

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Региональной службы по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края от 17 апреля 2026 года № 26/7

Председательствовала: Колебанова Н.В.

Члены Правления: Дорожкова О.Н., Копеева Т.А., Рарыкина Е.А.*, Макарова О.С., Юганец Т.И., Попуванова И.Н., Воложанина Е.В.*, Старостин А.В. (в режиме видеоконференцсвязи)

*не принимает участие в голосовании

Представители филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго», надлежащим образом уведомлены о дате, времени и месте заседания Правления, с выводами экспертной группы ознакомлены, заявили о проведении заседания Правления без их участия, с материалами и расчетом РСТ Забайкальского края ознакомлены и согласны (вх. от 14 апреля 2026 года № 1831).

Уполномоченный по делу: Рарыкина Елена Александровна – и.о. заместителя руководителя – начальника отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края.

Вопрос № 7

«Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту электроустановок объекта «ВРУ многоквартирного жилого дома», расположенного по адресу: Забайкальский край, г. Чита, ул. Александро-Заводская, д.41, кадастровый номер земельного участка 75:32:020119:42 (АО СЗ «РУС»), к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Читаэнерго»

Выступил:

начальник отдела энергобалансов ГКУ «Центр экспертиз» Спасенко И.И., который доложил следующее:

«В Региональную службу по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) поступило заявление от филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» (далее – Читаэнерго) об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту электроустановок объекта «ВРУ многоквартирного жилого дома», расположенного по адресу: Забайкальский край, г. Чита, ул. Александро-Заводская, д.41, кадастровый номер земельного участка 75:32:020119:42 (АО СЗ «РУС») (далее – Объект), к электрическим сетям Читаэнерго (вх. от 12 марта 2026 года № 1174).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых

цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Постановление № 1178) была создана экспертная группа в составе:

- и.о. заместителя руководителя – начальника отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края – Е.А. Рарыкиной;
- начальника отдела энергобалансов ГКУ «Центр экспертиз» – И.И. Спасенко;
- инженера-энергетика отдела энергобалансов ГКУ «Центр экспертиз» – Е.В. Петрова.

Расчет размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту электроустановок Объекта выполнен в соответствии со следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации:

- 1) Постановлением № 1178;
- 2) Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее – Правила);
- 3) Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее – Методические указания).

Экспертной группой были рассмотрены представленные Читаэнерго материалы.

В соответствии с представленными данными планируется технологическое присоединение по индивидуальному проекту электроустановок Объекта с максимальной мощностью 381 кВт с учетом ранее присоединенной мощности 0 кВт, на напряжении 0,4 кВ, по II категории надежности.

Ввиду наличия ограничения на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение, установленного подпунктом б пункта 28 Правил (резерв мощности ТП-386 с учетом заключенных договоров менее заявленной мощности заявителя), у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения. Разработав технические условия, Читаэнерго установило, для осуществления технологического присоединения Заявителя требуется выполнить мероприятия по усилению ТП-386 с заменой двух силовых трансформаторов на силовые трансформаторы большей мощности, укомплектование ячеек №6, №9 автоматическими выключателями для присоединения планируемой нагрузки заявителя.

Кроме этого, проектом предусмотрены мероприятия по строительству объектов "последней мили", предусмотренного подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, а именно: строительство четырех КЛ-0,4. Стандартизированные тарифные ставки на 2026 год для расчета затрат на указанные мероприятия утверждены приказом РСТ Забайкальского края от 26

декабря 2025 года № 729-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2026 год».

Согласно пункту 35 Методических указаний плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$\text{ПТП} = P + P_{\text{и}} + P_{\text{тп}} + P_{\text{разв}},$$

где:

P – стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$P_{\text{и}}$ – расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно выданным техническим условиям;

$P_{\text{тп}}$ – расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

$P_{\text{разв}}$ – расходы на выполнение мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, определяемые сетевой организацией по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, входящим в состав проектной документации, тыс. руб.

Заявление Читаэнерго поступило в РСТ Забайкальского края 12 марта 2026 года, при расчете платы за технологическое присоединение применяются стандартизированные тарифные ставки, установленные на 2026 год.

Согласно расчету Читаэнерго размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту электроустановок Объекта составит 10 269 409,77 руб. (без НДС)

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), для заявителей, не указанных в пунктах 12 (1) и 14 Правил, на 2026 год установлена согласно приказу РСТ Забайкальского края от 26 декабря 2025 года № 729-НПА в размере 18 375,37 руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:

– подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю в размере 3 985,98 руб. (без НДС);

– проверка выполнения технических условий Заявителями в размере 14 389,39 руб. (без НДС):

$$P = 3\,985,98 + 14\,389,39 = 18\,375,37 \text{ руб. (без НДС).}$$

Согласно представленному Читаэнерго расчету по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденным на 2026 год, расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно выданным техническим условиям ($P_{и}$) составит 4 941 108,87 руб. (без НДС), в том числе:

– строительство кабельных линий в размере 4 941 108,87 руб. (без НДС).

Экспертная группа, проанализировав представленный расчет Читаэнерго, приняла расходы по предложению организации в размере 4 941 108,87 руб. (без НДС).

Таким образом, согласно расчету РСТ Забайкальского края, расходы на выполнение мероприятий «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с принятыми в проекте техническими решениями составят:

$$P_{и} = 4\,941\,108,87 \text{ руб. (без НДС).}$$

Мероприятие по усилению ТП-386 (с заменой двух силовых трансформаторов на силовые трансформаторы большей мощности, укомплектование ячеек №6, №9 автоматическими выключателями) было отнесено экспертной группой к расходам на выполнение мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, определяемые сетевой организацией по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, входящим в состав проектной документации ($P_{разв}$).

Согласно пункту 17 Правил в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе объектов электросетевого хозяйства, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при отсутствии технической возможности технологического присоединения допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети на основании заявок, поданных после 1 июля 2024 года. Таким образом, расходы на усиление ТП-386 будут подлежать включению в плату по индивидуальному проекту.

По расчету Читаэнерго размер расходов по усилению ТП-386 составит 5 309 925,53 руб. (без НДС).

В качестве обоснования планируемых расходов на реконструкцию ТП-386 Читаэнерго представлен локальный сметный расчет, выполненный с применением сметных нормативов, входящим в состав проектной документации, а также коммерческие предложения ООО «Партнер-ТТ» (на силовые трансформаторы от 16 декабря 2025 года) и ООО «Красэлектро» (на

автоматические выключатели от 17 декабря 2025 года). Конъюнктурный анализ не проводился ввиду отсутствия других коммерческих предложений.

В связи с тем, что оборудование, размещенное в ТП, не является ни линейными объектами, ни объектами производственного назначения, при анализе сметы экспертной группой снижен размер непредвиденных расходов с 3% до 2% как для объектов капитального строительства непроизводственного назначения в соответствии с п. 179 Приказа Минстроя России от 04 августа 2020 года № 421/пр (ред. от 30 января 2026 года) «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации».

Кроме этого, экспертной группой исключены затраты на строительный контроль, так как, согласно разъяснениям ФАС России от 23 января 2020 года № СП/3978/20, «дополнительные расходы на строительный контроль являются экономически необоснованными в связи с тем, что функции по строительному контролю выполняются службой заказчика, и, как следствие, в целях недопустимости дублирования расходов, учету не подлежат».

В соответствии с письмом ФАС России от 24 июля 2024 года № ГМ/65300/24, «расходы на содержание службы заказчика (застройщика), включающие расходы на проведение строительного контроля, могут быть включены в размер платы за технологическое присоединение только при отсутствии в штате сетевой организации работников, осуществляющих надзор и контроль за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов, на которых в установленном порядке может быть возложена обязанность по осуществлению такого контроля, и функции заказчика осуществляет уполномоченная застройщиком организация».

В связи с тем, что в заявлении «Читаэнерго» не представлены документы, подтверждающие выполнение функций службы заказчика сторонней организацией, экспертной группой сделан вывод о том, что функции службы заказчика выполняются «Читаэнерго» самостоятельно и указанные расходы подлежат исключению из расчета размера платы.

По расчету РСТ Забайкальского края размер расходов по усилению ТП-386 с заменой двух силовых трансформаторов на силовые трансформаторы большей мощности, укомплектование ячеек №6, №9 автоматическими выключателями составит 5 214 138,26 руб. (без НДС).

Итого размер расходов, включенных в состав платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту электроустановок объекта «ВРУ многоквартирного жилого дома», расположенного по адресу: Забайкальский край, г. Чита, ул. Александро-Заводская, д.41, кадастровый номер земельного участка 75:32:020119:42 (АО СЗ «РУС») к электрическим сетям Читаэнерго, по расчету РСТ Забайкальского края составит:

$$\text{ПТП} = 18\,375,37 + 4\,941\,108,87 + 5\,214\,138,26 = 10\,173\,622,50 \text{ руб. (без НДС).}$$

На основании вышеизложенного предлагается рассмотреть и установить на заседании Правления РСТ Забайкальского края размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту электроустановок объекта «ВРУ многоквартирного жилого дома», расположенного по адресу: Забайкальский край, г. Чита, ул. Александро-Заводская, д.41, кадастровый номер земельного участка 75:32:020119:42 (АО СЗ «РУС»), с максимальной мощностью 381 кВт с учетом ранее присоединенной мощности 0 кВт, на напряжении 0,4 кВ, по II категории надежности, к электрическим сетям Читаэнерго в размере 10 173 622,50 руб. (без НДС).

При этом стоимость по каждому мероприятию составит:

№	Показатели	Плата за технологическое присоединение, рублей (без учета налога на добавленную стоимость)
1	2	3
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения:	18 375,37
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	3 985,98
1.2.	Проверка выполнения технических условий	14 389,39
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от электрических сетей сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики заявителя:	4 941 108,87
2.1.	Строительство воздушных линий	0,00
2.2.	Строительство кабельных линий	4 941 108,87
2.3.	Строительство пунктов секционирования	0,00
2.4.	Строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00
2.5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00
2.6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00
3	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,00

№	Показатели	Плата за технологическое присоединение, рублей (без учета налога на добавленную стоимость)
1	2	3
4.	Расходы по мероприятиям, связанным с развитием существующей инфраструктуры (усиление ТП-386 с заменой двух силовых трансформаторов на силовые трансформаторы большей мощности, укомплектование ячеек №6, №9 автоматическими выключателями)	5 214 138,26
5.	Расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям смежной сетевой организации	0,00
6.	Итого плата по индивидуальному проекту	10 173 622,50

».

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

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.В. Старостин: «Ассоциация «НП Совет рынка» голосует ПРОТИВ, так как в экспертном заключении не содержится информация о проведенном конъюнктурном анализе цен, а также в предоставленных материалах отсутствуют экономическое обоснование непредвиденных расходов, либо документальное подтверждение понесенных непредвиденных расходов».

Член Правления О.Н. Дорожкова: «Поддерживаю мнение представителя Ассоциации «НП Совет рынка» А.В. Старостина, включение непредвиденных расходов в размер платы за технологическое присоединение не имеет экономического обоснования, что также подтверждается судебной практикой по делу № А40-60544-2020, а также определением Верховного Суда Российской Федерации г. Москва от 15 ноября 2015 года № 305-ЭС21-20676».

Председатель Правления РСТ Забайкальского края Н.В. Колбанова: «Если у присутствующих больше нет вопросов, прошу членов Правления РСТ Забайкальского края проголосовать за исключение из размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту затраты на непредвиденные расходы».

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.В. Старостин: «Ассоциация «НП Совет рынка» голосует ПРОТИВ в связи с внесением дополнительных вопросов на рассмотрение заседания Правления, не предусмотренных ранее и не согласованных с Ассоциацией «НП Совет рынка», а также в связи с изменением ранее направленных текстовых и расчетных материалов в установленном порядке».

Правление РСТ Забайкальского края решило:

Исключить затраты на непредвиденные расходы из размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту электроустановок объекта «ВРУ многоквартирного жилого дома», расположенного по адресу: Забайкальский край, г. Чита, ул. Александро-Заводская, д.41, кадастровый номер земельного участка 75:32:020119:42 (АО СЗ «РУС»).

Голосовали: «ЗА» – 6, «ПРОТИВ» – 1, «ВОЗДЕРЖАЛОСЬ» - 0

Начальник отдела энергобалансов ГКУ «Центр экспертиз» Спасенко И.И.:
«В связи с решением членов Правления об исключении затрат на непредвиденные расходы, размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту электроустановок объекта «ВРУ многоквартирного жилого дома», расположенного по адресу: Забайкальский край, г. Чита, ул. Александро-Заводская, д.41, кадастровый номер земельного участка 75:32:020119:42 (АО СЗ «РУС»), с максимальной мощностью 381 кВт с учетом ранее присоединенной мощности 0 кВт, на напряжении 0,4 кВ, по II категории надежности, к электрическим сетям Читаэнерго составит 10 071 384,49 руб. (без НДС).

При этом стоимость по каждому мероприятию составит:

№	Показатели	Плата за технологическое присоединение, рублей (без учета налога на добавленную стоимость)
1	2	3
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения:	18 375,37
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	3 985,98
1.2.	Проверка выполнения технических условий	14 389,39
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от электрических сетей сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики заявителя:	4 941 108,87
2.1.	Строительство воздушных линий	0,00
2.2.	Строительство кабельных линий	4 941 108,87
2.3.	Строительство пунктов секционирования	0,00

№	Показатели	Плата за технологическое присоединение, рублей (без учета налога на добавленную стоимость)
1	2	3
2.4.	Строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00
2.5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00
2.6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00
3	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,00
4.	Расходы по мероприятиям, связанным с развитием существующей инфраструктуры (усиление ТП-386 с заменой двух силовых трансформаторов на силовые трансформаторы большей мощности, укомплектование ячеек №6, №9 автоматическими выключателями)	5 111 900,25
5.	Расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям смежной сетевой организации	0,00
6.	Итого плата по индивидуальному проекту	10 071 384,49

».

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

Правление РСТ Забайкальского края решило:

Установить размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту электроустановок объекта «ВРУ многоквартирного жилого дома», расположенного по адресу: Забайкальский край, г. Чита, ул. Александрово-Заводская, д.41, кадастровый номер земельного участка 75:32:020119:42 (АО СЗ «РУС»), с максимальной мощностью 381 кВт с учетом ранее присоединенной мощности 0 кВт, на напряжении 0,4 кВ, по II категории надежности, к электрическим сетям Читаэнерго в размере 10 071 384,49 руб. (без НДС).

Голосовали: «ЗА» – 6, «ПРОТИВ» – 1, «ВОЗДЕРЖАЛОСЬ» - 0

Секретарь Правления



Т.И. Юганец