

Соглашение
об условиях осуществления регулируемого вида деятельности по
оказанию услуг по передаче электрической энергии

г. Чита

« ____ » _____ 20__ г.

№ _____

Региональная служба по тарифам и ценообразованию **Забайкальского края**, именуемая в дальнейшем регулирующим органом, в лице и.о. руководителя Колебановой Надежды Владимировны, действующей на основании Положения о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденного постановлением Правительства Забайкальского края от 16.05.2017 №196, с одной стороны, и

Публичное акционерное общество «Россети Сибирь» (на территории Забайкальского края), именуемое в дальнейшем организацией, в лице директора филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» Злыгостева Николая Валерьевича, действующего на основании доверенности от 22.04.2025 № 00/136 с другой стороны, далее именуемые сторонами,

в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 г. № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» (далее - Правила заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности), заключили настоящее соглашение о нижеследующем.

I. Понятия и термины

1.1. Понятия и термины в настоящем соглашении используются в значениях, определенных Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).

II. Предмет соглашения

1. В соответствии с настоящим соглашением организация принимает на себя обязательства осуществлять регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии и достичь плановых значений

показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии, уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, осуществить реализацию инвестиционной программы организации в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу организации, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, и соблюдать иные условия, предусмотренные настоящим соглашением, а регулирующий орган обязуется устанавливать единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Забайкальского края в порядке, предусмотренном настоящим соглашением, и соблюдать иные условия, предусмотренные настоящим соглашением.

Срок действия соглашения до 31.12.2035 г.

III. Обязательства сторон

2. К обязательствам организации в соответствии с настоящим соглашением относятся:

а) достижение следующих плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии на территории Забайкальского края:

2026 год: Пsaidi – 1,1321; Пsaifi – 1,3256;
2027 год: Пsaidi – 1,1151; Пsaifi – 1,3058;
2028 год: Пsaidi – 1,0984; Пsaifi – 1,2862;
2029 год: Пsaidi – 1,0819; Пsaifi – 1,2669;
2030 год: Пsaidi – 1,0657; Пsaifi – 1,2479;
2031 год: Пsaidi – 1,0497; Пsaifi – 1,2292;
2032 год: Пsaidi – 1,0340; Пsaifi – 1,2107;
2033 год: Пsaidi – 1,0185; Пsaifi – 1,1926;
2034 год: Пsaidi – 1,0032; Пsaifi – 1,1747;
2035 год: Пsaidi – 0,9881; Пsaifi – 1,1570.

б) достижение следующих плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии на территории Забайкальского края:

2026 год – 1,0046;
2027 год – 1,0000;
2028 год – 1,0000;
2029 год – 1,0000;
2030 год – 1,0000;
2031 год – 1,0000;
2032 год – 1,0000;
2033 год – 1,0000;
2034 год – 1,0000;
2035 год – 1,0000.

в) достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на территории Забайкальского края (без учета величины потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к Организации в течение срока действия настоящего Соглашения):

2026 год – 15,95%;
 2027 год – 15,95%;
 2028 год – 15,95%;
 2029 год – 15,95%;
 2030 год – 15,95%;
 2031 год – 15,95%;
 2032 год – 15,95%;
 2033 год – 15,95%;
 2034 год – 15,95%;
 2035 год – 15,95%.

Показатели уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определены на уровне долгосрочных параметров регулирования деятельности организации на год, в котором заключается соглашение.

Величина потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, права собственности или иные предусмотренные законом права, на которые перешли к организации в течение действия настоящего соглашения определяются в соответствии с пунктом 40 (1) Основ ценообразования.

г) реализация инвестиционной программы организации в соответствии с решениями Минэнерго России об утверждении инвестиционной программы организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу организации, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, за счет следующих средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии:

Объемы финансирования инвестиционной программы Организации на территории Забайкальского края за счет выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Забайкальского края по регулируемым ценам (тарифам) на услуги по передаче электрической энергии

млн руб. (без НДС)

Год	Амортизация	Прибыль на инвестиции	Выпадающие доходы на льготное ТП, в том числе:			Итого
		Реализация программы "Дальневосточный гектар"	текущие	накопленные	объектов ФГУП РТРС	
2026	1 083	0	310	0	0	1 393

Год	Амортизация	Прибыль на инвестиции	Выпадающие доходы на льготное ТП, в том числе:			Итого
		Реализация программы "Дальневосточный гектар"	текущие	накопленные	объектов ФГУП РТРС	
2027	1 076	0	323	0	0	1 399
2028	1 098	0	336	0	0	1 434
2029	1 141	0	349	0	0	1 490
2030	1 201	0	364	0	0	1 565
2031	1 215	80	378	637	162	2 472
2032	1 241	616	394	637	162	3 050
2033	1 233	994	410	637	162	3 436
2034	1 275	419	426	637	162	2 919
2035	1 291	344	443	637	162	2 877
	11 854	2 453	3 733	3 185	810	22 035

2.1. Оценка исполнения обязательств Организации производится следующим образом.

Регулирующий орган на основании данных, представленных Организацией, проводит оценку исполнения обязательств Организации следующим образом:

- оценка достижения указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 2 настоящего Соглашения показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с положениями 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 Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256;

- оценка достижения уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, указанного в подпункте «в» пункта 2 настоящего соглашения осуществляется исходя из условия непревышения фактического расчетного уровня потерь электрической энергии (без учета величины потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к Организации в течение срока действия настоящего Соглашения) относительно уровня потерь, указанного в подпункте «в» пункта 2 настоящего Соглашения.

3. К обязательствам регулирующего органа в соответствии с настоящим соглашением относятся:

а) расчет необходимой валовой выручки организации с соблюдением параметров регулирования, указанных в пункте 2 настоящего соглашения.

Порядок расчета величины подконтрольных расходов Организации установлен в пункте 5 настоящего Соглашения;

б) учет сохранения в распоряжении организации средств в размере экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, достигнутой организацией при осуществлении деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, и экономии операционных (подконтрольных) расходов;

в) компенсация за счет средств бюджета Забайкальского края недополученных доходов организации в случае установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, ниже экономически обоснованного уровня, рассчитанного в соответствии с предусмотренным настоящим соглашением порядком индексации этих цен (тарифов);

г) определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Забайкальского края путем их индексации в соответствии с Приложением № 1 к настоящему соглашению:

При индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, должны соблюдаться следующие условия:

$$\frac{\sum_{j=1}^{11} T_{\text{пер},j}^{\text{нас}(i),1 \text{ пол}} \times \mathcal{E}_j^{\text{нас}(i),1 \text{ пол}}}{\sum_{j=1}^{11} \mathcal{E}_j^{\text{нас}(i),1 \text{ пол}}} = \frac{\sum_{j=1}^{11} T_{\text{пер},j}^{\text{нас}(i-1),2 \text{ пол}} \times \mathcal{E}_j^{\text{нас}(i-1),2 \text{ пол}}}{\sum_{j=1}^{11} \mathcal{E}_j^{\text{нас}(i-1),2 \text{ пол}}}, \quad (6)$$

$$\frac{\sum_{j=1}^{11} T_{\text{пер},j}^{\text{нас}(i),2 \text{ пол}} \times \mathcal{E}_j^{\text{нас}(i),2 \text{ пол}}}{\sum_{j=1}^{11} \mathcal{E}_j^{\text{нас}(i),2 \text{ пол}}} \geq \frac{\sum_{j=1}^{11} T_{\text{пер},j}^{\text{нас}(i),1 \text{ пол}} \times \mathcal{E}_j^{\text{нас}(i),1 \text{ пол}} \times (1 + \text{СЭП}_{\text{пер}}^{\text{нас}(i)})}{\sum_{j=1}^{11} \mathcal{E}_j^{\text{нас}(i),1 \text{ пол}}}, \quad (7)$$

где:

$T_{\text{пер},j}^{\text{нас}(i-1),2 \text{ пол}}$ – тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы, относящимся к группе (подгруппе) населения и (или) приравненным к населению категориям потребителей (j), во втором полугодии периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч;

$\mathcal{E}_j^{\text{нас}(i-1),2 \text{ пол}}$ – плановый объем электрической энергии (мощности), поставляемой группе (подгруппе) потребителей, относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (j), во втором полугодии периода регулирования (i-1) в пределах социальной нормы, тыс. кВт·ч;

$T_{\text{пер},j}^{\text{нас}(i),1 \text{ пол}}$ – тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей в отношении объемов электропотребления первого диапазона, относящимся к группе (подгруппе) населения и (или) приравненным к населению категориям потребителей (j), в первом полугодии периода регулирования (i), руб./кВт·ч;

$\mathcal{E}_j^{\text{нас}(i),1 \text{ пол}}$ – плановый объем электрической энергии (мощности),

поставляемой группе (подгруппе) потребителей, относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (j), в первом полугодии периода регулирования (i) в отношении объемов электропотребления первого диапазона, тыс. кВт·ч;

$T_{\text{пер},j}^{\text{нас}(i),2 \text{ пол}}$ – тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей в отношении объемов электропотребления первого диапазона, относящимся к группе (подгруппе) населения и (или) приравненным к населению категориям потребителей (j), во втором полугодии периода регулирования (i), руб./кВт·ч;

$\mathcal{E}_j^{\text{нас}(i),2 \text{ пол}}$ – плановый объем электрической энергии (мощности), поставляемой группе (подгруппе) потребителей, относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (j), во втором полугодии периода регулирования (i) в отношении объемов электропотребления первого диапазона, тыс. кВт·ч;

$\text{СЭП}_{\text{пер}}^{\text{нас}(i)}$ – актуальный на момент принятия тарифного решения на год i прогноз роста единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого прогноза в отношении населения используется индекс потребительских цен), %.

При индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой прочим потребителям, должны соблюдаться следующие условия:

$$T_k^{\text{сод}(i), 1 \text{ пол}} = T_k^{\text{сод}(i-1), 2 \text{ пол}}, \quad (8)$$

$$T_k^{\text{пот}(i), 1 \text{ пол}} = T_k^{\text{пот}(i-1), 2 \text{ пол}}, \quad (9)$$

$$T_k^{\text{одн}(i), 1 \text{ пол}} = T_k^{\text{одн}(i-1), 2 \text{ пол}}, \quad (10)$$

$$T_k^{\text{сод}(i), 2 \text{ пол}} \geq T_k^{\text{сод}(i), 1 \text{ пол}} \times \left(1 + \text{СЭП}_{\text{пер}}^{\text{прочие}(i)} + \text{ДР}^{\text{сод}(i)} \right), \quad (11)$$

$$T_k^{\text{пот}(i), 2 \text{ пол}} \geq T_k^{\text{пот}(i), 1 \text{ пол}} \times \left(1 + \text{СЭП}_{\text{пер}}^{\text{прочие}(i)} + \text{ДР}^{\text{пот}(i)} \right), \quad (12)$$

$$T_k^{\text{одн}(i), 2 \text{ пол}} \geq T_k^{\text{одн}(i), 1 \text{ пол}} \times \left(1 + \text{СЭП}_{\text{пер}}^{\text{прочие}(i)} + \text{ДР}^{\text{одн}(i)} \right), \quad (13)$$

где:

$T_k^{\text{сод}(i), 1 \text{ пол}}$ – ставки на содержание электрических сетей единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на k-м уровне напряжения в первом полугодии i-го периода регулирования, руб./МВт в месяц;

$T_k^{\text{сод}(i-1), 2 \text{ пол}}$ – ставки на содержание электрических сетей единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на k-м уровне напряжения во втором полугодии (i-1)-го периода регулирования, руб./МВт в месяц;

$T_k^{\text{пот}(i), 1 \text{ пол}}$ - ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на k -м уровне напряжения в первом полугодии i -го периода регулирования, руб./МВт*ч;

$T_k^{\text{пот}(i-1), 2 \text{ пол}}$ - ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на k -м уровне напряжения во втором полугодии $(i-1)$ -го периода регулирования, руб./МВт*ч;

$T_k^{\text{одн}(i), 1 \text{ пол}}$ - ставки одноставочного единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на k -м уровне напряжения в первом полугодии i -го периода регулирования, руб./МВт*ч;

$T_k^{\text{одн}(i-1), 2 \text{ пол}}$ - ставки одноставочного единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на k -м уровне напряжения во втором полугодии $(i-1)$ -го периода регулирования, руб./МВт*ч;

$T_k^{\text{сод}(i), 2 \text{ пол}}$ - ставки на содержание электрических сетей единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на k -м уровне напряжения во втором полугодии i -го периода регулирования, руб./МВт в месяц;

$T_k^{\text{пот}(i), 2 \text{ пол}}$ - ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на k -м уровне напряжения во втором полугодии i -го периода регулирования, руб./МВт*ч;

$T_k^{\text{одн}(i), 2 \text{ пол}}$ - ставки одноставочного единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на k -м уровне напряжения во втором полугодии i -го периода регулирования, руб./МВт*ч;

$\text{СЭП}_{\text{пер}}^{\text{прочие}(i)}$ - актуальный на момент принятия тарифного решения на год i прогноз роста единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), предоставляемой прочим потребителям, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого прогноза в отношении прочих потребителей используется индекс потребительских цен), %;

$\text{ДР}^{\text{сод}(i)}$ - дополнительный рост ставки на содержание электрических сетей единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на год i , предусмотренный настоящим соглашением;

$T_k^{\text{пот}(i), 2 \text{ пол}}$ - ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на k -м уровне напряжения во втором полугодии i -го периода регулирования, руб./МВт*ч;

$\text{ДР}^{\text{пот}(i)}$ - дополнительный рост ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на год i , предусмотренный настоящим соглашением;

$\text{ДР}^{\text{одн}(i)}$ - дополнительный рост одноставочного единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на год i ,

предусмотренный настоящим соглашением.

д) порядок расчета величины операционных (подконтрольных) расходов организации в соответствии с Приложением № 2 к настоящему соглашению.

е) учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации до перехода к государственному регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на основе настоящего соглашения (до 01.01.2026).

Распределение учитываемых результатов деятельности по годам в течение срока действия соглашения, определено в Приложении № 3 к настоящему соглашению.

ж) учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, осуществляется с учётом положений п. 7 Основ ценообразования, а также Методических указаний № 98-э, но не более 5 лет.

Распределение учитываемых результатов деятельности по годам в течение срока действия соглашения определено в Приложении № 4 к настоящему соглашению.

з) учет по истечении срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения с распределением суммарной величины положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки в течение периода не более 5 лет.

В целях исполнения настоящего пункта регулирующий орган проводит анализ подконтрольных расходов организации по совокупности всех статей расходов в сумме за весь в совокупности период действия настоящего соглашения.

и) учет условий настоящего соглашения при направлении в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов предложений об установлении предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

к) иные обязательства:

Установление льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому

присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности::

- на 2026 год в размере не менее 18 207,51 рублей (с НДС),

- на 2027-2035 в размере не менее установленной на 2026 год величины с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации.

4. Регулирующий орган вправе профинансировать за счет средств бюджета Забайкальского края отдельные расходы, предусмотренные пунктами 18 и 19 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", и не учтенные в необходимой валовой выручке организации.

5. Расчет и ежегодная корректировка необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии Организации в течение срока действия Соглашения производится с учетом норм, установленных Основами ценообразования и Методическими указаниями № 98-э, если иное не предусмотрено настоящим Соглашением, с учетом следующих условий:

- соблюдения параметров регулирования, указанных в пункте 3 настоящего Соглашения;

- определения подконтрольных расходов на 2027-2035 годы, исходя из установленного на 2026 год (по приложению № 2) уровня подконтрольных расходов, увеличенного на индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования, одобренным Правительством Российской Федерации, и изменения количества условных единиц, с учётом показателей эффективности и эластичности в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования и Методическими указаниями № 98-э;

- проведения оценки фактического использования суммарной величины операционных (подконтрольных) расходов по истечению срока действия настоящего соглашения;

- учет сохранения в распоряжении организации средств в размере экономии, определенной в соответствии с пунктом 5 настоящего соглашения.

В случае утверждения изменений в акты Правительства Российской Федерации и (или) иные нормативно-правовые акты по вопросу установления и учета в необходимой валовой выручке на оказание услуг по передаче электрической энергии подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, подконтрольные расходы Организации подлежат определению в соответствии с указанными в настоящем пункте изменениями с момента

вступления в силу данных изменений и до окончания срока действия настоящего соглашения.

6. Расчет расходов на обслуживание заемных средств до перехода к регулированию на основе соглашения

6.1. Расчет расходов на обслуживание заемных средств, привлеченных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» до 01.01.2026 года, учитываемых при определении регулируемых тарифов за период до начала регулирования на основе настоящего Соглашения, производится исходя из суммы недополученных доходов на конец 2025 года в соответствии с приложением № 3 к настоящему Соглашению.

6.2. В целях расчета расходов на обслуживание заемных средств, указанных в пункте 6.1 настоящего Соглашения, применяется значение ключевой ставки Банка России, указанное в среднесрочном прогнозе Банка России, опубликованном на официальном сайте Банка России на текущую дату принятия тарифного решения, увеличенное на 2 (два) процентных пункта.

6.3. С целью учета корректировки фактических расходов на обслуживание заемных средств по итогам отчетного периода, за который известны фактические значения параметров, от значений, учтенных при тарифном регулировании за аналогичный период, расчет фактических расходов на обслуживание заемных средств осуществляется исходя из средневзвешенной процентной ставки по кредитному портфелю. Величина кредитного портфеля рассчитывается в соответствии с графиком учета объема недополученных доходов, указанных в приложении №3 настоящего Соглашения.

7. Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, определяется на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации на основании официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования; с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

8. В период действия настоящего Соглашения Уполномоченный орган устанавливает ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии с дифференциацией по подгруппам и категориям потребителей, уровням напряжения, календарным периодам в соответствии с теми нормативными правовыми актами в отношении расчета указанных тарифов, которые будут действовать на момент принятия соответствующего тарифного решения.

Выручка, рассчитанная путем умножения указанных ставок единых (котловых) тарифов и плановых объемов потребления электроэнергии и

мощности соответствующих групп и категорий потребителей Забайкальского края, уменьшенная на величину необходимой валовой выручки прочих территориальных сетевых организаций, должна соответствовать необходимой валовой выручке Регулируемой организации на содержание сетей, определенной на очередной период регулирования.

IV. Ответственность сторон

9. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему соглашению стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим соглашением.

10. Стороны не несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему соглашению, если докажут, что надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы или по вине другой стороны.

V. Иные условия

11. Настоящее соглашение заключено на 10 (десять) лет и вступает в силу в соответствии с пунктом 21 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

12. Изменение настоящего соглашения осуществляется в соответствии с пунктом 22 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

13. Расторжение настоящего соглашения осуществляется в соответствии с пунктами 33 - 42 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

14. Настоящее соглашение составлено в 2 экземплярах по одному для каждой из Сторон.

VI. Приложения

Приложение № 1 – «Прирост единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Забайкальского края»;

Приложение № 2 – «Учет в течение срока действия настоящего соглашения дополнительных к утвержденному ТБР 2025 года необходимых подконтрольных расходов организации»;

Приложение № 3 – «Учёт в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации до перехода к государственному регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на основе настоящего соглашения»;

Приложение № 4 – «Учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации, полученных в течении срока действия настоящего соглашения».

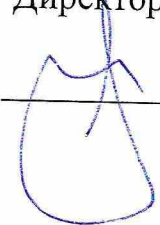
Регулирующий орган:
Региональная служба по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края

Организация:
ПАО «Россети Сибирь» -
Филиал «Читаэнерго»

И.о. Руководителя службы

_____ Н.В. Колебанова

Директор филиала

 _____ Н.В. Злыгостев

Приложение № 1
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемой деятельности по оказанию услуг
по передаче электрической энергии
от _____ № _____

№ п/п	Показатель	2026 год с 01.07	2027 год с 01.07	2028 год с 01.07	2029 год с 01.07	2030 год с 01.07	2031 год с 01.07	2032 год с 01.07	2033 год с 01.07	2034 год с 01.07	2035 год с 01.07
1	По группе "прочие потребители"										
1.1.	Двухставочные тарифы										
	<i>в т.ч. прирост ставки на оплату потерь</i>	<i>СЭП+18.7%</i>	<i>СЭП+20.9%</i>	<i>СЭП+21%</i>	<i>СЭП+7,6%</i>	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>
	<i>прирост ставки на содержание сетей</i>	<i>СЭП+18.7%</i>	<i>СЭП+20.9%</i>	<i>СЭП+21%</i>	<i>СЭП+7,6%</i>	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>
1.2.	Одноставочные тарифы	<i>СЭП+18.7%</i>	<i>СЭП+20.9%</i>	<i>СЭП+21%</i>	<i>СЭП+7,6%</i>	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>
2	По группе "население и приравненные категории потребителей"	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>	<i>СЭП</i>

Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края ПАО «Россети Сибирь» - Филиал «Читаэнерго»

И.о. Руководителя службы

_____ Н.В. Колебанова

Директор филиала

_____ Н.В. Злыгостев

Приложение № 2

к Соглашению об условиях осуществления
регулируемой деятельности по оказанию услуг
по передаче электрической энергии
от _____ № _____

Учет в течение срока действия настоящего соглашения
дополнительных к утвержденному ТБР 2025 года необходимых подконтрольных расходов организации
млн.руб.

№ п/п	Показатель	Период	
		2026 год	2027 - 2035 годы
1	2	3	4
1.	Подконтрольные расходы	+1 138 млн руб. с индексацией в ДПР	Индексация уровня базовых расходов 2026 г.

Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края ПАО «Россети Сибирь» - Филиал «Читаэнерго»

И.о. Руководителя службы

_____ Н.В. Колебанова

Директор филиала

_____ Н.В. Злыгостев

Приложение № 3
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемой деятельности по оказанию услуг
по передаче электрической энергии
от _____ № _____

млн руб.

Учёт в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации до перехода к государственному регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на основе настоящего соглашения

№ п/п	Показатель	Сумма недополученных доходов на конец 2025 года	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	Величина недополученных доходов 2026-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Результаты деятельности организации до перехода к регулированию на основе соглашения	7 265	570	-	-	-	-	1 339	1 339	1 339	1 339	1 339	7 265
1.1.	Недополученный доход по ДПР 2020-2024 гг.	2 700	-	-	-	-	-	540	540	540	540	540	2 700
1.2.	Недополученный доход по ТБР 2025 г.	309	309	-	-	-	-	-	-	-	-	-	309
1.3.	Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий заявителей (по ТБР 2025 г.)	261	261	-	-	-	-	-	-	-	-	-	261
1.4.	ВД ЛТП Накопленные обязательства на 01.01.2025	3 185	-	-	-	-	-	637	637	637	637	637	3 185
1.5.	ВД ЛТП ФГУП РТРС	810						162	162	162	162	162	810

Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края ПАО «Россети Сибирь» - Филиал «Читаэнерго»

И.о. Руководителя службы

_____ Н.В. Колебанова

Директор филиала

_____ Н.В. Злыгостев

Приложение № 4

к Соглашению об условиях осуществления
регулируемой деятельности по оказанию услуг
по передаче электрической энергии
от _____ № _____

Учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации, полученных в течении
срока действия настоящего соглашения

№ п/п	Показатель	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	млн руб. Величина недополученных доходов 2026-2035 гг.
1.	ВД по ЛТП Текущие обязательства	310	323	336	349	364	378	394	410	426	443	3 733
2.	Прибыль на развитие Реализация программы Дальневосточный гектар"	-	-	-	-	-	80	616	994	419	344	2 453
3.	Проценты по операционной и деятельности	437	571	677	659	563	341	209	139	106	62	3 764
	Итого	747	894	1 013	1 008	927	799	1 219	1 543	951	849	9 950

Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края

ПАО «Россети Сибирь» - Филиал «Читаэнерго»

И.о. Руководителя службы

Директор филиала

Н.В. Колебанова

Н.В. Злыгостев

