обоснованными в размере 22 874 тыс. руб. по расчету организации, в том числе:

- **на тепловую энергию, используемую на хозяйственные нужды организации** – 17 971 **тыс. руб.**, сформированные с учетом анализа фактических объемов потребления за 2023 год и планируемых к установлению департаментом тарифов на тепловую энергию (рост с 1 июля 2025 года), рассчитанных исходя из установленных департаментом тарифов на 2024 год с учетом применения среднегодового индекса стоимости услуг организаций ЖКХ в размере 111,0% в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанными Минэкономразвития РФ по состоянию на сентябрь 2024 г.

Департаментом проведен анализ представленных организацией обосновывающих документов: действующие договоры, заключенные АО «РЭС» с теплоснабжающими организациями, первичные документы (счет-фактуры за 2023 год), утвержденные департаментом приказы на тепловую энергию (мощность), горячую воду, теплоноситель на 2024 год.

Заявленные организацией расходы сформированы с учетом исключения расходов, относимых на иные виды деятельности АО «РЭС». Увеличение плановой величины указанных расходов по отношению к расходам, принятым на 2023 год, составило на 10,3%.

- **на водоснабжение и водоотведение в размере 1 822 тыс. руб.**, используемое на хозяйственные нужды организации, сформированные с учетом анализа фактических объемов потребления за 2023 год и планируемых к установлению департаментом тарифов на водоснабжение и водоотведение (рост с 1 июля 2025), рассчитанных исходя из установленных департаментом тарифов на 2024 год с применением среднегодового индекса стоимости услуг организаций ЖКХ в размере 111,0%.

Департаментом проведен анализ представленных организацией обосновывающих документов: действующие договоры, заключенные АО «РЭС» с ресурсоснабжающими организациями, первичные документы (счет-фактуры за 2023 год), утвержденные департаментом приказы на водоснабжение и водоотведение на 2024 год.

Заявленные организацией расходы сформированы с учетом исключения расходов, относимых на иные виды деятельности АО «РЭС». Сокращение плановой величины указанных расходов по отношению к расходам, принятым на 2024 год, составило 5,38%.

- **на вывоз, обращение и размещение отходов в размере 1 416 тыс. руб.**, сформированные с учетом анализа фактических объемов потребления за 2023 г. и действующих тарифов на услуги по вывозу, обращению и размещению отходов в 2024 году по состоянию на 2024 год, оказываемые: МБУК "Горновский КДЦ" "МУП "Спецавтохозяйство" (г. Бердск", г. Новосибирск) с применением среднегодового индекса цен стоимости услуг организаций ЖКХ в соответствии с показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год.

Департаментом проведен анализ представленных организацией обосновывающих документов: действующие договоры, заключенные АО «РЭС», первичные документы (счет-фактуры за 2023 год), утвержденный департаментом приказ № 320-ЖКХ от 17.11.2022 на установление предельного единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Новосибирской области на 2023 год, приказы на платные услуги, оказываемые "МУП "Спецавтохозяйство".

В результате проведенного анализа расходы приняты департаментом экономически обоснованными в размере 1 416 тыс. руб., заявленном организацией. Сокращение плановой величины указанных расходов по отношению к расходам, принятым на 2024 год, составило на 10,8%.

- **на уплату государственных пошлин в размере 1 665 тыс. руб.**, сформированные с учетом анализа фактически понесенных расходов АО «РЭС», отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии, по данным бухгалтерского учета за 2023г.

Организацией дополнительно заявлены к включению выпадающие доходы в суммарном размере 1 711 581 тыс. руб. (с учетом индексации корректировки за 2023 год в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э) сумма составила **1 852 973 тыс. руб.**), из них:

на покрытие выпадающих доходов от деятельности по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям АО «РЭС» в размере 691 813 тыс. руб. (с учетом индексации корректировки за 2023 год в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э **688 094 тыс. руб.**), в том числе:

в размере 15 602 тыс. руб. – на покрытие выпадающих доходов за 2023 год, связанных с выполнением организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний), связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое

присоединение энергопринимающих устройств Льготной категории заявителей с платой в размере 550 руб. и 550 руб. * на количество членов некоммерческих объединений/земельных участков некоммерческих объединений (с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э размер составил 17 827 тыс. руб.);

в размере 26 653 тыс. руб. - выпадающие доходы, сформированные на 2025 г. на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Льготной категории заявителей, для которой льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, предусмотренная п. 87 Основ ценообразования, устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере 1000 руб. за кВт. Сумма возмещения указанных расходов, с учетом корректировки выпадающих доходов по фактическому исполнению договоров за 2023 г., подлежащая учету в составе НВВ АО «РЭС» на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год, составляет + 22 825 тыс. руб. (с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э размер составил 22 279 тыс. руб.);

в размере 54 921 тыс. руб. - выпадающие доходы, сформированные на 2025 г. на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Льготной категории заявителей, для которой льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, предусмотренная п. 87 Основ ценообразования, устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению не более 10 000 рублей за кВт и не менее 3 000 рублей за кВт (с 1 июля 2022 г.), 4 000 рублей за кВт (с 1 июля 2023 г.), 5000 рублей за кВт (с 1 июля 2024 г.). Сумма возмещения указанных расходов, с учетом корректировки выпадающих доходов по фактическому исполнению договоров за 2023 г., подлежащая учету в составе НВВ АО «РЭС» на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год, составляет + 61 328 тыс. руб. (с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э размер составил 62 242 тыс. руб.);

в размере 102 521 тыс. руб. на покрытие выпадающих доходов за 2023 год, связанных с расходами по мероприятиям «последней мили», не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств льготной категории заявителей с платой в размере 550 руб. и 550 руб. * на количество членов некоммерческих объединений/земельных участков некоммерческих объединений (с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э размер составил + 117 144 тыс. руб.);

в размере 117 366 тыс. руб. выпадающие доходы, сформированные на 2025 г., связанных с расходами по мероприятиям «последней мили», «последней мили, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств категории заявителей, для которой льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, предусмотренная п. 87 Основ ценообразования, устанавливается в размере 1000 руб. за кВт и категории заявителей, для которой льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, предусмотренная п. 87 Основ ценообразования устанавливается не более 10 000 рублей за кВт и не менее 3 000 рублей за кВт (с 1 июля 2022

г.), 4 000 рублей за кВт (с 1 июля 2023 г.), 5000 рублей за кВт (с 1 июля 2024 г.). Сумма возмещения указанных расходов с учетом корректировки выпадающих доходов по факту 2023 г., учитываемая в составе НВВ АО «РЭС» на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год составит 59 720 тыс. руб. (с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э размер составил 51 497 тыс. руб.);

в размере 4 989 тыс. руб. - на покрытие выпадающих доходов на 2025 год по расходам на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение. Сумма возмещения указанных расходов с учетом корректировки выпадающих доходов за 2023-2024 гг., подлежащая учету в составе НВВ АО «РЭС» на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год, составит + 5 935 тыс. руб. (с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э размер составил 5 925 тыс. руб.);

в размере 223 тыс. руб. - на покрытие выпадающих доходов на 2025 г., связанных с расходами на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства АО «РЭС» к сетям смежных сетевых организаций;

в размере 150 721 тыс. руб. - на покрытие выпадающих доходов на 2025 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно в соответствии Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1. С учетом корректировки выпадающих доходов по факту 2023 г., сумма возмещения указанных расходов, учитываемая в составе НВВ АО «РЭС» на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год, составит + 269 411 тыс. руб. (с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э размер составил 286 341 тыс. руб.);

в размере -1 585 тыс. руб. - на покрытие выпадающих доходов на строительство «последней мили» для присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно по индивидуальному проекту, не включаемых в состав платы по договорам технологического присоединения, принятых в соответствии с приказами департамента по тарифам Новосибирской области об утверждении платы по индивидуальным проектам, с учетом корректировки выпадающих доходов по факту выполнения мероприятий.

в размере 125 687 тыс. руб. - на покрытие выпадающих доходов на 2025 год, связанных с выполнением мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети) по индивидуальному проекту, не включаемых в плату за технологическое присоединение, выполняемых в рамках инвестиционной программы АО «РЭС» на 2023-2025 год.

в размере 450 тыс. руб. - на покрытие выпадающих доходов за 2023 год, связанных с обеспечением нелюбимой категории заявителей средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), устанавливаемых в соответствии с Федеральным законом № 522-ФЗ, не учтенных в составе платы за технологическое присоединение (с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э размер составил 514 тыс. руб.).

кроме того, расходы в размере 29 697 тыс. руб. - на покрытие выпадающих доходов на 2025 год, связанных с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) Льготной категории заявителей, размер платы за технологическое присоединение которых определен с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, предусмотренной п. 87 Основ ценообразования. При этом источником покрытия указанных выпадающих доходов является экономия средств, сохраненных в соответствии с требованиями законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в необходимой валовой выручке сетевой организации при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с п. 3 ст.23.2 № 35-ФЗ от 26.03.2003 г., и рассчитанная в соответствии с п.34(3) Основ ценообразования.

- на покрытие выпадающих доходов, связанных с увеличением расходов на услуги смежных сетевых организаций в сумме 143 тыс. руб. в части корректировки стоимости услуг смежных сетевых организаций, отраженные в составе убытков прошлых лет за 2022 г.;

- на покрытие выпадающих доходов, связанных с увеличением расходов по аренде имущества, в размере 83 727 тыс. руб. (с учетом индексации корректировки за 2023 год в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э сумма составила 95 669 тыс. руб.), в связи с увеличением указанных расходов по факту 2023 года на основании заключенных договоров аренды, в том числе исходя из расчета экономически обоснованного размера арендной платы в соответствии с требованиями п.28 Основ ценообразования, в том числе:

- по договорам с муниципальными образованиями Новосибирской области на сумму 37 040 тыс. руб.;
- по договорам с МУП «Электросеть» на сумму 56 157 тыс. руб.;
- по прочим договорам аренды на сумму 2 472 тыс. руб.

- на покрытие выпадающих доходов, связанных с увеличением расходов по налогу на прибыль по факту 2023 года в сумме 454 087 тыс. руб., с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э сумма составила 518 858 тыс. руб.;

- на покрытие выпадающих доходов, связанных с увеличением расходов на страховые взносы (отчисления с ФОТ) по факту 2023 года в сумме 70 618 тыс. руб., с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э сумма составила 80 691 тыс. руб.;

- на покрытие выпадающих доходов, связанных с увеличением расходов на услуги ПАО «ФСК-Россети», на сумму увеличения фактических затрат на услуги ПАО «ФСК-Россети» по договору оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС за 2023 год в составе себестоимости в размере 408 222 тыс. руб., с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э сумма составила 466 451 тыс. руб.;

- на покрытие выпадающих доходов, связанных с увеличением расходов на уплату государственных пошлин, в размере 680 тыс. руб., сложившихся по факту 2023 года, с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э сумма составила 777 тыс. руб.;

- на создание резерва по сомнительным долгам в размере 2 291 тыс. руб.

Кроме того, АО «РЭС» к исключению из необходимой валовой выручки заявлена корректировка по итогам деятельности за 2018-2020 годы с учетом положений п. 7 Основ ценообразования в размере 362 819 тыс. руб. (с учетом индексации корректировки за 2022 год в соответствии с п.11 Методических указаний №98-э сумма составила 378649 тыс. руб.), в т.ч.:

-корректировка по котловой выручке 2022 года, связанная со сглаживанием при утверждении тарифно-балансового решения на 2024 год в размере 77 988 тыс. руб.;

- корректировка, связанная с экономией расходов на услуги смежных сетевых организаций за 2023 год в сумме 102282 тыс. руб. (с учетом индексации корректировки за 2023 год в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э сумма составила 116871 тыс. руб.);

-корректировка, связанная с экономией расходов на услуги ПАО «ФСК-Россети» по договору оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС за 2022 год в размере 36 тыс. руб.;

-корректировка, связанная с экономией расходов, связанных с уплатой налогов и сборов в составе себестоимости, в том числе за прошлые отчетные периоды 2020-2022 годы в суммарном размере 181 356 тыс. руб. (с учетом индексации корректировки 182 431 тыс. руб.);

-корректировка, связанная с экономией расходов по вывозу, обращению размещению отходов по факту 2023 года в сумме 274 тыс. руб., с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э сумма составила 313 тыс. руб.

- корректировка, связанная с экономией расходов на услуги по водоснабжению и водоотведению по факту 2023 года в сумме 441 тыс. руб., с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э сумма составила 504 тыс. руб.;

- корректировка, связанная с экономией расходов на теплоснабжение по факту 2023 года в сумме 444 тыс. руб., с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э сумма составила 507 тыс. руб.;

Департаментом признаны экономически обоснованными расходы на покрытие выпадающих доходов на общую сумму 1 594 045 тыс. руб. (с учетом индексации корректировки за 2023 год в соответствии с п.11 Методических указаний №98-э сумма составила 1 732 095 тыс. руб.) (+Δ НВВ), в том числе:

- на покрытие выпадающих доходов в части неподконтрольных расходов организации по результатам проведенного департаментом анализа производственно-хозяйственной деятельности организации по регулируемому виду деятельности за 2020-2023 годы в суммарном размере 950 904 тыс. руб. (с учетом индексации корректировки за 2023 год в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э сумма составила 1 086 521 тыс. руб.) (+ΔНВВ), из них:
 - на покрытие выпадающих доходов, связанных с увеличением расходов на услуги смежных сетевых организаций в сумме 143 тыс. руб. за 2022 год в связи с корректировкой стоимости услуг;
 - на покрытие выпадающих доходов, связанных с увеличением расходов на услуги ПАО «ФСК-Россети», на сумму увеличения фактических затрат на услуги ПАО «ФСК-Россети» по договору оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС за 2023 год в составе себестоимости в размере 408 222 тыс. руб. (с учетом

индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э сумма составила 466 451 тыс. руб.);

- на покрытие выпадающих доходов, связанных с компенсацией расходов по аренде имущества, в размере 17 227 тыс. руб. в связи с увеличением указанных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности в 2023 году на основании заключенных договоров аренды, исходя из расчета экономически обоснованного размера арендной платы в соответствии с требованиями п.28 Основ ценообразования (с учетом применения индексации согласно формуле 3 Методических указаний № 98-Э сумма составила 19 684 тыс. руб.). Снижение относительно заявки АО «РЭС» составило 75 985 тыс. руб.;

- на покрытие выпадающих доходов, связанных с компенсацией расходов на страховые взносы (отчисления с ФОТ) по факту 2023 года в сумме 70 618 тыс. руб. (с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э сумма составила 80 691 тыс. руб.);

- на покрытие выпадающих доходов, связанных с увеличением расходов по налогу на прибыль по факту 2023 года в сумме 454 087 тыс. руб., с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э сумма составила 518 858 тыс. руб.;

- на покрытие выпадающих доходов, связанных с увеличением расходов на уплату государственных пошлин, в размере 608 тыс. руб., сложившихся по факту 2023 года (с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний №98-э сумма составила 695 тыс. руб.). Снижение относительно заявки АО «РЭС» составило 82 тыс. руб.;

- на создание резерва по сомнительным долгам в размере 2 291 тыс.руб. на основании п. 30 Основ ценообразования № 1178;
- на покрытие выпадающих доходов от деятельности по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям АО «РЭС» в размере 640 850 тыс. руб. (с учетом индексации корректировки за 2023 год в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э 643 283 тыс. руб.), в том числе:

в размере 15 542 тыс. руб. – на покрытие выпадающих доходов за 2023 год, связанных с выполнением организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний), связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Льготной категории заявителей с платой в размере 550 руб. и 550 руб. * на количество членов некоммерческих объединений/земельных участков некоммерческих объединений (с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э размер составил 17 758 тыс. руб.);

в размере 16 454 тыс. руб. - выпадающие доходы, сформированные на 2025 г. на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Льготной категории заявителей, для которой льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, предусмотренная п. 87 Основ ценообразования, устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере 1000 руб. за кВт. Сумма возмещения указанных

расходов, с учетом корректировки выпадающих доходов по фактическому исполнению договоров за 2023 г., подлежащая учету в составе НВВ АО «РЭС» на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год, составляет + 12 627 тыс. руб. (с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э размер составил 12 081 тыс. руб.);

в размере 24 551 тыс. руб. - выпадающие доходы, сформированные на 2025 г. на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Льготной категории заявителей, для которой льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, предусмотренная п. 87 Основ ценообразования, устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению не более 10 000 рублей за кВт и не менее 3 000 рублей за кВт (с 1 июля 2022 г.), 4 000 рублей за кВт (с 1 июля 2023 г.), 5000 рублей за кВт (с 1 июля 2024 г.). Сумма возмещения указанных расходов, с учетом корректировки выпадающих доходов по фактическому исполнению договоров за 2023 г., подлежащая учету в составе НВВ АО «РЭС» на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год, составляет + 30 958 тыс. руб. (с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э размер составил 31 872 тыс. руб.);

в размере 102 521 тыс. руб. на покрытие выпадающих доходов за 2023 год, связанных с расходами по мероприятиям «последней мили», не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств льготной категории заявителей с платой в размере 550 руб. и 550 руб. * на количество членов некоммерческих объединений/земельных участков некоммерческих объединений (с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э размер составил + 117 144 тыс. руб.);

в размере 112 922 тыс. руб. выпадающие доходы, сформированные на 2025 г., связанные с расходами по мероприятиям «последней мили», «последней мили, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств категории заявителей, для которой льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, предусмотренная п. 87 Основ ценообразования, устанавливается в размере 1000 руб. за кВт и категории заявителей, для которой льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, предусмотренная п. 87 Основ ценообразования устанавливается не более 10 000 рублей за кВт и не менее 3 000 рублей за кВт (с 1 июля 2022 г.), 4 000 рублей за кВт (с 1 июля 2023 г.), 5000 рублей за кВт (с 1 июля 2024 г.). Сумма возмещения указанных расходов с учетом корректировки выпадающих доходов по факту 2023 г., учитываемая в составе НВВ АО «РЭС» на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год составит 55 275 тыс. руб. (с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э размер составил 47 053 тыс. руб.);

в размере 4 989 тыс. руб. - на покрытие выпадающих доходов на 2025 год по расходам на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение. Сумма возмещения указанных расходов с учетом корректировки выпадающих доходов за 2023-2024 гг., подлежащая учету в составе НВВ АО «РЭС» на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год, составит + 5 935 тыс. руб. (с

учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э размер составил 5 925 тыс. руб.);

в размере 223 тыс. руб. - на покрытие выпадающих доходов на 2025 г., связанных с расходами на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства АО «РЭС» к сетям смежных сетевых организаций;

в размере 150 991 тыс. руб. - на покрытие выпадающих доходов на 2025 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно в соответствии Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1. С учетом корректировки выпадающих доходов по факту 2023 г., сумма возмещения указанных расходов, учитываемая в составе НВВ АО «РЭС» на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год, составит + 269 681 тыс. руб. (с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э размер составил 286 611 тыс. руб.);

в размере -1 585 тыс. руб. - на покрытие выпадающих доходов на строительство «последней мили» для присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно по индивидуальному проекту, не включаемых в состав платы по договорам технологического присоединения, принятых в соответствии с приказами департамента по тарифам Новосибирской области об утверждении платы по индивидуальным проектам, с учетом корректировки выпадающих доходов по факту выполнения мероприятий.

в размере 125 687 тыс. руб. - на покрытие выпадающих доходов на 2025 год, связанных с выполнением мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети) по индивидуальному проекту, не включаемых в плату за технологическое присоединение, выполняемых в рамках инвестиционной программы АО «РЭС» на 2023-2025 год.

в размере 450 тыс. руб. - на покрытие выпадающих доходов за 2023 год, связанных с обеспечением нельготной категории заявителей средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), устанавливаемых в соответствии с Федеральным законом № 522-ФЗ, не учтенных в составе платы за технологическое присоединение (с учетом индексации в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э размер составил 514 тыс. руб.).

кроме того, расходы в размере 23 536 тыс. руб. - на покрытие выпадающих доходов на 2025 год, связанных с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) Льготной категории заявителей, размер платы за технологическое присоединение которых определен с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, предусмотренной п. 87 Основ ценообразования. При этом источником покрытия указанных выпадающих доходов является экономия средств, сохраненных в соответствии с требованиями законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в необходимой валовой выручке сетевой организации при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с п. 3 ст.23.2 № 35-ФЗ от 26.03.2003 г., и рассчитанная в соответствии с п.34(3) Основ ценообразования.

Кроме того, департаментом произведено изъятие денежных средств по итогам деятельности АО «РЭС» за 2023 год на основании требований п. 7 Основ ценообразования в

размере 386 812 тыс. руб., с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э сумма составила 406 065 тыс. руб. (- ΔНВВ), в т.ч.:

- корректировка, связанная с экономией расходов с уплатой налогов и сборов, в размере 181 356 тыс. руб., с учетом индексации корректировки за 2023 год в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э сумма составила 182 431 тыс. руб.,

- корректировка, связанная с экономией расходов по вывозу, обращению размещению отходов по факту 2023 года в сумме 274 тыс. руб., с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э сумма составила 313 тыс. руб.;

- корректировка, связанная с экономией расходов на услуги по водоснабжению и водоотведению по факту 2023 года в сумме 441 тыс. руб., с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э сумма составила 504 тыс. руб.;

- корректировка, связанная с экономией расходов на теплоснабжение по факту 2023 года в сумме 444 тыс. руб., с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э сумма составила 507 тыс. руб.;

- корректировка, связанная с экономией расходов на услуги ПАО «ФСК-Россети» по договору оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС за 2022 год в размере 36 тыс.руб.;

- корректировка по котловой выручке 2022 года, связанная со сглаживанием при утверждении тарифно-балансового решения на 2024 год в размере 77 988 тыс. руб.;

- корректировка, связанная с экономией расходов на услуги смежных сетевых организаций за 2023 год в сумме 102282 тыс. руб. (с учетом индексации корректировки за 2023 год в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э сумма составила 116871 тыс. руб.);

- корректировка по итогам анализа производственно-хозяйственной деятельности АО «РЭС» за 2023 год, выполненного Департаментом в размере 23 993 тыс. руб., в том числе: фактически понесенные расходы на ДМС в размере 23411 тыс. руб., КАСКО в размере 582 тыс. руб., признанные департаментом экономически необоснованными (необязательными) расходами, с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э сумма составила 27 416 тыс. руб.

2. Корректировка НВВ с учетом неисполнения инвестиционной программы АО «РЭС»

Инвестиционная программа АО «РЭС» на 2021-2025 годы в рамках долгосрочного периода регулирования утверждена приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 20.11.2020 № 222.

Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 01.12.2022 № 200 инвестиционная программа АО «РЭС» на 2021-2025 годы в рамках долгосрочного периода была скорректирована. Указанной программой были предусмотрены инвестиционные мероприятия с плановой величиной амортизационных отчислений, предусмотренных в качестве источника финансирования в размере 1 836 694,25 тыс.руб.

В результате проведенного департаментом анализа по исполнению указанной инвестиционной программы, реализуемой в 2022 году, установлено, что АО «РЭС» профинансировало за счет тарифного источника (амортизационные отчисления) в меньшем объеме, относительного размера, предусмотренного в составе НВВ АО «РЭС» по оказанию

услуг по передаче электрической энергии на 2022 год (в размере 1836,6 млн. руб.), со снижением относительно плановой величины на 1 258,0 млн. руб.

Необходимо отметить, что недоиспользованные средства амортизационных отчислений за 2022 год в размере 1258,0 млн. руб. являются источником финансирования инвестиционной программы АО «РЭС», утвержденной Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 14.08.2023 № 111-НПА.

На основании постановления Правительства РФ № 507 от 29.03.2022 при установлении в 2022 и 2023 годах регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не применяются положения предложения первого абзаца девятого пункта 32 Основ ценообразования в части расходов на реализацию инвестиционных проектов в 2022 году в соответствии с утвержденной (скорректированной в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) инвестиционной программой.

С учетом данной нормы, корректировка необходимой валовой выручки АО «РЭС» в связи с недоиспользованием тарифного источника в полном размере, предусмотренном в качестве источника финансирования инвестиционной программы в 2022 году, в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в 2024 году департаментом не производилась.

Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 14.08.2023 № 111-НПА (инвестиционная программа АО «РЭС» на 2021-2025 годы в рамках долгосрочного периода была скорректирована в части 2023 года) Источниками финансирования инвестиционной программы является амортизация основных средств и нематериальных активов. Сумма расходов по статье затрат «Амортизация» на 2023 год определена департаментом в размере 1 952 886,44 тыс. руб.; фактическое финансирование инвестиционной программы АО «РЭС» за счет тарифного источника составило 3 334 908,56 тыс. руб.

По результатам контрольных мероприятий, проведенных прокуратурой Новосибирской области при участии департамента (требование от 05.03.2024 № Исорг-7-981-24-20500001), установлено нецелевое использование источника финансирования «амортизация» инвестиционной программы АО «РЭС» за 2023 год в размере 209617 тыс. руб.

По результатам проведенного по инициативе Прокуратуры Новосибирской области (письмо от 10.09.2024 № Исорг-7-4697-24/17428-20500001) 18.09.2024 совещания с участием представителей АО "РЭС", Прокуратуры Новосибирской области и департамента, с учетом письма Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 30.09.2024 № 9418-05-03-10/21 департаментом проведен дополнительный анализ экономической обоснованности проведения в 2023 году мероприятий, не предусмотренных утвержденной инвестиционной программой АО "РЭС".

По результатам дополнительно проведенного департаментом анализа, с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 № МП/48200/22, сумма нецелевого использования источника финансирования «амортизация» инвестиционной программы АО «РЭС» в 2023 году составила 204464 тыс.руб. (в текущих ценах), и подлежит изъятию при установлении НВВ АО «РЭС» на 2025 год, с учетом индексации корректировки за 2023 год в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э сумма составила 233 629 тыс.руб.

3. Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества

В результате проведенного департаментом анализа исполнения показателей надежности и качества реализуемых услуг за 2023 год, коэффициент, корректирующий (повышающий) необходимую валовую выручку сетевой организации (КНК_i), за 2023 год (КНК_i), равен 0,60%.

Корректировка произведена в соответствии с формулой (2) Методических указаний № 98-э.: $KHK_{i-2} * HBB_{i-2}^{CK}$, где:

KHK_{i-2} - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2023 году;

HBB_{i-2}^{CK} - НВВ на содержание электрических сетей в соответствии с приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 29.11.2022 № 597-ЭЭ

12 200 588,9 тыс. руб. * 0,60% = 73 204 тыс. руб.

Сумма корректировки НВВ АО «РЭС» на 2025 год составит **73 204 тыс. руб. (+ΔНВВ)**.

4. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности

АО «РЭС» к исключению из необходимой валовой выручки в составе материалов заявлена корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности (выручке от услуг по передаче электрической энергии) по итогам деятельности за 2023 год (с учетом корректировок за 2022 год, проведенных в 2024 году) на основании положений п. 7 Основ ценообразования и Методических указаний № 98-э в размере 910 367 тыс. руб. (923 248 - 12 881).

По результатам проведенного департаментом анализа производственно-хозяйственной деятельности АО «РЭС» за 2023 год установлено следующее.

В связи с увеличением пропуска электрической энергии по сети, у организации в отчетном периоде возникли излишне полученные доходы в части выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии в сумме 923 248 тыс. руб., Кроме того, в составе материалов АО «РЭС» представлен реестр корректировок за 2023 год, проведенных ГП АО «Новосибирскэнергосбыт» в 2024 году на сумму 12 881 тыс. руб.

Дополнительные доходы в размере 910 367 тыс. руб. в соответствии с п.7 Основ ценообразования подлежат изъятию при корректировке НВВ на 2025 год (- ΔНВВ).

При этом организацией произведена корректировка выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии за 2018-2022 годы в связи с изменением (уменьшением/увеличением) объема оказанных услуг в отношении ряда потребителей на сумму 70743 тыс. руб., рассчитанная на основании корректировочных счетов-фактур по выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии, выставленных ГП АО «Новосибирскэнергосбыт» в 2023 году и в 2024 году.

Департаментом проанализированы представленные организацией реестры корректировочных счетов-фактур по выручке от услуг по передаче электрической энергии за указанный период, отчеты по проводкам по счету 91 за 2023 год. В 2023-2024 годах в составе прибыли/убытков прошлых лет с учетом требований бухгалтерского учета организацией отражены корректировки выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии по договору с АО «Новосибирскэнергосбыт», суммарно убытки прошлых лет составили 70743 тыс. руб. С учетом корректировки, связанной с отклонением по выручке, учтенной в составе НВВ АО «РЭС» в 2024 году, расходы в размере 48 316 тыс. руб., отнесенные АО «РЭС» на

убытки прошлых лет, подлежат возмещению при корректировке НВВ АО «РЭС» на 2025 год в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования (+ΔНВВ).

С учетом индексации корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2023 год в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э величина отрицательной корректировки составила **991 905 тыс. руб.** (-ΔНВВ).

5. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

АО «РЭС» к исключению из необходимой валовой выручки в составе материалов заявлена корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере 1 153 193 тыс. руб. (в ценах 2023 года) или 1 317 684 тыс. руб. с учетом индексации.

Департаментом расчет организации признан экономически обоснованным, соответствующим п. 11 (2) Методических указаний.

Таким образом, величина отрицательной корректировки НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (-ΔНВВ) при корректировке НВВ на 2025 год признана департаментом экономически обоснованной в размере **1 317 684 тыс. руб.** с учетом индексации в цены 2025 года.

6. Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов за 2023 год.

АО «РЭС» заявлена компенсация подконтрольных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифов на 2023 год в размере 345 838 тыс. руб., с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э сумма составила 395 168 тыс. руб.

Методами тарифного регулирования предусмотрена корректировка подконтрольных в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов в соответствии с формулой 9.6. Методических указаний № 98-э.

По расчету департамента по формуле 9.6. Методических указаний № 98-э корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов за 2023 год составит 345 838 тыс. руб., с учетом индексации в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э сумма составила 395 168 тыс. руб.

7. Сохранение экономии расходов на оплату потерь электрической энергии

В составе расходов заявленной необходимой валовой выручки АО «РЭС» на 2025 год организацией предусмотрено сохранение величины экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в размере 1 515 013 тыс. руб. Расчет произведен организацией на основании положений п. 34(1), 34 (3) Основ ценообразования.

С учетом данной нормы, величина экономии потерь электрической энергии признана департаментом экономически обоснованной в размере **1 515 013 тыс. руб.**, рассчитанная в соответствии с формулой 34 (3) Основ ценообразования, подлежит учету при формировании (корректировке) НВВ АО «РЭС» на 2025 год.

8. Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу

Расходы на покупку потерь электрической энергии АО «РЭС» заявлены в размере 6 579 036 тыс. руб. и сформированы исходя из:

- объема потерь на 2025 год, принятого в соответствии с прогнозными данными поступления электроэнергии в сеть АО "РЭС" в размере 15400,917 млн.кВтч. и утверждённой в качестве долгосрочного параметра регулирования относительной величины потерь в размере 12,79%;

- прогнозируемого тарифа покупки потерь на 2024 год в размере 3 339,99 руб./МВтч,

Расходы на покупку потерь электрической энергии АО «РЭС» рассчитаны департаментом в размере 6 567 336 тыс. руб. и сформированы исходя из объема потерь в размере 1969,777 млн. кВт.ч. и прогнозируемого тарифа покупки потерь на 2025 год в размере 3 334,05 руб./МВтч, сформированного исходя из:

- прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на второе полугодие 2024 года по данным Ассоциации "НП Совет рынка" по состоянию на 27.09.2024г. и принятых на уровне фактических значений за январь-август 2024 года средневзвешенных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке с учетом применения цен производителей на 2025 год по разделу "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха (Раздел D)" в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанным Минэкономразвития РФ по состоянию на сентябрь 2024 года, в размере 9,8%;

- коэффициента оплаты мощности, рассчитанного на каждый из месяцев 2025 года, принятых на уровне фактических значений за январь-август 2024 года и сентябрь-декабрь 2023 года;

- величины сбытовой надбавки на 1 полугодие и 2 полугодие 2025 года в размере 0,28326 руб./кВтч на уровне, планируемом к установлению;

- величины сбытовой надбавки на 1 полугодие 2025 года в размере 0,28326 руб./кВтч на уровне, утвержденном на 2 полугодие 2024 года, на 2 полугодие – в размере планируемой к установлению в размере 0,28326 руб./кВтч.;

- платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, рассчитанной исходя из следующих параметров:

- в отношении услуг, оказываемых АО "АТС" на 1 полугодие - равной величине, утвержденной приказом ФАС России от 22.12.2023 №1038/23 на 2 полугодие 2024 года, на 2 полугодие с учетом применения ИПЦ в размере 105,8%;
- в отношении услуг, оказываемых АО "Системный оператор Единой энергетической системы" на 2025 год - равной величине, утвержденной приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23;
- в отношении услуг, оказываемых АО "ЦФР" - на 1 полугодие в размере, определенном Протоколом от 24.05.2024 г. № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка», на 2 полугодие с учетом ИПЦ в размере 105,8%.

9. Расчетная предпринимательская прибыль

Заявленная величина расчетной предпринимательской прибыли рассчитана в соответствии с положениями п. 38 Основ ценообразования в размере 1 115 549 тыс. руб. (в размере 5 процентов) от необходимой валовой выручки сетевой организации - заявленной величины НВВ АО «РЭС» (без учета расходов на оплату услуг смежных сетевых организаций) в размере тыс. руб.

Департаментом величина расчетной предпринимательской прибыли рассчитана в размере **1 102 020 тыс. руб.** (в размере 5 процентов) от необходимой валовой выручки АО «РЭС» с учетом проведенной департаментом корректировки на 2025 год (без учета расходов на оплату услуг смежных сетевых организаций) в размере 22 040 394 тыс. руб.

10. Скорректированная НВВ АО «РЭС» на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2021-2025 годов (без учета оплаты потерь).

Расчёт скорректированной величины подконтрольных и неподконтрольных расходов, а также НВВ без учёта расходов на оплату потерь в части деятельности услуг по передаче электрической энергии АО «РЭС» на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2021-2025 годов приведён в таблице.

Таблица

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2021 (базовый уровень)	Корректировка 2022	Корректировка 2023	Корректировка 2024	Корректировка 2025
Долгосрочные параметры							
1.	Индекс эффективности операционных расходов		-	2%	2%	2%	2%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75	0,75	0,75	0,75
Планируемые значения параметров расчета тарифов							
1.	Индекс потребительских цен (план)	%		1,043	1,060	1,072	1,058
2.	Индекс потребительских цен Ij (факт)	%	1,067	113,8	1,058	1,072	1,058
3.	Количество активов (план)	у.е.	244 358	244 860	247 684	249 841	258 748
4.	Количество активов ФАКТ uej, uej-1	у.е.	243 928	246 442	248 127	249 841	258 748
5.	Индекс изменения количества активов (ИКАj)			0,0077	0,0051	0,0052	0,0222
6.	Коэффициент индексации Кинdj			1,124	1,042	1,056	1,0598
7.	Пij Кинdj					1,237	1,328
Расчет подконтрольных расходов							
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2021 (базовый уровень)	Корректировка 2022	Корректировка 2023	Корректировка 2024	Корректировка 2025
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	819 574	839 011	879 102	1 013 674	1 088 172
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	733 678	751 078	786 967	907 435	974 126
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	85 896	87 933	92 134	106 238	114 046

1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 257 318	2 310 855	2 421 275	2 791 920	2 997 108
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	455 937	466 751	489 053	563 917	605 361
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	222 732	228 015	238 910	275 482	295 728
1.3.2.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	39 334	40 267	42 191	48 650	52 226
1.3.3.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	13 815	14 143	14 818	17 087	18 342
1.3.4.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	21 450	21 959	23 008	26 530	28 480
1.3.5.	Расходы на страхование	тыс.руб.	20 887	21 382	22 404	25 833	27 732
1.3.6.	Расходы на оплату работ и услуг непроизводственного характера, прочие расходы	тыс.руб.	137 719	140 985	147 722	170 335	182 854
1.3.6.1	услуги связи	тыс.руб.	42 667	43 679	45 766	52 772	56 650
1.3.6.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	32 973	33 755	35 367	40 781	43 779
1.3.6.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	12 217	12 507	13 104	15 110	16 221
1.3.6.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	2 200	2 252	2 360	2 721	2 921
1.3.6.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	606	620	650	749	804
1.3.6.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	13 993	14 325	15 010	17 307	18 579
1.3.6.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	33 064	33 848	35 465	40 894	43 900
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 532 829	3 616 617	3 789 430	4 369 511	4 690 642
	Формирование с учетом метода аналогов	тыс.руб.	-44 827	-45 891	-48 084	-55 444	-59 519
	ИТОГО подконтрольные расходы, сформированные с учетом метода аналогов	тыс.руб.	3 488 002	3 570 726	3 741 346	4 314 067	4 631 123
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2021 (базовый уровень)	Коррек- тировка 2022	Коррек- тировка 2023	Коррек- тировка 2024	Коррек- тировка 2025
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК - Россети"	тыс.руб.	2 678 400	2 782 602	3 597 204	4 072 633	4 981 241
2.2.	Плата за аренду имущества и аренду земли	тыс.руб.	176 992	199 451	204 477	224 083	285 791
2.3.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	283 441	236 957	225 457	217 262	230 257
2.3.1.	плата за землю	тыс.руб.	6 366	6 412	6 689	8 200	5 526
2.3.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	272 014	225 233	213 277	203 630	219 031
2.3.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	5 060	5 311	5 490	5 432	5 701
2.4.	Амортизационные отчисления	тыс.руб.	1 702 477	1 836 577	1 952 886	1 952 886	2 310 142
2.5.	Страховые взносы	тыс.руб.	657 200	675 022	713 998	821 653	892 307
2.6.	Теплоэнергия	тыс.руб.	13 857	13 796	15 595	16 292	17 971
2.7.	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	1 315	1 278	1 898	1 926	1 822
2.8.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	3 086	2 294	2 539	3 206	3 081
2.9.	Налог на прибыль	тыс.руб.	97 404	0	5 122	232 903	459 208
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0	0	0	0	893 917
	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс.руб.	5 614 171	5 747 977	6 719 176	7 542 844	10 075 737
3.	Выпадающие доходы (избыток средств)	тыс.руб.	328 042,1	306 917	299 328,3	439 028	766 198
3.1.	Корректировка НВВ по результатам анализа за предыдущий период деятельности	тыс.руб.	-281 630	-413 317	-615 071,2	-220 743	283 340

3.2	Корректировка НВВ с учетом достижения показателей надежности и качества	тыс.руб.	115 682	107 716	51 191,1	60 551	73 203,5
3.3	Корректировка НВВ с учетом возмещения выпадающих доходов от деятельности по технологическому присоединению	тыс.руб.	500 118	640 945	864 817	599 219	643 283
3.4.	Корректировка в связи с неисполнением ИП	тыс.руб.	-6 127	-28 427	-1 608,5	0	-233 629
4.	Величина недополученного дохода за отчетный период	тыс.руб.	188 377,7	0	0	0	0
5.	Величина недополученного дохода в целях сглаживания на 2021-2025 годы	тыс.руб.	-1 086 750	466 265	620 485	0	0
6.	Расчетная предпринимательская прибыль		0	0	820 253	893 543	1 102 020
7.	НВВ всего (без учета оплаты услуг ТСО)	тыс.руб.	8 531 842,4	10 091 884,5	12 200 588,9	13 189 481,5	16 575 077,3

Размер необходимой валовой выручки АО «РЭС» на 2025 год на содержание без учета расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций и расходов на покупку потерь электрической энергии предлагается установить в размере **16 575 077,3 тыс. руб.**

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики



А.А. Меленчук

Уполномоченный по делу



О.Б. Арбузова