

ПРОТОКОЛ № 110
заседания Правления Региональной службы по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края от 26 декабря 2025 года №

Председательствовала: Н.В. Колебанова

Члены Правления: Т.А.Копеева, И.Н.Попуванова, А.И.Куйдина*, О.С.Макарова, Е.В.Воложанина*, Т.И.Юганец, К.С.Деревцова, Е.В.Руденок, А.В.Старостин (представитель Ассоциации «НП Совет рынка»)

* не принимает участие в голосовании.

Представители филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»
заместитель директора по экономике и финансам (в режиме
видеоконференцсвязи): М.А.Курьянов (доверенность от 04.04.2025 года
№ 75/165)

Уполномоченный по делу: заместитель руководителя – начальник отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) – А.И.Куйдина

Эксперты: заместитель руководителя РСТ Забайкальского края – Т.А.Копеева, заместитель начальника отдела тарифов на коммунальные услуги РСТ Забайкальского края – Е.А. Рарыкина.

Вопрос № 3

«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»

Выступили:

1) Председатель Правления РСТ Забайкальского края, и.о. руководителя РСТ Забайкальского края – Н.В. Колебанова;

2) Представитель филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго», заместитель директора по экономике и финансам (в режиме видеоконференцсвязи) – М.А.Курьянов;

3) Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (в режиме видеоконференцсвязи) – А.В.Старостин;

4) Заместитель начальника отдела тарифов на коммунальные услуги – РСТ Забайкальского края – Е.А. Рарыкина, которая по результатам экспертизы доложила следующее:

«Филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» (далее – Читаэнерго) в адрес РСТ Забайкальского края 30 апреля 2025 года направлена тарифная заявка по расчету (корректировке) необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год (исх. от 30 апреля 2025 года № 1.8/01/125).

Согласно подпункту «г» пункта 12 Стандартов № 24, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24 (далее – Стандарты раскрытия информации), предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», подлежит раскрытию (опубликованию).

Пунктом 18 Стандартов раскрытия информации установлено, что субъекты рынков электрической энергии раскрывают информацию, указанную в подпункте «г» пункта 12, по утвержденной форме согласно приложению № 1 к Стандартам раскрытия информации.

Указанная в подпункте «г» пункта 12 информация подлежит раскрытию на официальных сайтах регулируемых организаций или ином официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, в течение 3 рабочих дней после представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию (пункт 17 Стандартов раскрытия информации).

В соответствии с пунктом 9.1 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Правила № 1178), в целях принятия решения об открытии дела об установлении цен (тарифов) либо об отказе в открытии дела РСТ Забайкальского края на основании задания на проведение Региональной службой по тарифам и ценообразованию Забайкальского края контрольных (надзорных) мероприятий без взаимодействия с контролируемыми лицами при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) от 15 мая 2025 года провела мониторинг раскрытия территориальными сетевыми организациями предложений о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования, а также провела анализ соответствия тарифных предложений, опубликованных на официальных сайтах и представленных в рамках тарифных заявок на бумажном носителе.

По результатам анализа и сравнения предложения о размере цен (тарифов) на 2026 год, опубликованного Читаэнерго на своем официальном

сайте <https://www.rosseti-sib.ru/about/>, и информации, представленной Читаэнерго в приложениях к вышеупомянутому заявлению (исх. от 30 апреля 2025 года № 1.8/01/125), РСТ Забайкальского края было установлено соответствие размещенного на сайте предложения и заявки, представленной в адрес РСТ Забайкальского края.

Читаэнерго соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Корректировка НВВ Читаэнерго и установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год проведены в соответствии с действующим законодательством, в том числе в соответствии с: Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон № 35-ФЗ); постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования); Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам России от 6 августа 2004 года № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2); Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э (далее – Методические указания № 98-э) и другими нормативными документами.

Расчет НВВ и тарифов на услуги по передаче электрической энергии выполнен с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

1) Размер подконтрольных (операционных) расходов (далее – ОПР) определен РСТ Забайкальского края путем индексации базового уровня операционных расходов на коэффициент индексации. Базовый уровень ОПР установлен на 2025 год в размере 3 527 372,26 тыс. руб.

Индекс потребительских цен определен РСТ Забайкальского края в соответствии с базовым сценарием Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов:

2024 год – 8,5 %;

2025 год – 9,0 %;

2026 год – 5,1 %.

Индекс эффективности подконтрольных расходов и коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов установлены в размере 1 % и 0,75 соответственно.

Количество активов по предложению Читаэнерго составило 123 541,88 у.е. Количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на 2026 год, принято РСТ Забайкальского в размере 120 137,00 у.е.

Таким образом, коэффициент индексации на 2026 год составил 1,02.

Следует отметить, что согласно пункту 3.4.2 соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности № 1 от 10.10.2025 года регулирующий орган обязан определить подконтрольные расходы на 2026 год исходя из установленного на 2025 год базового уровня подконтрольных расходов с учетом индекса потребительских цен, предусмотренного одобренным Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования, индекса изменения количества активов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов (0,75) и индекса эффективности подконтрольных расходов (1%) в порядке, предусмотренном пунктом 38 Основ ценообразования и Методическими указаниями № 98-э, за исключением расходов на фонд оплаты труда.

Расходы на фонд оплаты труда увеличиваются на 345,6 млн. руб.

Таким образом общая сумма подконтрольных расходов на 2026 год составила 3 936 697,89 тыс. руб., что на 409 325,63 тыс. руб. больше уровня операционных расходов, утвержденного на 2025 год.

Необходимо отметить, что в 2025 году постановлением Правительства Российской Федерации от 23 октября 2025 года № 1635 введены понятие «эталон затрат территориальной сетевой организации», значения эталонов затрат территориальной сетевой организации (далее – ТСО) и порядок их определения, а также региональные коэффициенты, коэффициенты распределения сетей ТСО, коэффициенты учета влияния сроков эксплуатации оборудования, коэффициенты приведения эталонов затрат.

В этой связи с 2026 года в отношении ТСО ОПР определяются с применением эталонов затрат. При этом предусмотрен переходный период по поэтапному доведению ОПР ТСО до эталонного уровня.

Однако в случае, если между исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и ТСО по состоянию на 31 декабря 2025 года заключено регуляторное соглашение, в целях приведения в соответствие с новыми правилами в регуляторное соглашение вносятся изменения не позднее 1 ноября 2027 года.

Руководствуясь положениями постановления Правительства Российской Федерации от 23 октября 2025 года № 135, а также постановления Правительства Российской Федерации от 09 декабря 2025 года № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» Читаэнерго письмом от 12 декабря 2025 года № 1.8/01/396 (вх. от 12 декабря 2025 года № 6506) направил в адрес РСТ Забайкальского края заявление с приложением проекта дополнительного соглашения к регуляторному соглашению (далее – Проект дополнительного соглашения). Проектом дополнительного соглашения предусматривалось, в том числе, обозначить намерения сторон с 2026 года рассчитывать ОПР с применением эталонов затрат (с учетом переходного периода).

По итогам рассмотрения Проекта дополнительного соглашения РСТ Забайкальского края письмом от 25 декабря 2025 года № 05/5753 направила скорректированный Проект дополнительного соглашения, исключив

положения о переходе с 2026 года к расчету ОПР с применением эталонов затрат (с учетом переходного периода), сохранив первоначальные объемы финансирования мероприятий инвестиционной программы, в том числе за счет капитальных вложений, мероприятий по льготному технологическому присоединению заявителей (в том числе, по просроченным договорам), и скорректировав сроки индексации тарифов с июля на октябрь 2026 года. Ответ на указанное письмо по состоянию на 26 декабря 2025 года не получен.

Учитывая вышеизложенное, руководствуясь пунктом 3 постановлением Правительства Российской Федерации от 23 октября 2025 года № 1635 переход к расчету ОПР с применением эталонов затрат будет осуществлен РСТ Забайкальского края позднее.

2. Неподконтрольные расходы, всего 3 316 900,56 тыс. руб., в том числе:

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

Фактические расходы за 2024 год на оплату услуг ПАО «ФСК Россети» составили 2 242 078,06 тыс. руб.

На 2026 год расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» по предложению Читаэнерго составили 2 859 902,49 тыс. руб.

По расчету РСТ Забайкальского края плановые расходы на 2026 год на оплату услуг ПАО «ФСК Россети» составили 3 028 697,44 тыс. руб. и сформированы исходя из следующих показателей:

- объем заявленной мощности и объем потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2026 год, утвержденного приказом ФАС России от 15 октября 2025 года № 801/25-ДСП;

- ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС согласно приказа ФАС России от 09 декабря 2025 года № 1052/25 «Об утверждении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», на 2026-2029 годы»;

- ставка тарифа на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по сетям ЕНЭС в соответствии с Прогнозными значениями ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2026 год, опубликованными Ассоциацией «НП Совет рынка» 28 ноября 2025 года.

2.2) коммунальные услуги

Читаэнерго заявлены фактические расходы за 2024 год по статье «Коммунальные услуги» в размере 19 184,25 тыс. руб., в том числе на услуги по

передаче электрической энергии отнесено 19 008,58 тыс. руб. (99%), в том числе по видам коммунальных услуг:

- 17 302,30 тыс. руб. - теплоснабжение;
- 860,52 тыс. руб. - водоснабжение и водоотведение;
- 845,76 тыс. руб. - прочие коммунальные услуги.

Фактические расходы по коммунальным услугам за 2024 год определены исходя из фактических объемов потребления коммунальных услуг за 2024 год и тарифов, утвержденных РСТ Забайкальского края на 2024 год в отношении соответствующих ресурсоснабжающих организаций (ОАО «Водоканал-Чита», ПАО «ТГК-14», АО «ЗабТЭК», АО «Коммунальник», ООО «Олерон+») согласно пунктам 29 и 31 Основ ценообразования.

Регулирующим органом исключены экономически необоснованные централизованные затраты в размере 12,01 тыс. руб. Кроме того, скорректированы суммы по договору:

- АО «Водоканал-Чита» от 08.08.2018 № 18.7500.3089.18 г. Чита, ул. Ангарская, 18 – сумма по актам составила 10 064,99 руб.;
- ООО «СПК Первомайское» от 28.02.2024 № 18.7500.724.24 пгт. Первомайский – исключены суммы за 2023 год, а фактически оказанные услуги за 2024 год составили 179,65 руб.;
- АО «Водоканал-Чита» от 18.07.2019 № 18.75.2233.19 прием жидких нечистот (сточных вод) в систему городской канализации (ул. Кутузова, 46) – исключены акты по негативному воздействию на работу центральной системы водоотведения в размере 14 827,68 руб., сумма по актам за водоотведение составила 29 691,36 руб.;
- АО «Водоканал-Чита» от 08.08.2018 № 18.7500.3089.18 прием сточных вод (ул. Анохина, 7, Профсоюзная, 13, Забрабочего, 13) - исключены акты по негативному воздействию на работу центральной системы водоотведения, сумма по актам составила 266 071,29 руб.;
- ПАО «ТГК-14» от 01.02.2005 № 18.75.2.05 поставка и потребление тепловой энергии в горячей воде (п. Приаргунск) - сумма по актам составила 2 353 257,94 руб.;
- ООО «СПК Первомайское» от 12.03.2024 № 18.7500.919.24 пгт. Первомайский услуги теплоснабжения и подогрев воды - исключены суммы за 2023 год в размере 29 958,42 руб., сумма по актам за 2024 год составила 85 006,86 руб.;
- «ЧЭК» филиал ПАО «ТГК-14» (без договора) гидравлическая опрессовка тепловой сети - исключены затраты в размере 25 076,65 руб.;
- ООО «Олерон» от 02.03.2020 № 18.7500.524.20 планово-регулярный сбор и транспортирование ТКО из контейнеров объектов Заказчика (г. Чита) – исключены задублированные акты, в результате чего сумма составила 821 498,67 руб.;
- Забайкальский фонд капремонта МКД (без договора) содержание и ремонт общего имущества (г. Чита, ул. Угданская, д. 3, кв. 3) в размере 9 247,68 руб. - поскольку не представлены документы использования данного

имущества при оказании услуг по передаче электрической энергии, затраты по статье исключены в полном объеме.

Общая сумма по статье «Коммунальные услуги» определена в размере 15 710,32 тыс. руб., из них отнесено на передачу электрической энергии 99 % - 15 570,07 тыс. руб.

Плановые расходы по указанной статье на 2026 год заявлены Читаэнерго в размере 28 000,85 тыс. руб., в том числе на услуги по передаче электрической энергии 27 819,48 тыс. руб., расчет произведен исходя из фактических объемов потребления коммунальных услуг за 2024 год и тарифов, утвержденных РСТ Забайкальского края на 2024 год, с учетом индекса потребительских цен на 2025 и 2026 годы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 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 21 684,29 тыс. руб., в том числе:

- 19 945,06 тыс. руб. - теплоснабжение;
- 999,87 тыс. руб. - водоснабжение и водоотведение;
- 958,40 тыс. руб. - прочие коммунальные услуги.

Плановые расходы на 2026 год определены на основании фактических объемов потребления за 2024 год и тарифов, утвержденных РСТ Забайкальского края на 2024 год, с учетом индекса потребительских цен на 2025 и 2026 годы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, в отношении соответствующих ресурсоснабжающих организаций в соответствии с пунктами 29 и 31 Основ ценообразования.

2.3) аренда имущества

Затраты на аренду земельных участков, зданий и помещений, объектов электросетевого хозяйства в 2024 году согласно сведениям, представленным Читаэнерго, составили 42 925,15 тыс. руб. (в части, относимой на себестоимость услуг по передаче электрической энергии).

РСТ Забайкальского края по факту 2024 года признаны экономически обоснованными расходы на аренду имущества Читаэнерго в размере 42 924,72 тыс. руб., в том числе:

- расходы на аренду земельных участков в сумме 9 333,69 тыс. руб.;
- расходы на аренду зданий помещений в сумме 22 855,55 тыс. руб.;
- расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства в сумме 10 735,48 тыс. руб. исходя из размера обязательных платежей (амортизации, налога на имущество и платы на землю).

РСТ Забайкальского края на 2026 год определены плановые расходы на аренду имущества в размере 48 561,54 тыс. руб. по предложению Читаэнерго.

2.4) налоги

Согласно данным Читаэнерго размер налоговых платежей, отнесенных на себестоимость услуги по передаче электрической энергии, за 2024 год составил 47 175,87 тыс. руб.

Фактическая сумма налогов за 2024 год принята РСТ Забайкальского края в размере 47 122,93 тыс. руб. в величине, полагающейся к отнесению на себестоимость оказания услуг по передаче электрической энергии, согласно представленным подтверждающим документам, в том числе:

- налог на земельные участки в размере 5,87 тыс. руб.;
- налог на имущество организаций в сумме 40 816,55 тыс. руб.;
- водный налог в размере 1,48 тыс. руб.;
- транспортный налог в размере 1 342,54 тыс. руб.;
- экологические платежи в размере – 14,56 тыс. руб.;
- государственная пошлина за предоставление сведений из ЕГРН в размере 4 941,93 тыс. руб.

По предложению сетевой организации сумма налогов на 2026 год заявлена в размере 56 666,25 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края проведен анализ представленных материалов, по результатам которого сумма налоговых платежей, подлежащая учету в выручке на содержание сетей Читаэнерго на 2026 год, скорректирована и составляет 35 198,94 тыс. руб. в том числе:

- налог на земельные участки в размере 4,76 тыс. руб. (по предложению Читаэнерго);
- налог на имущество организаций в сумме 33 793,59 тыс. руб. (по предложению Читаэнерго);
- водный налог в размере 1,39 тыс. руб. (согласно фактическим данным за 2024 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 2024 год);

государственная пошлина за предоставление сведений из ЕГРН в размере 3 501,68 тыс. руб. (по предложению Читаэнерго). Плановый размер расходов по государственной пошлине снижен РСТ Забайкальского края в размере 42,01 тыс. руб. ввиду исключения расходов по государственной пошлине по судебным искам и расходы по государственной пошлине на оформление имущественных прав.

2.5) отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды включают в себя обязательные отчисления в Социальный фонд Российской Федерации и Фонд обязательного медицинского страхования Российской Федерации в соответствии со статьей 425 НК РФ.

Фактические расходы на страховые взносы по данным сетевой организации за 2024 год составили 682 395,93 тыс. руб., в том числе на передачу электрической энергии 660 466,79 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 ОПР, размер которых превышать не допускается, РСТ Забайкальского края определила фактический размер расходов на оплату отчислений во внебюджетные фонды исходя из размера фонда оплаты труда согласно предложению Читаэнерго в размере 2 110 621,00 тыс. руб. и фактического суммарного процента отчислений (с учетом ставки регресса) за 2024 год в размере 29,57 %. Следовательно, размер отчислений за 2024 год составил 660 466,79 тыс. руб.

Читаэнерго предложены к учету в плановой выручке на 2026 год отчисления на социальные нужды в размере 756 624,15 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края определен размер отчислений на социальные нужды на 2026 год с учетом ставки регресса, сложившейся по факту 2024 года в размере 29,57 %. Таким образом, сумма расходов по статье рассчитана исходя из указанного процента и планового размера фонда оплаты труда на 2026 год, рассчитанного в составе ОПР, в сумме 845 205,14 тыс. руб.

2.6) налог на прибыль

Из представленных форм раздельного учета по Читаэнерго за 2024 год следует, что фактический налог на прибыль по указанным регулируемым видам деятельности составил 0,0 тыс. руб.

Таким образом, налог на прибыль на 2026 год принят РСТ Забайкальского края в размере 0,0 тыс. руб. На период 2026-2029 годы плановые расходы по уплате налога на прибыль организации также приняты в размере 0,0 тыс. руб.

2.7) выпадающие доходы от льготного технологического присоединения

РСТ Забайкальского края затраты по данной статье приняты по предложению Читаэнерго за 2024 год в размере 239 625,00 тыс. руб.

Величина выпадающих доходов на 2026 год заявлена Читаэнерго в размере 4 345 766,22 тыс. руб.

Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения к электрическим сетям в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования компенсируются в составе НВВ при установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям.

РСТ Забайкальского края в ходе проведения экспертизы предложения Читаэнерго по формированию стандартизированных тарифных ставок и утверждению формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2026 год скорректировала расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Сумма выпадающих доходов от льготного технологического

присоединения, по расчету РСТ Забайкальского края, на 2026 год составила 305 159,00 тыс. руб.

Следует отметить, что согласно регуляторному соглашению Читаэнерго обязано реализовывать инвестиционную программу в соответствии с решениями Минэнерго России об утверждении указанной инвестиционной программы и (или) изменении, которые вносятся в указанную инвестиционную программу в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе за счет средств, учитываемых при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно в 2026 году размер выпадающих доходов на льготное технологическое присоединение по текущим обязательствам должен составить 310 млн. руб., а по накопленным - 100 млн. руб.

Таким образом, общая сумма выпадающих доходов от льготного технологического присоединения на 2026 год составила 410 306,96, в том числе по текущим обязательствам - 305 159,00 тыс. руб. и накопленным - 105 147,96 тыс. руб.

2.8) амортизация

По данным Читаэнерго размер амортизационных отчислений за 2024 год составил 1 021 037,17 тыс. руб., относимый на себестоимость передачи электроэнергии. В качестве обоснования фактических расходов представлены ведомости амортизационный отчислений по основным средствам и нематериальным активам (базы данных), находящимся на балансе Читаэнерго, основным средствам, находящимся в доверительном управлении, инвентарные карточки учета основных средств по форме ОС-06, акты о приемке-передаче объектов основных средств по форме ОС-1 и другие документы.

Следует отметить, что при рассмотрении представленных Читаэнерго документов и материалов РСТ Забайкальского края установлено начисление сетевой организацией амортизации по основным средствам, срок полезного использования у которых истек, однако документы о переоценке, либо реконструкции сетевой организацией не предоставлены. Таким образом, амортизация за 2024 год признана экономически обоснованной в размере 313 118,40 тыс. руб.

Сумма амортизации по предложению Читаэнерго на 2026 год составила 1 021 037,17 тыс. руб.

По итогам рассмотрения представленных Читаэнерго в рамках тарифной заявки документов по амортизационным отчислениям РСТ Забайкальского края на основании факта за 2024 года скорректированы сроки полезного использования до максимальных в пределах амортизационной группы в соответствии с требованиями пункта 27 Основ ценообразования и определен объем амортизационных отчислений на 2026 год в сумме 274 323,51 тыс. руб.

Следует отметить, что согласно регуляторному соглашению Читаэнерго обязано реализовывать инвестиционную программу в соответствии с решениями Минэнерго России об утверждении указанной инвестиционной

программы и (или) изменении, которые вносятся в указанную инвестиционную программу в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе за счет средств, учитываемых при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно, в 2026 году размер амортизации должен составить 911 млн. руб.

Таким образом общая сумма амортизации на 2026 год составила 911 337,37 тыс. руб.

2.9) прочие расходы

Читаэнерго заявлено в составе неподконтрольных расходов плановой НВВ на 2026 год следующие расходы:

- проценты за кредит по операционной деятельности в сумме 143 785,46 тыс. руб.;

- расходы на формирование резервов по сомнительным долгам в размере 204,78 тыс. руб.;

- расходы на получение разрешений и лицензий в сумме 906,00 тыс. руб.;

- расходы на оформление имущественных прав в размере 134 272,82 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края учтены и скорректированы в составе прочих неподконтрольных расходов на 2026 год следующие затраты:

- расходы на формирование резервов по сомнительным долгам определены 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. На основании представленных документов затраты по данной статье приняты на 2026 год в размере 178,75 тыс. руб. по предложению Читаэнерго;

- земляные работы (заполнение листа согласования для выполнения земляных работ по инженерным коммуникациям) приняты на 2026 год в размере 215,94 тыс. руб. по предложению Читаэнерго;

- получение разрешений на перевозку крупногабаритного груза приняты на 2026 год в размере 602,36 тыс. руб.;

- расходы на оформление имущественных прав приняты на 2026 год в размере 16 698,09 тыс. руб.

Читаэнерго заявлено в составе неподконтрольных расходов плановой НВВ на 2026 год следующие расходы:

- проценты за кредит по операционной деятельности в сумме 143 785,46 тыс. руб.;

- расходы на формирование резервов по сомнительным долгам в размере 204,78 тыс. руб.;

- расходы на получение разрешений и лицензий в сумме 906,00 тыс. руб.;

– расходы на оформление имущественных прав в размере 134 272,82 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края учтены и скорректированы в составе прочих неподконтрольных расходов на 2026 год следующие затраты:

– расходы на формирование резервов по сомнительным долгам определены 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. На основании представленных документов затраты по данной статье приняты на 2026 год в размере 178,75 тыс. руб. по предложению Читаэнерго;

– земляные работы (Заполнение листа согласования для выполнения земляных работ по инженерным коммуникациям) приняты на 2026 год в размере 215,94 тыс. руб. по предложению Читаэнерго;

– получение разрешений на перевозку крупногабаритного груза приняты на 2026 год в размере 602,36 тыс. руб. исходя из факта 2024 года;

– расходы на оформление имущественных прав приняты на 2026 год в размере 16 698,09 тыс. руб.

При проведении анализа экономического обоснования затрат на услуги по оформлению имущественных прав на объекты электросетевого хозяйства РСТ Забайкальского края установлено, что представленные Читаэнерго коммерческие предложения на выполнение данных услуг отражают необоснованно завышенные расценки.

В связи с чем, РСТ Забайкальского края проведен анализ стоимости выполнения аналогичных за последние 4 года по договорам, ранее заключенным с филиалом ПАО «Россети Сибирь» – «Читаэнерго» и Филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго», в результате которого сформирована экономически обоснованная стоимость выполнения работ:

1) по установлению охранных зон энергообъектов:

- линейные объекты – 9,200 тыс. руб. за 1 км.;
- площадные объекты – 5,795 тыс. руб. за 1 шт.;

2) по установлению публичных сервитутов:

- линейные объекты – 10,925 тыс. руб. за 1 км.;
- площадные объекты – 5,712 тыс. руб. за 1 шт.

Кроме того, также проанализирована потребность, заявленная Читаэнерго и исключены объемы работ по бесхозяйным объектам, запитанным от иных ТСО (в рамках тарифной заявки не представлены документы, подтверждающие оформление прав на указанные объекты) и перечень имущества, находящегося в государственной собственности Забайкальского края, которое в течение последних 3 лет не учитывалось при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Таким образом объем выполнения работ сформирован в следующих объемах:

1) по установлению охранных зон энергообъектов:

- линейные объекты – 3 865,196 км.;
- площадные объекты – 689 шт.;

2) по установлению публичных сервитутов:

- линейные объекты – 3 850,994 км.;
- площадные объекты – 5 689 шт.

Итоговая стоимость составила 85 559,73 тыс.руб., которая равными долями разделена на пять лет. Таким образом, экономически обоснованными затратами признаны расходы в размере 17 111,95 тыс. руб.

3) компенсация выпадающих/излишне полученных доходов

Необходимо отметить, что при расчете плановой выручки Читаэнерго также учтена корректировка НВВ в размере – 93 597,75 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 -439 211,52 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 2026 год РСТ Забайкальского края рассчитан размер расчетной предпринимательской прибыли в размере 568 211,52 тыс. руб.

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2026 год
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	тыс. руб.	3 936 697,89
2	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	тыс. руб.	3 316 900,56
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК - Россети (без учета ВН1)	тыс. руб.	926 911,17
2.2.	Коммунальные услуги	тыс. руб.	21 684,29
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	48 561,54
2.4.	Налоги всего, в том числе:	тыс. руб.	35 198,94
2.4.1.	плата за землю	тыс. руб.	4,76
2.4.2.	налог на имущество	тыс. руб.	33 793,59
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс. руб.	1 400,59
2.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	845 205,14
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	17 695,14
2.7.	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2026 год
2.8.	Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования	тыс. руб.	410 306,96
2.9.	Амортизация ОС и НМА	тыс. руб.	911 337,37
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	100 000,00
2.11.	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс. руб.	1%
3	Расчетная предпринимательства прибыль	тыс. руб.	568 541,27
4	ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ (ЭКОНОМИЯ СРЕДСТВ)	тыс. руб.	-93 597,75
5	СГЛАЖИВАНИЕ	тыс. руб.	-1 179 354,97
6	ИТОГО НВВ НА СОДЕРЖАНИЕ СЕТЕЙ	тыс. руб.	6 549 186,99

Таким образом, размер НВВ на содержание сетей Читаэнерго на 2025 год составила 6 549 186,99 тыс. руб.

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 613 802,50 тыс. кВтч, и прогнозной цены покупки потерь на 2026 год, определенной (скорректированной) в порядке, предусмотренной пунктом 81 Основ ценообразования, в размере 4,85821 руб./МВтч.

Таким образом, НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2026 год определена (скорректирована) в размере 2 789 360,49 тыс. руб.

Объем полезного отпуска электрической энергии и заявленной мощности сторонних потребителей на 2026 год определен в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Забайкальскому краю на 2026 год в размере 6 228,94 тыс. кВтч и 2 793,60 МВт соответственно.

Учитывая вышеизложенное, предлагается утвердить долгосрочные параметры регулирования (в том числе, базовый уровень операционных расходов), а также размер НВВ на содержание сетей Читаэнерго согласно представленному расчету.

Читаэнерго с произведённым расчетом ознакомлена.».

Председатель Правления РСТ Забайкальского края Н.В. Колбанова:
«У присутствующих есть замечания, вопросы и предложения?»

Представитель филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» М.А. Курьянов: «Филиал Читаэнерго не согласен с расчетами подконтрольных расходов, коммунальных услуг, выпадающих доходов по пункту 87 Основ ценообразования, амортизации, прибыли на капитальные вложения и

корректировки НВВ. Особое мнение направлено письмом от 25.12.2025 исх. 1.8/02/629».

Член Правления РСТ Забайкальского края, заместитель начальника отдела тарифов на коммунальные услуги – РСТ Забайкальского края – Е.А. Рарыкина: «Направленные замечания к расчетам названных статей рассмотрены, затраты скорректированы».

Председатель Правления РСТ Забайкальского края Н.В. Колбанова: «У присутствующих есть еще замечания, вопросы и предложения? Если вопросов, замечаний и предложений нет предлагаю выслушать позицию представителя Ассоциации «НП Совет рынка.»».

Член Правления РСТ Забайкальского края, представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.В. Старостин: «По рассматриваемому вопросу голосую ПРОТИВ.».

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

Правление РСТ Забайкальского края решило:

Внести изменения 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»».

**Голосовали: «ЗА» — 7, «ПРОТИВ» — 1,
«ВОЗДЕРЖАЛСЯ» — 0.**

Секретарь Правления



Т.И.Юганец



[Handwritten signature or mark]