

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Региональной службы по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края от 18 июня 2026 года № 43 / 1

Председательствовала: Н.В.Колебанова

Члены Правления: О.Н.Дорожкова, Е.А.Рарыкина, О.С.Макарова, К.С.Деревцова, А.В.Старостин (представитель Ассоциации «НП Совет рынка»), Е.В.Воложанина*

Представители организации: Извещены о дате, месте и времени проведения заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее — РСТ Забайкальского края) надлежащим образом.

Представитель филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» заместитель директора по экономике и финансам (в режиме видеоконференцсвязи): М.А.Курьянов (доверенность от 04 августа 2025 года № 75/165).

Уполномоченный по делу: ведущий консультант отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК — А.В.Лисовая

Выступил:

Ведущий консультант отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК — А.В.Лисовая:

Вопрос 1: «О внесении изменений в пункт 3 таблицы Приложения № 1, пункт 3 таблицы Приложения № 2 к приказу РСТ Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 615-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2025-2029 годы» в части установления базового уровня подконтрольных расходов для филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» на 2025 год и необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь для филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» на 2025 год»

«Во исполнение решения Забайкальского краевого суда от 7 апреля 2026 года по административному делу № 3а-24/2026 РСТ Забайкальского края проведен дополнительный анализ затрат по статьям «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Спецодежда и средства индивидуальной защиты», «Страхование», «Расчетная предпринимательская прибыль».

Величина необходимой валовой выручки (далее — НВВ) на содержание сетей филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» (далее — Читаэнерго) на первый год нового долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годов

составила 7 022 459,44 тыс. руб. и рассчитана исходя из следующих показателей:

1) подконтрольные расходы, в том числе:

1.1) сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо

По расчету РСТ Забайкальского края фактические расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» составили на 2023 год 373 552,89 тыс. руб. Сетевой организацией фактические расходы по данной статье за 2023 год заявлены в размере 400 227,71 тыс. руб., в том числе относящиеся на передачу электрической энергии – 379 409,50 тыс. руб. Из заявленной Читаэнерго суммы исключены затраты на закупку дорогостоящих материалов, инструментов, расходов, не обоснованно отнесенных на себестоимость услуг по передаче электрической энергии по сетям Забайкальского края, в том числе, затрат на содержание исполнительного аппарата ПАО «Россети Сибирь».

Расходы на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо на 2025 год заявлены Читаэнерго в размере 567 008,79 тыс. руб., из них: по филиалу – 564 932,41 тыс. руб., расходы ПАО «Россети Сибирь» – 2 162,04 тыс. руб. Экономически обоснованные расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» на 2025 год определены на основании экономически обоснованного факта за 2023 год с учетом индексации и составили 426 836,47 тыс. руб.

1.2) работы и услуги производственного характера

По расчету РСТ Забайкальского края фактические расходы по работам и услугам производственного характера за 2023 год составили 118 461,22 тыс. руб. (факт по данным Читаэнерго – 118 538,76 тыс. руб.). Регулирующим органом установлено, что по статье ремонт автотранспорта в состав заявленных затрат включены расходы, относящиеся к аппарату управления, в размере 77,54 тыс. руб. Указанные затраты являются экономически не обоснованными и подлежат исключению.

Расходы на работы и услуги производственного характера на 2025 год заявлены Читаэнерго в размере 151 758,33 тыс. руб., из них: по филиалу – 151 672,67 тыс. руб., расходы ПАО «Россети Сибирь» – 85,66 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2025 год определены РСТ Забайкальского края в размере 135 358,53 тыс. руб. на основании экономически обоснованного факта за 2023 год с учетом индексации.

1.3) фонд оплаты труда

1.3.1) численность.

В силу пункта 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в НВВ, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

25 декабря 2024 года Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодательская

ассоциация России, Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» утверждено Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы (далее – Отраслевое тарифное соглашение).

Согласно пункту 8.4 Отраслевых тарифных соглашений расходы (средства), направляемые на оплату труда, рассчитываются, исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности) с учетом нормативной численности на вновь вводимые объекты, размера ММТС, среднего тарифного коэффициента по организации.

Таким образом, при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии при определении расходов на оплату труда расчет численности работников необходимо производить в соответствии с требованиями пункта 26 Основ ценообразования, исходя из фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, с учетом не превышения нормативной численности по соответствующему виду деятельности.

Более того, в соответствии с письмом Федеральной антимонопольной службы (далее – ФАС России) от 14 октября 2020 года № ЦА/89287/20 численность персонала с учетом распределения по видам деятельности необходимо определять исходя из уровня фактической численности, подтвержденной бухгалтерской и статистической отчетностью за предыдущий год, в том числе формой статистической отчетности № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» (далее – форма № П-4), при этом, размер плановой численности не должен превышать значений нормативной численности.

Сетевой организацией были представлены документы, подтверждающие фактическую численность персонала за 2023 год в количестве 2 153 человека (сведения о численности и заработной плате работников – форма П-4). Согласно пояснениям Читаэнерго из них:

- 1 989 шт. единиц выполняют функции, относящиеся к передаче электрической энергии;
- 113 шт. единиц выполняют функции, относящиеся к инвестиционной деятельности;
- 25 шт. единиц выполняют функции, относящиеся к технологическому присоединению;
- 26 шт. единиц выполняют функции, относящиеся к прочей деятельности.

Численность персонала в рамках тарифно-балансового решения на 2025 год была принята в размере 1 989 шт. единиц и определена исходя из фактической численности персонала, задействованного при оказании услуг по передаче электрической энергии по факту 2023 года, что не превышает нормативную численность персонала (2 427 шт. единицы).

Фонд оплаты труда по передаче электроэнергии Читаэнерго на 2025 год,

основании проведенной оценки Центром организации труда в электроэнергетике ЦОТэнерго АО «Россети Научно-технический центр» (далее – Центр организации труда в электроэнергетике), и составил 3 297 719,72 тыс. руб.

Плановая численность по передаче электроэнергии составила 2 796,2 человек, в том числе:

- нормативная численность производственно-промышленного персонала в количестве 2 427 человек;

- нормативная численность персонала аппарата управления филиала в количестве 273 человек;

- нормативная численность персонала производственного отделения корпоративных и технологических автоматизированных систем управления в количестве 62 человек;

- штатная численность работников централизованных подразделений в количестве 34,2 человек (направление бухгалтерского учета, группа безопасности, специалист управления методологии и организации закупок, специалист по региональной работе, специалисты по договорной работе, специалист по защите государственной тайны).

В составе тарифной заявки, поступившей в орган регулирования 25 июля 2025 года, Читаэнерго просило учесть плановую среднесписочную численность на уровне численности утвержденной в штатном расписании с 1 декабря 2024 года на основании приказа от 24 декабря 2024 года № 9-шр «О вводе штатного расписания» в количестве 2399,8 человек.

РСТ Забайкальского края проведен дополнительный анализ штатной, нормативной и фактической численности филиала Читаэнерго, а также объема обслуживаемого электросетевого оборудования (условные единицы) – далее у.е.) за период с 2017 года по 2025 год включительно. Информация была предоставлена Читаэнерго 11.06.2026 г. (исх. Читаэнерго от 11.06.2026 г. № 1.8/02/275) по запросу РСТ Забайкальского края.

Таблица 1

Год	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
У.е. учтено	193 288,9	193 525,8	191 478,5	120 716,5	120 716,5	121 117,11	121 117,11	122 817,00	123 573,84
У.е. факт	191 279,4	191 577	192 216,1	122 053,2	121 117,1	122 580,07	123 561,90	120 137,00	-
Фактическая численность, чел.	2 190	2 206	2 145	2 146	2 115	2047	1 989	1880	1821,4
Штатная численность, чел.	2 391,9	2 380,9	2 355,9	2 348,3	2 385,8	2 420,3	2 426,3	2 414,8	2 399,8
Учтенная численность, чел.	2 365	2 365	2 365	2 206	2 206	2 206	2 206	2 206	1 989
Вакансии	201,9	174,9	210,9	241,3	290,3	353,3	419,3	519,8	-
Расчёт на у.е. на 1 чел. по штатной численности	79,97	80,46	81,59	51,13	50,35	51,07	51,31	50,06	-

Расчёт на у.е. на 1 чел. по фактической численности	87,34	86,84	89,61	56,87	57,27	59,88	62,12	63,90	-
Расчёт на у.е. на 1 чел. по учтенной численности	80,88	81,01	81,28	55,33	54,90	55,57	56,01	54,46	62,13

В ходе проведения анализа установлено, что в 2017 году Читаэнерго штатная численность определена исходя из расчета 79,97 у.е./чел. Соотношение фактической численности к объему обслуживаемого персонала составило 87,34 у.е./чел.

Более того, в период с 2019 года по 2021 год прослеживается снижение объема у. е. на 71 099. При этом штатная численность не уменьшалась, а наоборот, увеличилась на 30 штатных единиц. Обоснование увеличения штатной численности Читаэнерго в адрес РСТ Забайкальского края не представлено.

Исходя из сведений, представленных в таблице 1, РСТ Забайкальского края приходит к выводу о необоснованности увеличения штатной численности в течении всего анализируемого периода.

Особое внимание следует акцентировать на том, что в 2020 году в сравнении с 2017 годом объем обслуживаемого электросетевого хозяйства, приходящийся на одного человека, значительно уменьшился, обоснования такого уменьшения отсутствуют.

Представленный расчет нормативной численности персонала производственных отделений электрических сетей Читаэнерго, выполненный Центром организации труда в электроэнергетике, осуществлен исходя из 124 119,8 у.е., при этом численность определена в размере 2 427 чел.

По заявлению об установлении тарифов на 2026 год Читаэнерго количество активов сетевой компании в 2024 году составило 124 733,00 у.е.

РСТ Забайкальского края проведен детальный анализ расчета и представленных правоустанавливающих документов, обосновывающих заявленное Читаэнерго количество у.е., по результатам которого установлено несоответствие протяженности воздушных линий напряжением 110 кВ и 35 кВ, а именно заявленной в расчете у.е. Читаэнерго и отраженной в правоустанавливающих документах.

РСТ Забайкальского края скорректирован расчет у.е. в соответствии с правоустанавливающими документами, количество у.е. составило 120 137,00.

Таким образом, расчет нормативной численности произведен неверно, так как осуществлен исходя из количества у.е., которое не соответствует фактическому, подтвержденному правоустанавливающими документами.

Особое внимание следует акцентировать на том, что приказом ФАС России от 11 ноября 2025 года № 916/25 «Об отмене приказов РСТ Забайкальского края от 10.12.2024 № 615-НПА (в части), № 617-НПА» базовый уровень подконтрольных расходов 2025 года, необходимая валовая выручка Читаэнерго на 2025 год, единые (котловые) тарифы на услуги по передаче

электрической энергии на 2025 год признаны экономически необоснованными, тарифные решения 2025 года отменены.

Во исполнение вышеуказанного приказа ФАС России РСТ Забайкальского края проведен дополнительный анализ представленной Читаэнерго заявки об установлении долгосрочных параметров регулирования, в том числе, базового уровня операционных расходов и размера фонда оплаты труда на 2025 год.

Письмом от 28 ноября 2025 года № 01/5314 РСТ Забайкальского края в адрес ФАС России представлен отчет об исполнении предписания ФАС России, по результатам анализа которого Комиссией ФАС по рассмотрению вопросов о государственному контролю (надзоре) за реализацией исполнительными органами субъектов Российской Федерации полномочий в области регулирования цен (тарифов) 20 марта 2026 года РСТ Забайкальского края признана исполнившей приказ ФАС России от 11 ноября 2025 года № 916/25, о чем сообщено суду в письменных пояснениях.

На основании изложенного, при численности определенной исходя из факта 2023 год в размере 1989 на одного работника будет приходиться 60,89 у.е., что является не выше объема, приходящегося на одного работника в 2017, 2018 и 2019 годах до значительного уменьшения у.е.

С 24 июня 2025 года по 7 июля 2025 года Забайкальским управлением Ростехнадзора в отношении Читаэнерго проведена проверка, по результатам которой выявлены нарушения обязательных требований в области электроэнергетики, в том числе не укомплектованности персонала Читаэнерго (470 вакансий, в том числе 67 вакансий оперативного персонала). Объект электроэнергетики, центр управления сетями, центр управления ВЭС (СЭС), структурное подразделение потребителя электрической энергии, созданное в соответствии с пунктом 62 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Минэнерго России от 4 октября 2022 года № 1070, должны быть обеспечены (укомплектованы) работниками, обученными, прошедшими подготовку и обязательные формы работы с персоналом в соответствии с Правилами работы персонала (пункт 7 Предписания Забайкальского управления Ростехнадзора от 7 июля 2025 года № 07/07-05-2025).

Обращаем внимание, что в составе тарифной заявки на 2025 год Читаэнерго, поданной 27 апреля 2024 года, и уточненной тарифной заявки от 12 ноября 2024 года предписание Ростехнадзора не представлялось, поскольку проверка деятельности сетевой организации со стороны Ростехнадзора состоялась в июле 2025 года. Указанное предписание отсутствовало в материалах тарифного дела в июле 2025 года и представлено лишь в судебном заседании.

Отметим, что ситуация с наличием вакантных мест в Читаэнерго прослеживалась как до получения данного предписания, так и продолжает прослеживаться после.

Дополнительно РСТ Забайкальского края также рассмотрены документы, подтверждающие приостановление трудовых отношений с рядом работников в

связи с началом специальной военной операции (далее – СВО). Так, согласно сведениям Читаэнерго 23 работника проходят военную службу при частичной мобилизации (по данным на 31 декабря 2023 г.).

Федеральная служба государственной статистики по данному вопросу давала разъяснения, согласно которым в форме отчета П-4 (НЗ) «Сведения о неполной занятости и движении работников» такие работники включаются в численность работников списочного состава на конец отчетного квартала (строка 11 графа 1) и не включаются в численность выбывших (строка 07 графа 1).

В связи с чем, численность работников, которые проходят военную службу при частичной мобилизации (по данным на 31 декабря 2023 г.), учтена в фактической численности работников.

Более того, в соответствии с четвертой частью статьи 351.7. Трудового кодекса Российской Федерации (далее – ТК РФ) в период приостановления действия трудового договора за работником, призванным на военную службу по мобилизации или поступившим на военную службу по контракту, сохраняется место работы (должность). В этот период работодатель вправе заключить с другим работником срочный трудовой договор на время исполнения обязанностей отсутствующего работника по указанному месту работы (должности).

РСТ Забайкальского края запрошена у Читаэнерго информация по мероприятиям, направленным на заполнение вакантных должностей, с приложением подтверждающих документов (исх. РСТ Забайкальского края от 10.06.2026 г. № 05/2642), ответ получен 11.06.2026 г. (исх. Читаэнерго № 1.8/02/275).

РСТ Забайкальского края проанализирован комплекс мероприятий Читаэнерго, проводимый в целях привлечения кадров и укомплектования персонала структурных подразделений в период с 2017 по 2024 годы, так было реализовано:

✓ в 2017 году – размещение объявлений на сайтах «Чита.ру», «Забмедиа», в печатных изданиях (газета «Ваша реклама»), запуск бегущей строки на ТК «Альтес», «СТС», печать баннеров и использование доступа к базе данных с публикациями вакансий (HeadHunter);

✓ в 2018 году – размещение объявлений на сайте «Чита.ру», в печатных изданиях (газета «Заря»), запуск бегущей строки на ТК «Альтес», использование доступа к базе данных с публикациями вакансий (HeadHunter);

✓ в 2019 году – размещение объявлений на сайтах «Чита.ру», HeadHunter, в печатных изданиях (газеты «Даурская новь», «Борзинская газета», «Забайкалец», «Наше время»), запуск бегущей строки на ТК «Альтес», печать баннеров, использование доступа к базе данных с публикациями вакансий (HeadHunter);

✓ в 2020 году – размещение объявлений на сайте «Чита.ру», на ТВ-канале «Россия-24», в печатных изданиях (газета «Наше время»), на мониторах в троллейбусах, изготовление баннеров, использование доступа к базе данных с публикациями вакансий (HeadHunter);

✓ в 2021 году – размещение объявлений на сайте «Чита.ру», HeadHunter, на Радио Сибирь, в печатных изданиях (газета «Ваша реклама»), на мониторах в троллейбусах, изготовление баннеров, использование доступа к базе данных с публикациями вакансий (HeadHunter), заключение договоров на оказание платных образовательных услуг с частичным возмещением платы на обучение;

✓ в 2022 году – размещение объявлений на сайте Авито, на мониторах в троллейбусах, использование доступа к базе данных с публикациями вакансий (HeadHunter);

✓ в 2023 году – размещение объявлений на сайтах РаботаЗабкрай.рф, Авито, на ТВ-канале «Россия-24», в печатных изданиях (газета «Улетовский вестник», «Северная правда», «Могочинский рабочий»), изготовление баннеров, листовок, использование доступа к базе данных с публикациями вакансий (HeadHunter);

✓ в 2024 году – размещение объявлений на сайтах РаботаЗабкрай.рф, Авито, в печатных изданиях (газета «Улетовский вестник»), на мониторах в троллейбусах, печать листовок, флаеров, использование доступа к базе данных с публикациями вакансий (HeadHunter).

Также, Читаэнерго сообщает, что проводились и иные мероприятия, при этом подтверждающая документация предоставлена не была, а именно:

✓ регулярное размещение сведений о свободных должностях в социальных сетях и мессенджерах, на корпоративном портале и информационных стендах профильных учебных заведений;

✓ сотрудничество с Центрами занятости населения, включая направление сведений о вакансиях в районные отделы ГКУ КЦЗН Забайкальского края, участие в ярмарках вакансий, проводимых ЦЗН;

✓ разработка и направление в органы местного самоуправления, военкоматы и районные отделы ГКУ КЦЗН Забайкальского края информационных буклетов, содержащих сведения о трудоустройстве и социальных гарантиях в Читаэнерго;

✓ сотрудничество с государственным фондом «Защитники Отечества» в целях привлечения к трудоустройству участников СВО;

✓ реализация проекта «Ресурсный центр», предусматривающего трудоустройство кандидатов с последующим профессиональным обучением за счет средств работодателя;

✓ взаимодействие с Забайкальским государственным университетом, Читинским политехническим колледжем и другими образовательными организациями, включая организацию дуального обучения и производственной практики с последующим трудоустройством студентов на вакантные должности.

Не смотря на реализацию мероприятий, направленных на заполнение вакантных должностей, количество вакансий в Читаэнерго не только сохраняется, но и продолжает увеличиваться на протяжении всего анализируемого периода.

В связи с чем, на сегодняшний день экономическое обоснование принять

к учету вакансии у РСТ Забайкальского края отсутствует.

Отметим, что РСТ Забайкальского края при принятии тарифно-балансовых решений определяла численность основного производственного персонала в 2017-2019 годах в количестве 2365 человек, 2020-2024 годах – 2206 человек, при этом фактическая численность не достигала данных показателей, что, в свою очередь, повлекло экономию фонда оплаты труда.

РСТ Забайкальского края также отмечает о наличии возможности Читаэнерго направлять сформировавшуюся экономию фонда оплаты труда за счет имеющихся вакансий в предыдущем периоде на заполнение имеющихся вакансий в текущем году.

Таким образом, органом регулирования, учитывая предписание ФАС России, принята во внимание отрицательная динамика количества активов, а именно снижение у.е. на 35% в 2023 году по сравнению с 2017 годом, а также факт отсутствия вновь вводимых объектов, в связи с чем основания для учета нормативной численности у регулятора отсутствуют, РСТ Забайкальского края принята к учету фактическая численность, сложившаяся в последнем отчетном периоде.

1.3.2) тарифная ставка рабочего 1 разряда.

На 2025 год ставка 1 разряда рассчитана на основании письма Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики от 24.07.2024 № 307/02/2024 (вх. от 03.09.2024 № 4638), где указано, что тарифная ставка 1 разряда с июля 2024 года составила 12 345 руб., а с учетом роста во втором полугодии 2025 года ее плановая величина принята на уровне 12 703,01 руб.

1.3.3) тарифный коэффициент.

Тарифный коэффициент за 2023 год рассчитан в соответствии с рекомендациями о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики, разработанных Центром организации труда в электроэнергетике, и составил 3,01.

1.3.4) доплаты и надбавки.

1.3.4.1) доплаты приняты по итогам проверки ведомостей начислений заработной платы за 2023 год в фактическом размере, что соответствует предложению Читаэнерго.

Плановый размер выплат на 2025 год принят на уровне фактического размера 2023 года – 17,91 %.

1.3.4.2) Текущее премирование

Плановый размер текущего премирования на 2025 год принят на уровне факта 2023 года – 31,84%.

1.3.4.3) вознаграждение за выслугу лет

Плановый размер выслуги на 2025 год принят по факту 2023 года в размере 12,01 %.

1.3.4.4) Выплаты по итогам года

Плановые выплаты по итогам года на 2025 год приняты по факту 2023 года в размере 4,17 %.

1.3.4.5) выплаты связанные с предоставлением гарантий и компенсаций

работникам, осуществляющим свою деятельность в районах крайнего севера и приравненных к ним местностях

Процент выплат по районному коэффициенту и северной надбавки принят на 2025 год в размере 50,22 % по факту 2023 года и согласно вышеуказанным нормативным правовым актам, действующим на территории Забайкальского края.

Таким образом, расходы на оплату труда Читаэнерго на 2025 год определены с учетом требований пункта 26 Основ ценообразования с учетом отраслевого тарифного соглашения и фактической численности, и начисленного фонда оплаты труда за 2023 год. Показатели, принятые к расчету, приведены в таблице 2.

Таблица 2

Показатели	Ед. изм.	Факт Читаэнерго за 2023 год		Факт РСТ за 2023 год	План Читаэнерго на 2025 год			Экономически обоснованный план, признанный РСТ на 2025 год
		Затраты филиала «Читаэнерго»	Затраты ИА ПАО «Россети Сибирь»		Затраты филиала «Читаэнерго»	Затраты ИА ПАО Россети Сибирь	Затраты на доп. персонал (статус СТСО)	
Численность, принятая для расчета	чел.	1 989	39	1 989	2 796,20	39,45	11	1 989
Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб.	10 643,70	9 438,50	10 643,70	12 703,01	10 823,63	12 703,01	12 703,01
Тарифный коэффициент	-	3,01	8,40	3,01	3,01	8,40	3,01	3,15
Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	32 037,54	79 283,40	30 015,23	38 236,06	90 918,49	38 236,06	40 014,48
Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника:								
- процент выплаты	%	17,91%	6,62%	17,91%	17,91%	6,62%	17,91%	17,91%
- сумма выплат	руб.	5 737,92	5 247,96	5 375,73	6 848,08	6 018,12	6 848,08	7 166,59
Текущее премирование:								
- процент выплаты	%	31,84%	30,00%	31,84%	31,43%	30,00%	31,43%	31,84%
- сумма выплат	руб.	12 027,71	25 359,41	11 268,48	14 169,95	29 080,98	14 169,95	15 022,45
Вознаграждение за выслугу лет:								
- процент выплаты	%	12,01%	0,00%	12,01%	12,02%	0,00%	12,02%	12,01%
- сумма выплат	руб.	3 847,71	0,00	3 604,83	4 595,97	0,00%	4 595,97%	4 805,74
Выплаты по итогам года:								
- процент выплаты	%	4,17%	53,38%	4,17%	3,90%	53,38%	3,90%	4,17%
- сумма выплат	руб.	1 335,97	42 319,10	1 251,64	1 491,21	48 529,56	1 491,21	1 668,60
Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки:								
- процент выплаты	%	50,22%	60,00%	50,22%	50,41%	60,00%	50,41%	50,22%
- сумма выплат	руб.	27 613,84	91 325,92	25 870,77	32 938,53	104 728,29	32 938,53	34 489,34
ИТОГО среднемесячная оплата труда на	руб.	82 600,68	243 535,79	77 386,68	98 279,80	279 275,44	98 279,80	103 167,21

Показатели	Ед. изм.	Факт Читаэнерго за 2023 год		Факт РСТ за 2023 год	План Читаэнерго на 2025 год			Экономически обоснованный план, признанный РСТ на 2025 год
		Затраты филиала «Читаэнерго»	Затраты ИА ПАО «Россети Сибирь»		Затраты филиала «Читаэнерго»	Затраты ИА ПАО Россети Сибирь	Затраты на доп. персонал (статус СТСО)	
1 работника								
Количество месяцев в периоде регулирования		12	12	12	12	12	12	12
Итого выплаты, предусмотренные ОТС	тыс. руб.	1 971 828,69	115 218,20		3 297 719,72	130 072,31	12 972,93	
ИТОГО средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	2 087 047,19		1 847 360,87	3 440 764,96			2 462 788,01

1.4) прочие расходы

1.4.1) услуги связи

По указанной статье учтены расходы на оплату стационарной, спутниковой связи, Интернет-услуг, почтово-телеграфные расходы, расходы на аренду каналов связи, услуг радиочастотного центра и прочие услуги связи.

Читаэнерго заявлены фактические расходы за 2023 год в размере 35 238,41 тыс. руб. РСТ Забайкальского края проведен анализ представленных материалов на предмет экономической обоснованности расходов Читаэнерго, в результате которого установлено, что в составе заявленных расходов имеются расходы, относящиеся к исполнительному аппарату в размере 622,87 тыс. руб., которые признаны не обоснованными и не приняты к учету. Кроме того, ввиду отсутствия документов, подтверждающих отнесение расходов за 2023 год на себестоимость услуг по передаче электрической энергии Читаэнерго, исключены экономически необоснованные расходы в размере 7 163,70 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованными РСТ Забайкальского края признаны фактические расходы по статье «Услуги связи» за 2023 год в размере 27 451,84 тыс. руб.

По расчету Читаэнерго по статье «Услуги связи» на 2025 год предложение составило 40 554,81 тыс. руб., в том числе: по филиалу - 39 553,10 тыс. руб., по исполнительному аппарату ПАО «Россети Сибирь» - 1 001,71 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы по статье «Услуги связи» на 2025 год определены на основании экономически обоснованного факта за 2023 год с учетом индексации и составили 31 367,57 тыс. руб.

1.4.2) расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства

Читаэнерго по указанной статье заявлены фактические расходы за 2023 год в размере 54 168,10 тыс. руб.

Экономически обоснованными РСТ Забайкальского края признаны фактические расходы по статье «Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» за 2023 год в размере 53 163,84 тыс. руб.

первичной документации (исключены 1,19 руб.) и исключены экономически необоснованные затраты по исполнительному аппарату ПАО «Россети Сибирь»), в том числе по статьям:

- оплата услуг охранных организаций и предприятий в общем размере 49 702,61 тыс. руб.;

- расходы на содержание зданий в размере 3 461,23 тыс. руб.

Заявленная Читаэнерго потребность в расходах на 2025 год по статье «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» составила 64 113,16 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края расходы по статье «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» на 2025 год определены на основании экономически обоснованного факта за 2023 год с учетом индексации в общем размере 60 747,13 тыс. руб.

1.4.3) юридические и информационные услуги

По указанной статье учтены расходы на оплату юридических и нотариальных услуг, информационных услуг, а именно услуг по разработке и технической поддержке программного обеспечения, на оказание IT-услуг, на покрытие затрат на содержание и ремонт компьютерной и офисной техники, на содержание и ремонт средств связи, и прочие информационные услуги.

Читаэнерго заявлены фактические расходы за 2023 год в размере 95 579,31 тыс. руб., в том числе относящиеся на передачу электрической энергии 92 317,81 тыс. руб. Расходы в размере 3 261,50 тыс. руб. относятся к исполнительному аппарату ПАО «Россети Сибирь».

РСТ Забайкальского края проведен анализ представленных материалов на предмет экономической обоснованности расходов Читаэнерго на оказание информационных услуг, по итогам которого они признаны регулирующим органом экономически обоснованными в полном объеме (91 932,22 тыс. руб.).

Юридические и нотариальные услуги за 2023 год, заявленные сетевой компанией в размере 385,59 тыс. руб., исключены в полном объеме по причинам отсутствия экономической обоснованности их отнесения на себестоимость услуг по передаче электрической энергии (в структуре Читаэнерго имеется юридическая служба) и отсутствием заключенного договора.

Потребность в расходах на 2025 год сформирована сетевой организацией в размере 166 500,22 тыс. руб., из них: по филиалу – 165 218,18 тыс. руб., по ИА ПАО «Россети Сибирь» – 1 282,04 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края расходы на 2025 год определены на основании экономически обоснованного факта за 2023 год с учетом индексации в общем размере 105 045,43 тыс. руб. (без учета оказания юридических и нотариальных услуг и услуг, связанных с содержанием исполнительного аппарата ПАО «Россети Сибирь»).

1.4.4) расходы на аудиторские и консультационные услуги

Читаэнерго по статье заявлены фактические расходы за 2023 год в размере 736,94 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края проведен анализ представленных материалов на предмет экономической обоснованности расходов Читаэнерго, по итогам которого ввиду отсутствия полного пакета документов, подтверждающих факт несения указанных расходов (актов, счетов-факту, платежных поручений), расходы по статье «Аудиторские и консультационные услуги» за 2023 год признаны экономически не обоснованными.

1.4.5) расходы на транспортные услуги

По данной статье учтены расходы на оплату услуг по перевозке грузов, оборудования автомобильным транспортом.

Фактические расходы за 2023 год по данным Читаэнерго составили 6 240,24 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края проведен анализ представленных материалов на предмет экономической обоснованности расходов Читаэнерго, по итогам которого признаны обоснованными фактические расходы за 2023 год в размере 514,00 тыс. руб.

Из данной статьи исключены услуги перевозки седельным тягачом с прицепом специальной машины СЭМ по маршруту: пгт.Ксеньевка - с.Беклемишево по договорам с ООО «Забтранс1», ИП Кузнецов С.В., погрузка, перевозка, разгрузка силового трансформатора по договору с ООО «ЭСС-ТТ», использование дополнительного противовеса для специализированного крана для работы на ПС 110/10 Наседкино (без договора) в размере 5 629,93 тыс. руб. ввиду отсутствия документации либо отсутствия надлежаще оформленной первичной документации. Кроме того, исключены расходы по исполнительному аппарату ПАО «Россети Сибирь».

Потребность в расходах на 2025 год по статье «Транспортные расходы» сформирована Читаэнерго в размере 7 126,70 тыс. руб. в том числе: по филиалу – 7 020,30 тыс. руб., ИА ПАО «Россети Сибирь» - 106,40 тыс. руб.

Расходы на 2025 год определены РСТ Забайкальского края на основании экономически обоснованного факта за 2023 год с учетом индексации в общем размере 587,32 тыс. руб.

1.4.6) прочие услуги сторонних организаций

По указанной статье заявлены расходы на природоохранные мероприятия, на содержание автотранспорта и на оформление имущественных прав, гидрометеорологические услуги, услуги по модерации сообщений на портале «Светлая страна», на вывоз и утилизацию средств связи и средств вычислительной техники (далее – СВТ).

Фактические расходы за 2023 год по данным Читаэнерго составили 22 743,45 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края проведен анализ представленных материалов на предмет экономической обоснованности расходов филиала, по итогам которого экономически обоснованными признаны фактические расходы за 2023 год в размере 14 316,13 тыс. руб., в том числе по статьям:

– расходы на оформление имущественных прав включают: внесение сведений о границах охранных зон в государственный кадастр недвижимости по повелению комплекса кадастровых работ по договорам; проведению

кадастровых работ по установлению публичных сервитутов под объектами электросетевого хозяйства в общем размере 12 134,90 тыс. руб. Из данной статьи исключены услуги по изготовлению актов обследования о прекращении существования объектов недвижимости, изготовлению технического плана в связи с отсутствием заключенных договоров в размере 162,21 тыс. руб.;

– расходы на содержание автотранспорта, непосредственно участвующего в регулируемой деятельности, включают: изготовление дубликатов госномеров по актам выполненных работ; проверка технического состояния транспортного средства по актам выполненных; обслуживание и диагностика транспорта в общем размере 1 525,65 тыс. руб. Из данной подстатьи исключены техническое обслуживание и диагностика, шиномонтаж, мойка и брендинг автотранспортных средств не подтвержденные договорами на техническое обслуживание транспортных средств в размере 2 619,39 тыс. руб.;

– расходы на природоохранные мероприятия включают: услуги по разработке расчётов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух и получение экспертного заключения санитарно-эпидемиологической экспертизы по расчетам ПДВ, санитарно-эпидемиологического заключения (подстанции 110 кВт), в общем размере 383,70 тыс. руб. (приняты по предложению сетевой компании);

– расходы на гидрометеорологические услуги включают: предоставление специализированной информации в области гидрометеорологии и мониторинга окружающей среды (данные о погодных условиях по районам Забайкальского края) в общем размере 50,07 тыс. руб. (приняты по предложению сетевой компании);

– другие прочие услуги сторонних организаций включают: услуги по вывозу, обработке и утилизации отработанных средств связи и СВТ; услуги по модерации сообщений на портале «Светлая страна», размещения ВОЛС на объектах электросетевого хозяйства, расходы по ксерокопированию технического паспорта, услуги по обслуживанию лиц в Бизнес-зале аэропорта с АО «АэроЧита» в общем размере 221,80 тыс. руб. (приняты по предложению сетевой компании).

Необходимо отметить, что в ходе дополнительного анализа установлено, что услуги по обслуживанию лиц в Бизнес-зале аэропорта с АО «АэроЧита» не являются экономически обоснованными и подлежат исключению при расчете корректировки выручки на 2026 год и последующие годы (-29,87 тыс. руб.).

Прочие расходы Читаэнерго, заявленные по статье «Прочие услуги сторонних организаций» в размере 8 427,32 тыс. руб. (расходы по подписке на периодическую литературу, типографские расходы, услуги СМИ, расходы на рекламу, расходы по исполнительному аппарату ПАО «Россети Сибирь»), учету не подлежат ввиду отсутствия обоснования их отнесения на себестоимость услуг по передаче электрической энергии.

Потребность в расходах на 2025 год по виду деятельности передача электрической энергии по статье «Прочие услуги сторонних организаций»

сформирована Читаэнерго в размере 25 736,36 тыс. руб., в том числе: по филиалу – 21 745,2 тыс. руб., по ИА ПАО «Россети Сибирь» - 3 991,54 тыс. руб.

Расходы на 2025 год определены РСТ Забайкальского края на основании экономически обоснованного факта за 2023 год с учетом индексации и расходов в размере 16 358,18 тыс. руб.

1.5) расходы на командировки и представительские

Фактические расходы за 2023 год по данным Читаэнерго составили 44 141,42 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края проведен анализ представленных материалов на предмет экономической обоснованности расходов филиала, по итогам которого экономически обоснованными признаны фактические расходы за 2023 год в размере 40 179,02 тыс. руб. (исключены затраты в размере 3 962,40 тыс. руб. в части содержания исполнительного аппарата ПАО «Россети Сибирь»).

Потребность в расходах на 2025 год по виду деятельности передача электрической энергии по статье «расходы на командировки и представительские» сформирована сетевой организацией в размере 49 232,53 тыс. руб.

Расходы на 2025 год определены РСТ Забайкальского края на основании экономически обоснованного факта за 2023 год в общем размере 45 910,16 тыс. руб.

1.6) расходы на подготовку кадров

Фактические расходы за 2023 год заявлены Читаэнерго в размере 9 796,09 тыс. руб. В обоснование представлены сводные реестры, копии договоров оказания образовательных услуг, оказанных ЧУ ДПО «СибКУЭЦ», план обучения персонала филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» в 2023 году, счета-фактуры, акты выполненных работ.

Согласно фактическим данным по статье также заявлены расходы на размещение объявлений в газетах (не подлежат учету), на оказание дополнительных образовательных услуг, на участие в различных образовательных программах, курсах для основного производственного персонала, связанных с выполнением диспетчерских функций, работ по поверке и калибровке, по испытанию масел, по ознакомлению с нормами безопасных работ на электрооборудовании и прочее.

По итогам анализа РСТ Забайкальского края экономически обоснованными признаны фактические расходы по статье «Расходы на подготовку кадров» за 2023 год в размере 8 915,89 тыс. руб.

Потребность в расходах на 2025 год по виду деятельности передача электрической энергии по статье «Расходы на подготовку кадров» сформирована Читаэнерго в размере 10 632,97 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края признаны экономически обоснованными на 2025 год расходы в общем размере 10 187,65 тыс. руб., полученные путем индексации факта 2023 года.

1.7) расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности

По указанной статье учтены расходы на вакцинацию против клещевого энцефалита, на проведение периодического медицинского осмотра, предрейсового и послерейсового осмотра, на оплату услуг химчистки согласно выданному предписанию.

Фактические расходы за 2023 год по данным Читаэнерго составили 11 022,86 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края проведен анализ представленных материалов на предмет экономической обоснованности расходов филиала, по итогам которого признаны обоснованными фактические расходы за 2023 год в размере 7 620,27 тыс. руб., в том числе по статьям:

- проведение периодического медосмотра по договорам с районными поликлиниками в размере 3 925,15 тыс. руб.;
- предрейсовый и послерейсовый осмотр по договорам с районными поликлиниками в размере 3 573,32 тыс. руб.;
- химчистка (оказание услуг по стирке, сушке, химчистке спецодежды) в размере 121,80 тыс. руб. по договору от 06.03.2023 № 18.7500.678.23 с МП «Химчистка и прачечная».

Исключены:

- аттестация рабочих мест в размере 28,83 тыс. руб. в связи с отсутствием заключенного договора (предоставлен только акт выполненных работ с ООО «ЗАОТЭКС»);
- компенсация по медосмотру в размере 1 124,12 тыс. руб. ввиду отсутствия экономической обоснованности их отнесения на себестоимость услуг по передаче электрической энергии;
- возмещение денежных средств на психиатрическое освидетельствование по заявлениям работников в размере 28,51 тыс. руб. ввиду отсутствия экономической обоснованности их отнесения на себестоимость услуг по передаче электрической энергии;
- мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве (профосмотры) по аппарату управления Читаэнерго в размере 2 189,00 тыс. руб.

Расходы по исполнительному аппарату ПАО «Россети Сибирь», заявленные филиалом в составе данной статьи, в размере 32,14 тыс. руб. также признаны экономически необоснованными по причине не предоставления в рамках тарифной заявки документального подтверждения положительного эффекта от деятельности аппарата управления на деятельность филиала, расчета экономического эффекта.

Потребность в расходах на 2025 год по статье «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» сформирована Читаэнерго в размере 12 071,27 тыс. руб., из них: по филиалу – 12 035,81 тыс. руб., по ИА ПАО «Россети Сибирь» – 35,46 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края признаны экономически обоснованными на 2025 год на основании экономически обоснованного факта за 2023 год в размере 8 707,23 тыс. руб.

1.8) расходы на страхование

РСТ Забайкальского края при формировании расходов по указанной статье руководствовалась требованиями пункта 28 Основ ценообразования при проведении анализа экономической обоснованности принятых расходов и представленной Читаэнерго документации в соответствии с требованиями законодательства, в том числе пунктов 5, 29 Основ ценообразования и учитывала только расходы на обязательные виды страхования основного производственного персонала и имущества.

Фактические расходы за 2023 год по данным Читаэнерго составили 21 966,61 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края проведен анализ представленных материалов на предмет экономической обоснованности расходов филиала, по результатам которого экономически обоснованными признаны фактические расходы по статье «Расходы на страхование» за 2023 год в размере 11 082,75 тыс. руб., в том числе по статьям:

- расходы на страхование зданий, сооружений и оборудования по договору страхования имущества юридических лиц от 28.12.2020 № 28.4000.454.20 с АО «СОГАЗ» (срок страхования: 01.01.2020-31.12.2023; протокол о результатах закупочной процедуры на право заключения договора) с учетом справки о распределении расходов на страхование движимого и недвижимого имущества между филиалами ПАО «Россети Сибирь» в размере 10 500 тыс. руб., относящиеся на имущество Читаэнерго;

- расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО) по договору от 14.12.2022 № 28.4000.416.22 с САО «РЕСО-Гарантия» (срок страхования: 01.01.2023-31.12.2023; протокол о результатах закупочной процедуры на право заключения договора ОСАГО от 29.11.2022 г. №22-4051/32211787002/4) в размере 582,75 тыс. руб. на страхование транспортных средств, непосредственно участвующих в передаче электрической энергии.

Необходимо отметить, что в ходе дополнительного анализа выявлен факт учета затрат на покупку полиса ОСАГО по автомобилям представительского класса (LEXUS LX470, Toyota Camry, TOYOTA LAND CRUISER 200, TOYOTA LAND CRUISER A, TOYOTA LAND CRUISER) на сумму -8,42 тыс. руб. При этом, Читаэнерго не представлены документы, подтверждающие необходимость использования именно таких автомобилей для оказания регулируемой услуги, а также связь поездки на таких автомобилях для выполнения рабочих задач.

Таким образом, РСТ Забайкальского края считает использование данных машин избыточной роскошью. В связи с чем указанные средства подлежат исключению при расчете корректировки выручки на 2026 и последующие годы.

Также из статьи «Расходы на страхование» исключены расходы по КАСКО, расходы на добровольное страхование работников от несчастных случаев и болезней (в перечне застрахованных лиц учтены все сотрудники Читаэнерго и часть сотрудников исполнительного аппарата ПАО «Россети Сибирь», члены их семей, в связи с чем определить экономически обоснованный размер расходов по данному договору не представляется возможным),

расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте (отсутствуют документы из Ростехнадзора о признании объектов ОСОП) в размере 9 805,10 тыс. руб.

Согласно пункту 18 Основ ценообразования расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя, в том числе, прочие расходы.

В соответствии с подпунктом 8 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении НВВ, включаются расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности.

Судом первой инстанции установлено, что протокол заседания Правления РСТ Забайкальского края от 27 ноября 2025 года № 89/1 и экспертное заключение на 2025 год по статье «Расходы на страхование» не содержат правового и экономического обоснования исключения расходов на добровольное страхование автотранспортных средств (КАСКО).

РСТ Забайкальского края дополнительно проведен анализ представленных материалов, обосновывающих затраты на (КАСКО), на предмет экономической обоснованности расходов филиала, а именно:

- «Расшифровка расходов на страхование по факту 2023 г., план на 2025-2029 гг.»,
- «Реестр полисов по ст. расходы на добровольное страхование автотранспортных средств» (КАСКО) на 2023 год,
- копии договора добровольного страхования автотранспортных средств (КАСКО) от 21.12.2022 г. № 8791F/046/07793/22 и дополнительного соглашения от 15.03.2023 г. № 8791F/046/01793/22-1/28.4000.437.22ДС1 к договору от 21.12.2022 № 8791F/046/01793/22/ 28.4000.437.22 добровольного страхования автотранспортных средств (КАСКО)»,
- копии полюсов страхования автотранспортных средств КАСКО (повреждение, хищение).

По результатам проведенного анализа РСТ Забайкальского края установила следующее:

- реестр полисов КАСКО содержит автомобиль ГАЗ – 33088/БКМ _ М487РО75, при этом полис КАСКО представлен не был. Более того, реестр полисов обязательного страхования гражданской ответственности владельца автотранспортного средства (далее – ОСАГО) и копии договора добровольного страхования автотранспортных средств (КАСКО) от 21.12.2022 г. № 8791F/046/07793/22 и дополнительного соглашения от 15.03.2023 г. № 8791F/046/01793/22-1/28.4000.437.22ДС1 к договору от 21.12.2022 № 8791F/046/01793/22/ 28.4000.437.22 добровольного страхования автотранспортных средств (КАСКО)» не содержат сведения о данном автомобиле – пояснения по сложившейся ситуации запрошены у Читаэнерго исх. письмом РСТ Забайкальского края от 10.06.2026 г. № 05/2651. Согласно

ответу Читаэнерго, который поступил в адрес РСТ Забайкальского края 18.06.2026 г. (исх. Читаэнерго от 17.06.2026 г. 1.8/01/233), в реестре полисов по ст. «Расходы на добровольное страхование автотранспортного средства» на 2023 год Читаэнерго допущена техническая ошибка – неверно указан гос. номер М487РО75, верным считать гос. номер М478РО75;

- согласно копиям договора добровольного страхования автотранспортных средств (КАСКО) от 21.12.2022 г. № 8791F/046/07793/22 и дополнительного соглашения от 15.03.2023 г. № 8791F/046/01793/22-1/28.4000.437.22ДС1 к договору от 21.12.2022 № 8791F/046/01793/22/28.4000.437.22 страховыми случаями являются «ущерб» и «хищение, угон».

Под «ущербом» понимается:

- гибель или повреждение транспортного средства (с дополнительным оборудованием, в том числе с оборудованием электротехнических лабораторий и другим специальным оборудованием) в результате ДТП, столкновения с другим транспортным средством, наезда на неподвижные или движущиеся предметы, затопления, короткого замыкания и др.;

- хищение установленных на транспортном средстве отдельных частей, деталей, узлов, агрегатов, квалифицированное как кража, грабеж, разбой, за исключением случаев утраты указанного имущества вместе с похищенным или угнанным транспортным средством;

- хищение ключей от застрахованного транспортного средства.

Под «хищением, угоном» понимается кража, грабеж, разбой или угон застрахованного транспортного средства (с дополнительным оборудованием, в том числе с оборудованием электротехнических лабораторий и другим специальным оборудованием), совершенные третьими лицами.

При этом согласно нормам действующего законодательства в случае возникновения ущерба, хищения, угона в результате описанных выше обстоятельств ответственность должна распределяться на виновных лиц, соответственно расходы по данной статье затрат не могут перекладываться на потребителей электрической энергии вследствие их экономической необоснованности.

Читаэнерго с тарифной заявкой были предоставлены путевые листы, которые также были проанализированы РСТ Забайкальского края и выявлено, что путевые листы не содержат информацию о цели использования автомобилей, а только указание на улицу, либо населенный пункт, в которые выезжали автомобили.

Более того, Читаэнерго кроме регулируемой осуществляет иные виды деятельности. Поскольку в путевых листах не содержится информация о цели использования автомобилей, и конкретного пункта назначения, у регулятора возникли обоснованные сомнения в использовании транспорта для осуществления регулируемой деятельности.

Доказательства свидетельствующие, что затраты на добровольное страхование (КАСКО) напрямую связаны с осуществлением регулируемой деятельности, свидетельствуют об участии в регулируемой

деятельности застрахованных автомобилей, в том числе автомобилей представительского класса (TOYOTA LAND CRUISER 200, LEXUS LX470), отсутствуют. Определяющим критерием для включения данных расходов в состав НВВ являлось именно наличие связи расходов с производственной деятельностью.

Пунктом 5 статьи 4 Федерального закона от 25 апреля 2002 года № 40-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств» определено, что владельцы транспортных средств, застраховавшие свою гражданскую ответственность в соответствии с настоящим Федеральным законом, могут дополнительно в добровольной форме осуществлять страхование на случай недостаточности страховых сумм, установленных статьей 7 настоящего Федерального закона, для полного возмещения вреда, причинённого жизни, здоровью или имуществу потерпевших, а также на случай наступления ответственности, не относящейся к страховому риску по обязательному страхованию (пункт 2 статьи 6 настоящего Федерального закона).

Исходя из норм указанной статьи владелец транспортного средства может дополнительно в добровольном порядке достраховать свою гражданскую ответственность на случай недостаточности страховой выплаты по обязательному страхованию для полного возмещения вреда до любой страховой суммы в части, превышающей страховую сумму по обязательному страхованию.

На это прямо указывает п. 5 ст. 4 Федерального закона от 25 апреля 2002 года № 40-ФЗ. Федеральный закон может обязать лицо произвести обязательное страхование, но, ни в коем случае, не может запретить при этом осуществлять добровольное страхование, в том числе и по одинаковому с обязательным страхованием основанию (страховому объекту, риску).

Исходя из норм статьи 4 Федерального закона от 25 апреля 2002 года № 40-ФЗ обязательным условием для владельца транспортного средства является заключение только договора ОСАГО. При этом дополнительно в добровольной форме могут заключаться иные виды договоров страхования.

В соответствии со статьей 23 Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» основным принципом государственного регулирования цен (тарифов) является принцип определения экономической обоснованности планируемых (расчётных) себестоимости и прибыли при расчёте и утверждении цен (тарифов).

Реализация указанного принципа выражается в недопустимости включения в затраты регулируемой организации ничем необусловленных или завышенных расходов.

При этом под понятие обоснованных расходов закреплено статьей 252 Налогового кодекса Российской Федерации, согласно которой под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме.

Несение Читаэнерго расходов на добровольное страхование автотранспортных средств не является безусловным основанием для их включения в состав НВВ регулируемой организации.

В соответствии с действующим законодательством в сфере страхования добровольное страхование - форма страхования, возникающая на основе добровольно заключаемых договоров страхования между страхователем и страховщиком, обеспечивает компании получение дополнительных услуг сверх установленных и определенных обязательным страхованием.

Таким образом, данные расходы возложены на сетевую организацию не в силу закона, а связи с добровольным решением самой организации.

Предоставление тех или иных привилегий и бонусов, дополнительных гарантий является правом коммерческой организации, вместе с тем, они не должны учитываться в качестве базовых потребностей и гарантий для целей тарифного регулирования и включению в тариф не подлежат исходя, прежде всего, из принципа их определения (ограничения) только усмотрением самого субъекта регулирования, что нарушило бы интересы неопределенного круга лиц при включении данных расходов в расчет тарифа.

Исходя из того, что затраты на добровольное страхование напрямую не связаны с осуществлением регулируемой деятельности организации и не носят обязательного характера, то расходы по данной статье затрат не могут перекладываться на потребителей электрической энергии вследствие их экономической необоснованности.

Орган регулирования не оспаривает факт несения затрат на добровольное страхование Читаэнерго, а указывает на невозможность и недоступность возмещения данных добровольных расходов компаний за счет тарифных средств.

Таким образом, несение Читаэнерго расходов на добровольное страхование не является безусловным основанием для их включения в состав НВВ регулируемой организации. Все обязательные платежи и затраты на соблюдение требований действующего законодательства компенсируются сетевой организации тарифным источником в полном экономически обоснованном и документально подтвержденном организацией объеме.

Более того, согласно позиции ФАС России добровольные виды страхования (в т. ч. КАСКО) не являются обязательными для регулируемых видов деятельности и не учитываются при утверждении цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Данные расходы могут быть понесены регулируемой организацией за счет сложившейся прибыли по результатам деятельности организации либо за счет нерегулируемых видов деятельности, а не за счет тарифных средств.

Кроме того, расходы по исполнительному аппарату ПАО «Россети Сибири», заявленные сетевой организацией в составе данной статьи, в размере 1 078,76 тыс. руб. признаны экономически необоснованными по причине не предоставления в рамках тарифной заявки документального подтверждения положительного эффекта от деятельности аппарата управления на деятельность (сокращение расходов на услуги сторонних организаций), расчета

экономического эффекта (соотнесение результатов с затратами на содержание административно-управленческого персонала).

Потребность в расходах на 2025 год по статье «Расходы на страхование» сформирована Читаэнерго в размере 29 107,15 тыс. руб., из них: по филиалу – 29 101,31 тыс. руб., по ИА ПАО «Россети Сибирь» – 5,84 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края признаны экономически обоснованными на 2025 год расходы по статье «Расходы на страхование» в размере 12 663,60 тыс. руб.

1.9) другие прочие расходы

Читаэнерго по указанной статье заявлены расходы на ГО и ЧС (централизованные затраты ПАО «Россети Сибирь»), на выплаты Членам Совета Директоров ПАО «Россети Сибирь», расходы на проведение ежегодного собрания акционеров, на управление капиталом, на оплату больничных за счет средств предприятия.

РСТ Забайкальского края проведен анализ представленных материалов на предмет экономической обоснованности расходов филиала, по итогам которого все вышеуказанные фактические расходы по статье «Другие прочие расходы» признаны экономически необоснованными.

Потребность в расходах на 2025 год по статье «Другие прочие расходы» сформирована Читаэнерго в размере 7 951,28 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края признала экономически обоснованными на 2025 год расходы на реализацию мероприятий по исполнению требований Федерального закона № 522-ФЗ в размере 5 513,26 тыс. руб.

1.10) электроэнергия на хозяйственные нужды

Читаэнерго заявлены затраты по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» за 2023 год в размере 51 316,50 тыс. руб., в том числе затраты, относящиеся на исполнительный аппарат в размере 408,87 тыс. руб.

Расходы по исполнительному аппарату ПАО «Россети Сибири», заявленные сетевой организацией в составе данной статьи, в размере 408,87 тыс. руб. признаны РСТ Забайкальского края экономически необоснованными.

Обоснованные фактические расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» за 2023 год по расчету РСТ Забайкальского края определены в размере 50 907,63 тыс. руб.

Размер расходов по статье «Электрическая энергия на хозяйственные нужды» на 2025 год принят по предложению сетевой компании в размере 56 498,10 тыс. руб. Необходимо отметить, что в ходе дополнительного анализа установлено, что в учтенной на 2025 год сумме расходов по статье «Электрическая энергия на хозяйственные нужды» учтены затраты по исполнительному аппарату ПАО «Россети Сибири» в размере 451,21 тыс. руб., отнесение которых на себестоимость оказания Читаэнерго услуг по передаче электрической энергии не обоснованно. В этой связи указанные расходы (-451,21 тыс. руб.) подлежат исключению при расчете корректировки выручки на 2026 и последующие годы.

1.11) подконтрольные расходы из прибыли

Читаэнерго по указанной статье заявлены расходы социального характера (доплаты к государственным пенсиям пенсионеров за счет организации, выплаты работникам (материальная помощь, компенсационные выплаты, поощрения)), расходы на услуги банков, кроме процентных расходов, расходы на спортивные и культурные мероприятия.

Фактические расходы за 2023 год по данным Читаэнерго составили 14 386,73 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края проведен анализ представленных материалов на предмет экономической обоснованности расходов филиала, по итогам которого принято решение о принятии к учету расходов на услуги банков и расходов на выплаты к рождению и к погребению. Прочие расходы, ввиду отсутствия обоснования по их размерам и отнесению на себестоимость услуг по передаче электрической энергии, учету не подлежат.

Таким образом, по факту 2023 года признаны экономически обоснованными расходы по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» в размере 936,18 тыс. руб.

Потребность в расходах на 2025 год по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» сформирована Читаэнерго в размере 16 438,85 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края признала экономически обоснованными на 2025 год расходы в размере 1 069,72 тыс. руб., в т.ч. расходы на услуги банков исходя из фактического объема затрат за 2023 год с учетом индексации и фактических расходов на выплаты к рождению и к погребению.

Необходимо отметить, что руководствуясь распоряжением Правительства Российской Федерации от 24.07.2025 № 1962-р, приказом Федеральной антимонопольной службы от 24.07.2025 № 570/25 «О внесении изменений в приложение № 1 к приказу ФАС России от 24.10.2024 № 766/24 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год» РСТ Забайкальского края скорректировала следующие плановые статьи расходов:

Таким образом, операционные расходы на 2025 год составили 3 527 372,26 тыс. руб.

Индекс эффективности подконтрольных расходов и коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов установлены согласно пункту 33 Основ ценообразования и пункту 11(1) Методических указаний № 98-э в размере 1 % и 0,75 соответственно. Количество активов (условных единиц), необходимых для осуществления регулируемой деятельности на 2025 год, принято РСТ Забайкальского края по предложению Читаэнерго в размере 123 573,84 у.е.

2) неподконтрольные расходы, в том числе:

2.1) расходы на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети»

Фактические расходы за 2023 год на оплату услуг ПАО «ФСК Россети» составили 2 040 517,11 тыс. руб.

Плановые расходы на 2025 год на оплату услуг ПАО «ФСК Россети» заявлены Читаэнерго в размере 2 610 403,91 тыс. руб.

По расчету РСТ Забайкальского края плановые расходы на 2025 год на оплату услуг ПАО «ФСК Россети» составили 2 610 403,94 тыс. руб. и сформированы исходя из показателей сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) по Забайкальскому краю на 2025 год, ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС согласно приказа ФАС России от 31 октября 2024 года № 816/24, прогнозных ставок тарифа на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по сетям ЕНЭС по данным Ассоциации «НП Совет рынка» и нормативов потерь, утвержденных приказом Минэнерго России от 16 октября 2025 года № 1916.

2.2) коммунальные услуги

Читаэнерго заявлены фактические расходы за 2023 год по статье «Коммунальные услуги» в размере 18 737,50 тыс. руб., в том числе на услуги по передаче электрической энергии отнесено 17 959,16 тыс. руб., в том числе по видам коммунальных услуг:

- 16 552,43 тыс. руб. - теплоснабжение;
- 612,67 тыс. руб. - водоснабжение и водоотведение;
- 794,06 тыс. руб. - прочие коммунальные услуги.

Фактические расходы по коммунальным услугам за 2023 год определены исходя из фактических объемов потребления коммунальных услуг за 2023 год и тарифов, утвержденных РСТ Забайкальского края на 2023 год в отношении соответствующих ресурсоснабжающих организаций (ОАО «Водоканал-Чита», ПАО «ТГК-14», АО «ЗабТЭК», ООО «Аквасети», АО «Коммунальник» п. Ясногорск, ООО «Олерон+») согласно пунктам 29 и 31 Основ ценообразования.

Регулирующим органом исключены экономически необоснованные централизованные затраты в размере 14,26 тыс. руб. Общая сумма по статье «Коммунальные услуги» определена в размере 18 723,24 тыс. руб., из них отнесено на передачу электрической энергии 97 % - 18 101,65 тыс. руб.

Необходимо отметить, что в ходе дополнительного анализа по предписанию ФАС России установлено, что в принятой на 2025 год сумме расходов по статье «Коммунальные услуги» учтены затраты на содержание и ремонт общего имущества и взносов на капитальный ремонт в МКД в пгт. Ясногорск и г. Чита (ул. Угданская, д.3, кв.3), отнесение которых на себестоимость оказания Читаэнерго услуг по передаче электрической энергии не обосновано.

Следовательно, размер экономически обоснованных расходов по указанной статье за 2023 год составит всего 18 680, 31 тыс. руб., в том числе на передачу электрической энергии согласно примененному филиалом проценту распределения по видам коммунальных услуг (водоснабжение – 63%, водоотведение – 88%, теплоснабжение – 97% и другие коммунальные услуги – 99,7%) – 17 902, 84 тыс. руб.

В этой связи, излишне учтенные фактические расходы (-198,81 тыс. руб.) подлежат исключению при расчете корректировки выручки на 2026 год.

Плановые расходы по указанной статье на 2025 год заявлены Читаэнерго в размере 20 508,16 тыс. руб., в том числе на услуги по передаче электрической энергии 19 656,28 тыс. руб., расчет произведен исходя из фактических объемов потребления коммунальных услуг за 2023 год и тарифов, утвержденных РСТ Забайкальского края на 2024 год, с учетом индекса потребительских цен на 2025 год 5,8% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов, в отношении соответствующих ресурсоснабжающих организаций в соответствии с пунктами 29 и 31 Основ ценообразования.

РСТ Забайкальского края в расчет НВВ включены расходы на коммунальные услуги в части, относимой на услуги по передаче электрической энергии, в размере 19 813,60 тыс. руб.

Необходимо отметить, что по итогам дополнительного анализа, проведенного по предписанию ФАС России, установлено, что при формировании плановых расходов по рассматриваемой статье на 2025 год были допущены арифметические ошибки при определении суммарного размера расходов, подлежащих отнесению на себестоимость услуг по передаче электрической энергии, а также были учтены экономически необоснованные расходы на уплату взносов на капитальный ремонт в МКД в пгт. Ясногорск и г. Чита (ул. Угданская, д.3, кв.3) на сумму 24,13 тыс. руб., отнесение которых на себестоимость оказания Читаэнерго услуг по передаче электрической энергии не обосновано. В результате плановая сумма затрат на 2025 год сложилась в размере 19 616, 53 тыс. руб., а не 19 813,60 тыс. руб. В этой связи, излишне учтенные плановые расходы (-197,07 тыс. руб.) подлежат исключению при расчете корректировки выручки на 2026 год.

2.3) аренда имущества

Затраты на аренду земельных участков, зданий и помещений, объектов электросетевого хозяйства в 2023 году согласно сведениям, представленным Читаэнерго, составили 43 953,01 тыс. руб. (в части, относимой на себестоимость услуг по передаче электрической энергии).

РСТ Забайкальского края по факту 2023 года признаны экономически обоснованными расходы на аренду имущества Читаэнерго в размере 43 953,01 тыс. руб., в том числе:

- расходы на аренду земельных участков в сумме 10 899,67 тыс. руб.;
- расходы на аренду зданий помещений в сумме 24 384,87 тыс. руб.;
- расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства в сумме 8 668,47 тыс. руб. исходя из размера обязательных платежей (амортизации, налога на имущество и платы на землю).

РСТ Забайкальского края на 2025 год определены плановые расходы на аренду имущества в размере 48 704,49 тыс. руб. по предложению Читаэнерго.

Необходимо отметить, что по итогам дополнительного анализа, проведенного по предписанию ФАС России, установлен факт наличия

первоначально учтена сумма в размере 27 846,67 тыс. руб. (итоговая сумма по статье – 48 704,49 тыс. руб.), в то время как согласно расчету сумма затрат по аренде зданий и помещений должна составить 27 829,31 тыс. руб. (следовательно, итоговая сумма по статье – 48 687,13 тыс. руб.).

В этой связи, излишне учтенные плановые расходы (-17,35 тыс. руб.) будут подлежать исключению при расчете корректировки выручки на 2026 год.

2.4) налоги

Согласно данным Читаэнерго размер налоговых платежей, отнесенных на себестоимость услуги по передаче электрической энергии, за 2023 год составил 48 349,26 тыс. руб.

Фактическая сумма налогов за 2023 год принята РСТ Забайкальского края в размере 48 250,43 тыс. руб. в величине, полагающейся на отнесение себестоимости оказания услуг по передаче электрической энергии, согласно представленным подтверждающим документам, в том числе:

- налог на земельные участки в размере 5,28 тыс. руб.;
- налог на имущество организаций в сумме 43 445,94 тыс. руб.;
- водный налог в размере 1,39 тыс. руб.;
- транспортный налог в размере 1 345,27 тыс. руб.;
- экологические платежи в размере – 14,45 тыс. руб.;
- государственная пошлина за предоставление сведений из ЕГРН в размере 3 438,11 тыс. руб.

По предложению сетевой организации сумма налогов на 2025 год заявлена в размере 57 449,87 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края проведен анализ представленных материалов, по результатам которого сумма налоговых платежей, подлежащая учету в выручке на содержание сетей Читаэнерго на 2025 год, скорректирована и составляет 38 484,00 тыс. руб., в том числе:

- налог на земельные участки в размере 4,34 тыс. руб. (по предложению Читаэнерго);
- налог на имущество организаций в сумме 33 632,39 тыс. руб. (по предложению Читаэнерго);
- водный налог в размере 1,39 тыс. руб. (согласно фактическим данным за 2023 год);
- транспортный налог в размере 1 329,50 тыс. руб. (за исключением расходов по транспортному налогу по автомобилям представительского класса);
- экологические платежи в размере – 14,45 тыс. руб. (согласно фактическим данным за 2023 год);
- государственная пошлина за предоставление сведений из ЕГРН в размере 3 501,68 тыс. руб. (по предложению Читаэнерго).

2.5) отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды включают в себя обязательные отчисления в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации и Фонд обязательного медицинского

страхования Российской Федерации в соответствии со статьей 425 НК РФ.

Фактические расходы страховые взносы от фонда оплаты труда по данным сетевой организации за 2023 год составили 604 131,38 тыс. руб., в том числе на передачу электрической энергии 589 338,11 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края отмечает, что размер отчислений находится в прямой зависимости от размера расходов на оплату труда. Учитывая то, что расходы на оплату труда входят в состав операционных, подконтрольных расходов, размер которых превышать не допускается, РСТ Забайкальского края определила фактический размер расходов на оплату отчислений во внебюджетные фонды исходя из размера фонда оплаты труда пересмотренного по итогам исполнения предписания ФАС России от 20.02.2023 года № СП/12363/23, на 2023 год в размере 1 847 360,87 тыс. руб. и фактического суммарного процента отчислений (с учетом ставки регресса) за 2023 год в размере 29,52 %. Следовательно, размер отчислений за 2023 год составил 545 373,78 тыс. руб.

Читаэнерго предложены к учету в плановой выручке на 2025 год отчисления на социальные нужды в размере 1 002 506,79 тыс. руб. с учетом суммарного процента отчислений 30,4%.

РСТ Забайкальского края определен размер отчислений на социальные нужды на 2025 год с учетом ставки регресса, сложившейся по факту 2023 года в размере 29,52 %. Таким образом, сумма расходов по статье рассчитана исходя из указанного процента и планового размера фонда оплаты труда на 2025 год, рассчитанного в рамках операционных расходов, в сумме 727 058,82 тыс. руб.

2.6) налог на прибыль

Из представленных форм раздельного учета по Читаэнерго за 2023 год следует, что фактический налог на прибыль по указанным регулируемым видам деятельности составил 0,0 тыс. руб.

Таким образом, согласно пункту 20 Основ ценообразования налог на прибыль на 2025 год принят РСТ Забайкальского края также в размере 0,0 тыс. руб.

2.7) выпадающие доходы от льготного технологического присоединения

Читаэнерго в составе тарифной заявки на 2025 год также заявлена величина плановых выпадающих доходов на 2025 год в размере 16 938 674,10 тыс. руб., в том числе:

- плановые выпадающие доходы от льготного технологического присоединения на 2025 г. – 260 537,40 тыс. руб.;

- накопленные неисполненные обязательства по льготному технологическому присоединению по состоянию на 01.01.2025 – 2 517 408,58 тыс. руб.;

- накопленные неисполненные обязательства по действующим договорам льготного технологического присоединения по состоянию на 01.01.2025 – 493 496,23 тыс. руб.;

– накопленные неисполненные обязательства по договорам льготного технологического присоединения ФГУП РТРС – 13 667 231,89 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края в ходе проведения экспертизы предложения Читаэнерго по формированию стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и утверждению формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям скорректировала расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение.

Величина плановых выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, по расчету РСТ Забайкальского края, на 2025 год составила 434 876,41 тыс. руб., что на 196 938,41 тыс. руб. или на 85,54 % больше, чем соответствующий плановый показатель 2024 года, в том числе:

– накопленные неисполненные обязательства по льготному технологическому присоединению – 397 993,02 тыс. руб. в размере экономически обоснованных расходов по заключенным договорам в 2017 году и 2019 году, подтвержденных проектно-сметной документацией;

– накопленные неисполненные обязательства по действующим договорам льготного технологического присоединения по состоянию на 01.01.2025 – 36 883,39 тыс. руб. в размере экономически обоснованных расходов, подтвержденных проектно-сметной документацией.

2.8) амортизация

Фактические расходы на амортизацию, заявленные Читаэнерго, за 2023 год составили на услуги по передаче электрической энергии 771 912,96 тыс. руб., в том числе:

– амортизация основных средств – 758 619,27 тыс. руб. (без учета обесценения),

– амортизация нематериальных активов – 13 293,68 тыс. руб.

Сумма амортизации по предложению Читаэнерго на 2025 год составила 874 116,12 тыс. руб., в том числе:

– амортизация основных средств – 823 359,73 тыс. руб.,

– амортизация нематериальных активов – 50 755,39 тыс. руб.

По итогам рассмотрения представленных Читаэнерго в рамках тарифной заявки документов по амортизационным отчислениям, объем амортизационных отчислений на 2025 год определен в размере 864 646,46 тыс. руб. (расшифровка представлена в Приложении № 20 к настоящему заключению), в том числе:

– амортизация основных средств – 813 891,07 тыс. руб.;

– амортизация нематериальных активов – 50 755,39 тыс. руб.

2.9) прочие расходы

2.9.1) расходы на обслуживание заемных средств на операционную деятельность по кредитным договорам по факту 2023 года в размере 172 620,84 тыс. руб., на 2025 год – 586 592,75 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края проведен анализ представленной в обоснование указанных расходов документации, по итогам которого отмечает, что

представленная подтверждающая информация носит в большинстве своём аналитический, справочный характер, не является первичной документацией. Подтверждение того, что привлекаемые займы являются целевыми отсутствуют, отсутствует информация о том, на какие конкретные цели расходовались заемные средства. Данные расходы признаны экономически не обоснованными и учту в выручке на содержание сетей Читаэнерго не подлежат.

2.9.2) расходы на создание резерва по сомнительным долгам.

Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам определяются согласно требованиям пункта 30 Основ ценообразования в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с территориальными сетевыми организациями, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков.

Руководствуясь данными нормами законодательства, Читаэнерго сформированы на 2025 год затраты на создание резерва по сомнительным долгам в размере 128,43 тыс. руб.

На основании представленных Читаэнерго документов затраты по данной статье приняты РСТ Забайкальского края на 2025 год по предложению Читаэнерго в размере 128,43 тыс. руб.

2.9.3) затраты на получение разрешений на перевозку крупногабаритного груза.

Читаэнерго заявлены расходы по данной статье за 2023 год в размере 640,21 тыс. руб.

Регулирующим органом на 2025 год приняты расходы в размере 809,12 тыс. руб. в соответствии с предложением Читаэнерго на 2025 год.

2.9.4) затраты на получение разрешений на проведение земляных работ.

Целесообразность данных расходов на оказания услуг по заполнению листа согласования для производства земляных работ по инженерным коммуникациям на участках производства работ по ремонту кабельных линий электропередачи обусловлена необходимостью производства земляных работ при выполнении внеплановых и аварийных ремонтов кабельных линий в Читаэнерго.

Сетевой организацией заявлены расходы по данной статье за 2023 год в размере 198,00 тыс. руб.

Регулирующим органом на 2025 год приняты расходы в размере 232,67 тыс. руб. в соответствии с предложением «Читаэнерго».

2.9.5) расходы на оформление имущественных прав в связи с присвоением статуса СТСО.

Федеральным законом от 13.07.2024 № 185-ФЗ внесены изменения в Федеральный закон «Об электроэнергетике».

Данными изменениями в законодательную базу вводится понятие СТСО, которая должна принять в безвозмездное пользование государственное и

муниципальное электросетевое имущество, а также. обеспечить эксплуатацию бесхозных объектов электросетевого хозяйства.

Решением Губернатора Забайкальского края СТСО в Забайкальском крае определена Читаэнерго (распоряжение Губернатора Забайкальского края от 05.09.2024 № 644-р).

Для всех видов принимаемого имущества расходы на оформление имущественных прав включают в себя:

- расходы по внесению в ЕГРН сведений о границах охранных зон;
- расходы на установление публичных сервитутов.

Расходы по внесению в ЕГРН сведений о границах охранных зон обосновываются Федеральным Законом от 03.08.2018 № 342-ФЗ «О внесении изменений в градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», поскольку им установлен предельный срок внесения сведений о границах охранных зон в ЕГРН для энергообъектов до 01.01.2028 года.

Необходимость расходов на установление публичных сервитутов определена Земельным кодексом Российской Федерации. Так, в соответствии со ст. 1 Земельного кодекса Российской Федерации одним из принципов использования земли является платность, согласно которому любое использование земли осуществляется за плату, за исключением случаев, установленных федеральными законами и законами субъектов Российской Федерации.

Пунктом 1.1 ст. 39.20 Земельного кодекса Российской Федерации определено, что земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности, не предоставляются в собственность или в аренду собственникам и иным правообладателям сооружений, которые могут размещаться на таких земельных участках на основании сервитута, публичного сервитута или в соответствии со статьей 39.36 Земельного кодекса Российской Федерации.

Из изложенного следует, что Читаэнерго, требуется оформление сервитутов либо публичных сервитутов.

Филиалом по данной статье на 2025 год заявлены расходы в размере 44 161,72 тыс. руб., в том числе установление охранных зон, сервитутов, публичных сервитутов.

В обоснование заявленного предложения представлены перечни электросетевого хозяйства, принимаемые СТСО, а также коммерческие предложения.

Следует отметить, что выполнение работ по установлению публичных сервитутов и охранных зон имеют идентичные этапы, такие как подготовительные работы, геодезические работы, согласование обзорной схемы. В связи с чем, при объединении видов работ по каждому энергообъекту, стоимость выполнения работ будет уменьшена.

В связи с чем, РСТ Забайкальского края по итогам анализа представленных материалов приняты расходы на оформление имущественных прав на 2025 год в размере 39 282,64 тыс. руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2025 год составили 3 450 823,81 тыс. руб.

3) компенсация выпадающих/излишне полученных доходов

Необходимо отметить, что при расчете плановой выручки Читаэнерго также учтена корректировка НВВ в размере -1 597 610,04 тыс. руб. (в том числе, часть ранее не учтенной корректировки по исполнению предписания ФАС России относительно тарифно-балансовых решений на 2020-2024 годы в размере -914 221,60 тыс. руб.), рассчитанная в соответствии с формулами Методических указаний № 98-э.

4) расчетная предпринимательская прибыль

Согласно пункту 38 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов НВВ сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

На 2025 год РСТ Забайкальского края рассчитан размер расчетной предпринимательской прибыли в размере 455 990,55 тыс. руб.

Таким образом, НВВ на содержание сетей Читаэнерго на первый год нового долгосрочного периода регулирования определена РСТ Забайкальского края составила:

Таблица 3

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2025 год
1	Подконтрольные (операционные) расходы (базовый уровень)	тыс. руб.	3 379 638,36
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	5 240 431,12
2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК Россети» (с учетом ВН1)	тыс. руб.	2 610 403,94
2.2	Коммунальные услуги	тыс. руб.	19 813,60
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	48 704,49
2.4	Налоги всего, в том числе:	тыс. руб.	38 484,00
2.4.1	плата за землю	тыс. руб.	4,30
2.4.2	налог на имущество	тыс. руб.	33 632,69
2.4.3	прочие налоги и сборы	тыс. руб.	4 847,01
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	727 058,82
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	40 452,86
2.7	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00
2.8	Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования	тыс. руб.	434 876,41
2.9	Амортизация ОС и НМА	тыс. руб.	864 646,46
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00
3	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	455 990,55
4	Выпадающие доходы (экономия средств)	тыс. руб.	-1 597 610,04
5	Итого НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	7 022 459,44

Таким образом, размер НВВ на содержание сетей Читаэнерго на 2025 год составила 7 022 459,44 тыс. руб.

На период 2026-2029 годов сумма НВВ на содержание электрических сетей составила:

Таблица 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2026 год	Утверждено на 2027 год	Утверждено на 2028 год	Утверждено на 2029 год
1	Подконтрольные (операционные) расходы	тыс. руб.	3 489 713,19	3 593 008,70	3 699 361,75	3 808 862,86
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	5 411 111,96	5 571 280,87	5 736 190,79	5 905 982,04
2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (с учетом ВН1)	тыс. руб.	2 695 424,79	2 775 209,37	2 857 355,56	2941933,299
2.2	Коммунальные услуги	тыс. руб.	20 458,92	21 064,51	21 688,02	22 329,98
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	50 290,79	51 779,40	53 312,07	54 890,11
2.4	Налоги всего, в том числе:	тыс. руб.	39 737,42	40 913,65	42 124,70	43 371,59
2.4.1	плата за землю	тыс. руб.	5,45	5,61	5,78	5,95
2.4.2	налог на имущество	тыс. руб.	34 728,10	35 756,06	36 814,43	37 904,14
2.4.3	прочие налоги и сборы	тыс. руб.	5 003,87	5 151,99	5 304,48	5 461,50
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	750 739,12	772 961,00	795 840,65	819 397,53
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	41 770,41	43 006,81	44 279,81	45 590,50
2.7	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования	тыс. руб.	449 040,33	462 331,93	476 016,95	490 107,06
2.9	Амортизация ОС и НМА	тыс. руб.	892 807,99	919 235,11	946 444,47	974 459,22
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11	Расчетная предпринимательская прибыль		470 842,16	484 779,09	499 128,55	513 902,76
3	Выпадающие доходы (экономия средств)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	8 900 825,14	9 164 289,57	9 435 552,54	9 714 844,90

Размер НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии рассчитан согласно пункту 13 Методических указаний № 98-э исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в размере 15,95 % (определен в соответствии с пунктом 40.1 Основ ценообразования), с учетом которого величина технологических потерь электрической энергии составила 609 201,10 тыс. кВтч, и прогнозной цены покупки потерь на 2026 год, определенной (скорректированной) в порядке, предусмотренной пунктом 81 Основ ценообразования, в размере 4,23189 руб./МВтч (с учетом требований распоряжения Правительства Российской Федерации от 24.07.2025 № 1962-р, приказа ФАС России от 24.07.2025 № 570/25 «О внесении изменений в приложение № 1 к приказу ФАС России от 24.10.2024 № 766/24 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год»)).

Таким образом, НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2025 год определена (скорректирована) в размере 2 578 073,44 тыс. руб.

Кроме того, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 года № 1220, на основании Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29 ноября 2016 года № 1256, рассчитаны следующие показатели уровня качества и надежности на долгосрочный период 2025-2029 годов:

Таблица 5

Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
	Уровень напряжения	час	Уровень напряжения	шт.	
2025	ВН	3,1552	ВН	5,7847	1,0199
	СН1	3,0533	СН1	2,9072	
	СН2	0,5740	СН2	0,7782	
	НН	1,1546	НН	1,3503	
2026	ВН	3,1079	ВН	5,6979	1,0046
	СН1	3,0075	СН1	2,8636	
	СН2	0,5654	СН2	0,7665	
	НН	1,1373	НН	1,3301	
2027	ВН	3,0613	ВН	5,6124	1,0000
	СН1	2,9624	СН1	2,8207	
	СН2	0,5569	СН2	0,7550	
	НН	1,1202	НН	1,3101	
2028	ВН	3,0154	ВН	5,5282	1,0000
	СН1	2,9180	СН1	2,7784	
	СН2	0,5486	СН2	0,7437	
	НН	1,1034	НН	1,2905	
2029	ВН	2,9701	ВН	5,4453	1,0000
	СН1	2,8742	СН1	2,7367	
	СН2	0,5404	СН2	0,7325	
	НН	1,0869	НН	1,2711	

Объем полезного отпуска электрической энергии и заявленной мощности сторонних потребителей на 2025 год определен в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Забайкальскому краю на 2025 год в размере 6 254,90 тыс. кВтч и 746,93 МВт соответственно.

Таким образом, в ходе проведенного дополнительного анализа экономического основания для изменения размера затрат по статьям «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Спецодежда и средства индивидуальной защиты», «Страхование», «Расчетная предпринимательская

прибыль» отсутствует.

Учитывая вышеизложенное, предлагаю внести изменения в пункт 3 таблицы Приложения № 1, к приказу РСТ Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 615-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2025-2029 годы» согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

Внести в пункт 3 таблицы Приложения № 2 к приказу РСТ Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 615-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2025-2029 годы» следующие изменения:

3	Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»	2025	7 022 459,44
		2026	8 900 825,14
		2027	9 164 289,57
		2028	9 435 552,54
		2029	9 714 844,90

Вопрос 2: «О внесении изменений в подпункты 1.1.2, 1.2 приказа РСТ Забайкальского края от 31 июля 2025 года № 112-НПА «О внесении изменений в приказ РСТ Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 615-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2025-2029 годы» в части установления базового уровня подконтрольных расходов для филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» на 2025 год и необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь для филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» на 2025 год»»

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 24 июля 2025 года № 1962-р, приказом Федеральной антимонопольной службы от 24 июля 2025 года № 570/25 «О внесении изменений в приложение № 1 к приказу ФАС России от 24 октября 2024 года № 766/24 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему», на основании заявления Читаэнерго от 25 июля 2025 года № 3725 РСТ Забайкальского края был пересмотрен базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов системообразующей территориальной сетевой организации.

В составе тарифной заявки, поступившей в орган регулирования 25 июля 2025 года, Читаэнерго просило учесть плановую среднесписочную численность на уровне численности, утвержденной в штатном расписании с 1 декабря 2024 года на основании приказа от 24 декабря 2024 года № 9-шр «О вводе штатного расписания».

Судом первой инстанции установлено, что экспертное заключение к Приказу РСТ Забайкальского края от 31 июля 2025 года № 112-НПА «О

внесении изменений в приказ РСТ Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 615-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2025-2029 годы» не соответствует требованиям пункта 23 Правил регулирования, не содержит правового обоснования и соответствующих расчетов вносимых изменений, из содержания не ясно из чего складываются суммы изменений и корректировок.

Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов системообразующей территориальной сетевой организации был пересмотрен за счет увеличения: - расходов по статье «сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» - показатель рассчитан с учетом предоставленных письмом от 25 июля 2025 года № 3725 данных о фактических расходах Читаэнерго за 2024 год (по статьям Материалы на ремонт, ГСМ на ремонт и эксплуатацию, Прочие материальные расходы) с учетом индекса потребительских цен на 2025 год, определенного согласно Сценарным условиям прогноза социально-экономического развития, данных о предложении Читаэнерго по затратам на 2025 год (по статьям Материалы на эксплуатацию, Спецодежда).

Таким образом:

- Расходы по статье «сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» на 2025 год учтены в размере 524 680,21 тыс. руб.

- Расходы на оплату труда - показатель был рассчитан в соответствии с требованием пункта 26 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пунктом 8.4 Отраслевых тарифных соглашений, с учетом ставки первого разряда, предусмотренной ОТС (с 1 июля 2024 года - 12 345 руб., с 1 июля 2025 года - 13 580 руб.), фактической численности, и начисленного фонда оплаты труда за 2023 год. В итоге, фонд оплаты труда сетевой компании составил на 2025 год составил 2 512 678, 16 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края по результатам очередного анализа пришла к выводу, что штатная численность персонала не может быть принята к учету, так как в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в НВВ, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Согласно пункту 8.4 Отраслевых тарифных соглашений расходы (средства), направляемые на оплату труда, рассчитываются, исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности) с учетом нормативной численности на вновь вводимые объекты, размера ММТС, среднего тарифного коэффициента

В связи с чем, численность принята РСТ Забайкальского края исходя из фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования с учетом не превышения нормативной численности по соответствующему виду деятельности.

Штатная численность не принята к учету регулятором в связи с отрицательной динамикой количества активов, а именно снижение у.е. на 35% в 2023 году по сравнению с 2017 годом, а также фактом отсутствия вновь вводимых объектах.

На основании вышеизложенного, размер базового уровня операционных (подконтрольных) расходов Читаэнерго составил 3 527,37 млн. руб.

Общая величина необходимой валовой выручки на содержание сетей Читаэнерго на 2025 год составила 7 170 193,33 тыс. руб.

В связи с чем, предлагаю внести изменения в подпункты 1.1.2, 1.2 приказа РСТ Забайкальского края от 31 июля 2025 года № 112-НПА «О внесении изменений в приказ РСТ Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 615-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2025-2029 годы» в части установления базового уровня подконтрольных расходов для филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» на 2025 год и необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь для филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» на 2025 год»».

Вопрос 3: «О внесении изменений в пункт 3 таблицы 2 Приложения к приказу РСТ Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 617-НПА «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Забайкальского края, на 2025 год» в части установления необходимой валовой выручки сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Забайкальском крае для филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»»

РСТ Забайкальского края проведен дополнительный анализ представленной Читаэнерго заявки об установлении долгосрочных параметров регулирования (в том числе, базового уровня операционных расходов), НВВ на 2025 год, величина которых напрямую отражается на размере единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Экспертиза единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии проведена в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 (далее – Методические указания № 20-э/2).

При расчете на 2025 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в целях расчетов с организацией-«котлодержателем» (Читаэнерго) потребителей услуг, энергопринимающие устройства которых расположены на территории Забайкальского края и которые принадлежат к одной группе (категории) из числа тех, по которым законодательством Российской Федерации предусмотрена дифференциация тарифов на электрическую энергию (мощность), независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, если решением Правительства Российской Федерации не предусмотрено иное, учтены НВВ на содержание электрических сетей и оплату технологического расхода (потерь) для трех территориальных сетевых организаций (Читаэнерго, Забайкальская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиал ОАО «РЖД», филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») в размере 8 089 539,61 тыс. руб. и 2 786 737,60 тыс. руб. соответственно

Единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год для взаиморасчетов между сетевыми организациями Забайкальского края, соответствуют предельным минимальным и максимальным уровням, установленным приказами Федеральной антимонопольной службы от 24.07.2025 № 570/25 «О внесении изменений в приложение № 1 к приказу ФАС России от 24.10.2024 № 766/24 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год» и от 24.10.2024 № 767/24 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год».

Исходя из изложенного, предлагаю внести в пункт 3 таблицы 2 Приложения к приказу РСТ Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 617-НПА «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Забайкальского края, на 2025 год» следующие изменения:

3.	Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» (с учетом оплаты услуг ПАО «ФСК Россети» по всем уровням напряжения)	7 022 459,44	434 876,41	609 201,10
----	--	--------------	------------	------------

Вопрос 4: «О внесении изменений в пункт 3 таблицы Приложения № 2 к приказу РСТ Забайкальского края от 31 июля 2025 года № 113-НПА «О

внесении изменений в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 617-НПА «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Забайкальского края, на 2025 год» в части установления необходимой валовой выручки сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Забайкальском крае для филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго».

Ввиду корректировки необходимой валовой выручки на содержание сетей Читаэнерго приказом РСТ Забайкальского края от 31 июля 2025 года № 113-НПА «О внесении изменений в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 617-НПА «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Забайкальского края, на 2025 год» единые (котловые) тарифы на передачу электрической энергии территориальными сетевыми организациями Забайкальского края на 2025 год пересмотрены с 01 августа 2025 года согласно требованиям распоряжения Правительства Российской Федерации от 24 июля 2025 г. № 1962-р и приказа ФАС России.

Судом первой инстанции установлено, что экспертное заключение к Приказу РСТ Забайкальского края от 31 июля 2025 года № 113-НПА «О внесении изменений в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 617-НПА «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Забайкальского края, на 2025 год» не соответствует требованиям пункта 23 Правил регулирования, не содержит правового обоснования и соответствующих расчетов вносимых изменений, из содержания не ясно из чего складываются суммы изменений и корректировок.

В связи с тем, что по результатам дополнительного анализа, проведенного РСТ Забайкальского края, необходимая валовая выручка на содержание сетей Читаэнерго не изменилась предлагаю внести в пункт 3 таблицы Приложения № 2 к приказу РСТ Забайкальского края от 31 июля 2025 года № 113-НПА «О внесении изменений в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 617-НПА «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Забайкальского края, на 2025 год» следующие изменения:

3.	Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» (с учетом оплаты услуг ПАО «ФСК Россети» по всем уровням напряжения)	7 170 193,33	434 876,41	609 201,10
----	--	--------------	------------	------------

Вопрос 5: «О внесении изменений в подпункты 1.2 пункта 1 приказа Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 ноября 2025 года № 277-НПА «О внесении изменений в приложения 1,2 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 615-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2025-2029 годы» и пункт 3 таблицы приложения к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 ноября 2025 года № 277-НПА «О внесении изменений в приложения 1,2 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 615-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2025-2029 годы»

Долгосрочные параметры регулирования Читаэнерго пересмотрены приказом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 ноября 2025 года № 277-НПА «О внесении изменений в приложения 1,2 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 615-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2025-2029 годы» с 01 декабря 2025 года согласно приказа ФАС России от 11 ноября 2025 года № 916/25.

Судом первой инстанции установлено, что величины затрат по статьям «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Спецодежда и средства индивидуальной защиты», «Страхование», «Расчетная предпринимательская прибыль» по протоколу заседания Правления РСТ Забайкальского края от 27 ноября 2025 года № 89/1 и экспертному заключению признаны экономически необоснованными.

В ходе дополнительного анализа, проведенного РСТ Забайкальского края, долгосрочные параметры не изменились.

В связи с чем, предлагаю внести изменения в подпункты 1.2 пункта 1 приказа Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 ноября 2025 года № 277-НПА «О внесении изменений в приложения 1,2 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 615-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2025-2029 годы» согласно приложению № 2 к настоящему протоколу и в пункт 3 таблицы приложения к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 ноября 2025 года № 277-НПА «О внесении изменений в приложения 1,2 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 615-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2025-2029 годы» следующие изменения:

3	Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»	2025	7 170 193,33
		2026	8 900 825,14
		2027	9 164 289,57
		2028	9 435 552,54
		2029	9 714 844,90

Вопрос 6: «О внесении изменений в таблицы 1, 2 приложения к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 ноября 2025 года № 278-НПА «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Забайкальского края, на 2025 год»

Необходимая валовая выручка на содержание сетей Читаэнерго пересмотрена приказом РСТ Забайкальского края от 27 ноября 2025 года № 278-НПА «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Забайкальского края, на 2025 год» с 1 декабря 2025 года согласно приказа ФАС России от 11 ноября 2025 года № 916/25.

В ходе дополнительного анализа, проведенного РСТ Забайкальского края, необходимая валовая выручка на содержание сетей Читаэнерго не изменилась.

Предлагаю внести изменения в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 ноября 2025 года № 278-НПА «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Забайкальского края, на 2025 год» согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

Читаэнерго с произведёнными расчетами ознакомлена.»

Председатель Правления РСТ Забайкальского края Н.В. Колбанова:
«Выслушаем представителя филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго».

Представитель филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» М.А. Курьянов: «Читаэнерго выражает Особое мнение по исполнению РСТ Забайкальского края решения Забайкальского краевого суда от 7 апреля 2026 года по административному делу № 3а-24/2026.

По итогам анализа представленных органом регулирования Читаэнерго установлено следующее:

1. Некомплектность материалов.

Решением Забайкальского краевого суда от 7 апреля 2026 года по административному делу № 3а-24/2026 были признаны недействительными частично приказы Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 ноября 2025 года № 277-НПА «О внесении изменений в приложения 1,2 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 615-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2025-2029

годы» и приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 ноября 2025 года № 278-НПА «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Забайкальского края, на 2025 год», однако органом регулирования не представлены к заседанию Правления проекты приказов замещающие в отмененной части указанные нормативные акты.

Обращаем внимание, что в соответствии с положениями главы 21 КАС РФ, а также п. 1, 37 Постановления Пленума ВС РФ от 25.12.2018 года 50 «О практике рассмотрения судами дел об оспаривании нормативных правовых актов и актов, содержащих разъяснения законодательства и обладающих нормативными свойствами», признание нормативного правового акта не действующим – означает то, что он не подлежит применению для регулирования тех или иных общественных отношений.

Непринятие заменяющего нормативного правового акта, взамен признанного недействующего акта, признанного судом недействующим полностью или в части влечет недостаточную правовую урегулированность административных и иных публичных правоотношений, которая может повлечь нарушение прав, свобод и законных интересов, в т. ч. сетевой организации.».

2. Преодоление исполнения решения суда принятием аналогичных приказов.

НВВ сетевой организации и базовый уровень подконтрольных расходов, признанный Забайкальским краевым судом экономически не обоснованным, оставлен РСТ Забайкальского края без изменения.

В соответствии с положениями ч. 3 ст. 216 КАС РФ решение суда о признании нормативного правового акта не действующим полностью или в части не может быть преодолено повторным принятием такого же акта.».

3. Органом регулирования не получены от сетевой организации дополнительные материалы для анализа затрат.

Вопреки доводам органа регулирования Читаэнерго в процессе исполнения судебного решения в адрес РСТ Забайкальского края направлялись все дополнительно запрошенные органом регулирования обосновывающие затраты на добровольное страхование и расходы на оплату труда материалы.

10.06.2026 года в адрес Читаэнерго поступил запрос о предоставлении информации по численности персонала филиала за 2017-2025 годы (письмо № 05/2642 вх. от 10.06.2026 г. № 1.8./1552). Ответ на данный запрос направлен письмом от 11.06.2026 г. № 1.8/02/275. Также информация по запросу была уточнена в рабочем порядке 16.06.2026 г.

10.06.2026 г. в адрес Читаэнерго поступил запрос о предоставлении информации по страхованию (письмо № 05/2651 вх. от 11.06.2026 г. № 1.8/2/1562). Ответ на данный запрос направлен письмом от 17.06.2026 № 1.8/01/233.».

4. Относительно доводов органа регулирования о наличии экономии подконтрольных расходов за предыдущий ДПР.

В соответствии с положениями п. 38(2) Основ ценообразования № 1178

на следующий долгосрочный период регулирования

учитывается экономия подконтрольных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования, не учтенная в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, скорректированная с учетом индексации подконтрольных расходов и исключения необоснованных расходов в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38 настоящего документа.

Сообщаем, что в Экспертном заключении по расчету НВВ на 2025 год и базового уровня подконтрольных расходов на 2025 год на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Читаэнерго в НВВ экономия подконтрольных расходов за предыдущий ДПР 2020-2024 годы не включена.».

5. Относительно довода органа регулирования об отсутствии причин привлечения дополнительного персонала.

5.1. Требование Ростехнадзора о доукомплектованности персонала от 07.07.2025 г. № 07-07-05-2025.

5.2. Введения в действующее законодательство с 01.09.2024 г. правового института системообразующей территориальной организации и возложения на нее ряда дополнительных функций, в т.ч. по обслуживанию большого количества объектов, поэтому ориентироваться только на данных по Читаэнерго – некорректно.

Последний довод является общеизвестным фактом, более того орган регулирования принимал участие в формировании перечня объектов, подлежащих передаче СТСО.

Уточненным заявлением об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. от 12.11.2024 г. № 1.8/01/360 Читаэнерго направлены расчеты и обосновывающие материалы по увеличению численности в результате присвоения Читаэнерго статуса СТСО.

В связи с вышеизложенным, принимаемые РСТ Забайкальского края замещающие нормативно-правовые акты о пересмотре НВВ и базового уровня подконтрольных расходов Читаэнерго на 2025 год во исполнение решения Забайкальского краевого суда от 07.04.2026 года по административному делу № 3а-24/2026, будут приняты с нарушением требований к содержанию и оформлению нормативных актов, принимаемых во исполнение судебного решения, восстановление нарушенных прав сетевой организации не будет произведено, что является основанием для повторного обращения в судебные инстанции в связи с решениями (бездействиями) органа регулирования.».

Член Правления РСТ Забайкальского края – и. о. заместителя руководителя – начальника отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Е.А. Рарыкина: «В части некомплектности материалов. Накануне заседания Правления РСТ Забайкальского края в рабочем порядке пришли с коллегами к выводу, что в повестку следует включить еще 2 вопроса. Все необходимые материалы были направлены в адрес Читаэнерго.

По вопросу вакантных должностей работников, которые проходят военную службу в зоне СВО, хотелось бы сослаться на разъяснения

Федеральной службы государственной статистики, согласно которым в форме отчета П-4 (НЗ) «Сведения о неполной занятости и движении работников» такие работники включаются в численность работников списочного состава на конец отчетного квартала (строка 11 графа 1) и не включаются в численность выбывших (строка 07 графа 1).

В связи с чем, численность работников, которые проходят военную службу при частичной мобилизации, учтена в фактической численности работников.

Более того, в соответствии с четвертой частью статьи 351.7. Трудового кодекса Российской Федерации в период приостановления действия трудового договора за работником, призванным на военную службу по мобилизации или поступившим на военную службу по контракту, сохраняется место работы (должность). В этот период работодатель вправе заключить с другим работником срочный трудовой договор на время исполнения обязанностей отсутствующего работника по указанному месту работы (должности).

Данные мероприятия, исходя из представленной в адрес РСТ Забайкальского края информации, Читаэнерго не проводились, вакансии не заполнялись.

Кроме того, в ходе проведенного анализа отмечено снижение объема у.е., приходящегося на одного сотрудника Читаэнерго. При этом, штатная и фактическая численность не уменьшаются. Представленный расчет нормативной численности произведен из объема у.е., который не подтвержден правоустанавливающими документами. В том числе, поэтому нормативная численность учету не подлежит.

Обращаю Ваше внимание, что в решении суда указано на отсутствие правового и экономического обоснования в экспертном заключении по обсуждаемым статьям расходов. Поэтому проведен дополнительный экономический анализ и сделаны соответствующие выводы.».

Член Правления РСТ Забайкальского края – заместитель руководителя О.Н. Дорожкова: «Дополню. В решении суда не указано на исключение или включение тех или иных статей расходов. Суд пришел к выводу, что отсутствует правовое и экономическое обоснование в экспертном заключении. Мнение суда заключается в том, что анализ проведен в недостаточном объеме, что сейчас было сделано регулятором – отражено в протоколе и экспертном заключении.

Вывод представителя Читаэнерго о принятии идентичных приказов и не исполнении тем самым решения суда, является не обоснованным, поскольку регулятором проведен дополнительный анализ оспариваемых расходов, при этом оснований для включения или исключения статей затрат не выявлено, НВВ и базовый уровень подконтрольных расходов, тарифы остались неизменными, в связи с чем регулятором приняты соответствующие приказы. Таким образом, регулятор считает решение суда исполненным.

Хотелось бы также обратить внимание, что индексация заработной платы в Читаэнерго существенно выше уровня обязательной индексации заработной платы в связи с ростом потребительских цен на товары и услуги, закреплённой статьей 134 ТК РФ. Информация о перераспределении сложившейся экономии в адрес РСТ Забайкальского края также не направлялась.

Согласно анализу фонда оплаты труда, который был проведен РСТ Забайкальского края, размер фонда оплаты труда в 2025 году в сравнении с размером фонда оплаты труда в 2024 году увеличился на 39%.

При этом, средняя заработная плата по экономике в 2025 году в Забайкальском крае, согласно статистическим данным, составила 88 тыс. руб., средняя заработная плата по отрасли – 103 тыс. руб. Регулятором в тарифно-балансовом решении на 2025 год заложена средняя заработная плата в размере 103 тыс. руб., что соответствует уровню средней заработной платы по отрасли и выше средней заработной платы по экономике. Таким образом, доводы регулируемой организации не обоснованы.»

Председатель Правления РСТ Забайкальского края Н.В. Колбанова:
«Выслушаем представителя Ассоциации «НП Совет рынка» А.В. Старостина».

Член Правления РСТ Забайкальского края, представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.В. Старостин: «Голосую «ПРОТИВ». Прошу отметить следующее – не исполнено решение суда по статьям расходов «оплата труда», «отчисления на социальные нужды», «спецодежда и средства индивидуальной защиты», «страхование», «расчетная предпринимательская прибыль», потому что в решении суда имеется ссылка на пересмотр.»

Председатель Правления РСТ Забайкальского края Н.В. Колбанова:
«Если у присутствующих больше нет замечаний, вопросов и предложений прошу членов Правления РСТ Забайкальского края проголосовать.»

Член Правления РСТ Забайкальского края, представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.В. Старостин: «По данным вопросам Ассоциация «НП Совет рынка» голосует «ПРОТИВ».»

Правление РСТ Забайкальского края решило:

1. Внести изменения в пункт 3 таблицы Приложения № 1, пункт 3 таблицы Приложения № 2 к приказу РСТ Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 615-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2025-2029 годы» в части установления базового уровня подконтрольных расходов для филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго».

2. Внести изменения в подпункты 1.1.2, 1.2 приказа РСТ Забайкальского края от 31 июля 2025 года № 112-НПА «О внесении изменений в приказ РСТ Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 615-НПА «Об установлении

долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2025-2029 годы».

3. Внести изменения в пункт 3 таблицы 2 Приложения к приказу РСТ Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 617-НПА «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Забайкальского края, на 2025 год».

4. Внести изменения в пункт 3 таблицы Приложения № 2 к приказу РСТ Забайкальского края от 31 июля 2025 года № 113-НПА «О внесении изменений в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 617-НПА «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Забайкальского края, на 2025 год».

5. Внести изменения в подпункты 1.2 пункта 1 приказа Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 ноября 2025 года № 277-НПА «О внесении изменений в приложения 1,2 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 615-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2025-2029 годы» и пункт 3 таблицы приложения к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 ноября 2025 года № 277-НПА «О внесении изменений в приложения 1,2 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 615-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2025-2029 годы».

5. Внести изменения в таблицы 1, 2 приложения к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 ноября 2025 года № 278-НПА «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Забайкальского края, на 2025 год».

6. Внести изменения в экспертные заключения 2025 года.

**Голосовали: «ЗА» — 5, «ПРОТИВ» — 1
«ВОЗДЕРЖАЛСЯ» — 0.**

Секретарь Правления

О.Н.Дорожкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к протоколу заседания правления Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 18 июня 2026 года № 43 / 1

3	Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»	2025	3 379,64	1,0	0,75	15,95	ВН СН1 СН2 НН	3,1552 3,0533 0,5740 1,1546	ВН СН1 СН2 НН	5,7847 2,9072 0,7782 1,3503	1,0199
		2026	X	1,0	0,75	15,95	ВН СН1 СН2 НН	3,1079 3,0075 0,5654 1,1373	ВН СН1 СН2 НН	5,6979 2,8636 0,7665 1,3301	1,0046
		2027	X	1,0	0,75	15,95	ВН СН1 СН2 НН	3,0613 2,9624 0,5569 1,1202	ВН СН1 СН2 НН	5,6124 2,8207 0,7550 1,3101	1,0000
		2028	X	1,0	0,75	15,95	ВН СН1 СН2 НН	3,0154 2,9180 0,5486 1,1034	ВН СН1 СН2 НН	5,5282 2,7784 0,7437 1,2905	1,0000
		2029	X	1,0	0,75	15,95	ВН СН1 СН2 НН	2,9701 2,8742 0,5404 1,0869	ВН СН1 СН2 НН	5,4453 2,7367 0,7325 1,2711	1,0000

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к протоколу заседания правления Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 18 июня 2026 года № 43 / 1

3 Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»	2025	3 527,37	1,0	0,75	15,95	ВН СН1 СН2 НН ВН СН1 СН2 НН	3,1552 3,0533 0,5740 1,1546 3,1079 3,0075 0,5654 1,1373	ВН СН1 СН2 НН ВН СН1 СН2 НН	5,7847 2,9072 0,7782 1,3503 5,6979 2,8636 0,7665 1,3301	1,0199
	2026	X	1,0	0,75	15,95	ВН СН1 СН2 НН	3,0613 2,9624 0,5569 1,1202	ВН СН1 СН2 НН	5,6124 2,8207 0,7550 1,3101	1,0046
	2027	X	1,0	0,75	15,95	ВН СН1 СН2 НН ВН СН1 СН2 НН	3,0154 2,9180 0,5486 1,1034 2,9701	ВН СН1 СН2 НН ВН СН1 СН2 НН	5,5282 2,7784 0,7437 1,2905 5,4453	1,0000
	2028	X	1,0	0,75	15,95	ВН		ВН		1,0000
	2029	X	1,0	0,75	15,95	ВН		ВН		1,0000

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к протоколу заседания правления Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 18 июня 2026 года № 43/1

Таблица 1

ЕДИНЬЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ

на услуги по передаче электрической энергии по сетям Забайкальского края, поставляемой прочим потребителям, на 2025 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)							
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	x	x	844 707,38	1 181 611,29	1 574 030,80	1 750 231,40
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	x	x	204,68	289,48	522,38	1 210,25
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	x	x	1,35693	2,12453	2,85040	3,54148
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	548 528,24	212 550,61	-224 053,03	877,05	275 315,79	283 837,81
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт-ч	142,27	147,00	-541,28	17,55	636,99	350,22
2	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)							
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	x	x	1 055 884,23	1 477 014,11	1 810 135,42	2 012 766,11
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	x	x	255,85	361,85	600,74	1 391,79
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	x	x	1,69616	2,65566	3,27796	4,07270
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	58 070,21	27 310,32	36 373,79	5 130,15	47 842,74	-58 586,78

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					НН
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт-ч	97,93	117,60	460,61	794,82	956,85	-633,91
3	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)					01.08.2025-31.12.2025		
3.1	Двухставочный тариф							
3.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	x	x	1 161 472,65	1 624 715,52	1 991 148,96	2 214 042,72
3.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	x	x	281,44	398,04	660,81	1 530,97
3.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	x	x	1,86578	2,92123	3,60576	4,47997
3.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	399 922,17	139 806,26	38 748,14	40 812,43	433 125,64	-252 570,30
3.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт-ч	122,64	117,60	43,96	410,72	514,97	-166,79

Таблица 2

азмер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям абайкальского края на 2025 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Забайкальском крае:					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС)			01.01.2025-30.06.2025		
1.1.1.	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	1 243 622,99	1 169 712,78	1 074 837,50	1 086 651,12
1.1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	204,68	289,48	522,38	1 210,25
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	1,90270	2,10942	2,13144	2,84020
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС)			01.07.2025-31.07.2025		
1.2.1.	Двухставочный тариф:					

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 127 424,71	928 777,86	915 849,84	954 436,08
1.2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	255,85	361,85	600,74	1 391,79
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,23679	1,78581	2,13251	3,83810
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии ((тарифы указаны без учета НДС)		01.08.2025-31.12.2025			
1.2.1.	Двухставочный тариф:					
1.2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 795 797,56	1 486 181,46	1 464 192,87	1 521 943,90
1.2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	281,44	398,04	660,81	1 530,97
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,77184	1,96409	2,32268	4,56893