

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Региональной службы по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края от 31 июля 2025 года № 46

Председательствовал: Н.В. Колебанова.

Члены Правления: О.С. Макарова, И.Н. Попуванова, Т.А. Копеева, И.В. Выборко, Е.В. Воложанина*, А.В. Старостин.

* не принимает участия в голосовании

Присутствовали представители организации:

Заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО Россети Сибирь» - «Читаэнерго» Курьянов Максим Александрович.

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.

Вопрос 1. 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»

Выступили:

Уполномоченный по делу Куйдина Анна Игоревна: «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 филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» (далее – Читаэнерго) от 25 июля 2025 года № 3725 РСТ Забайкальского края был пересмотрен базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов системообразующей территориальной сетевой организации.

Указанный показатель был пересмотрен за счет увеличения:

– расходов по статье «сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» - показатель рассчитан с учетом предоставленных письмом от 25.07.2025 № 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 с учетом требований пункта 26 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, 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.

Учитывая вышеизложенные изменения 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.

Учитывая вышеизложенное, предлагаю внести 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» (далее – приказ от 10 декабря 2024 года № 615-НПА) следующие изменения:

1. в строке 3 таблицы приложения № 1:
 - 1.1. слова «МРСК Сибири» заменить словами «Россети Сибирь»;
 - 1.2. цифру «3 379,64» заменить цифрой «3 527,37»;
2. в строке 3 таблицы приложения № 2 цифру «7 022 459,44» заменить цифрой «7 170 193,33».

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

Представитель Читаэнерго М.А. Курьянов: «Вопросов нет».

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

Член Правления РСТ Забайкальского края А.В. Старостин: «Заключения, расчетов к приказу от 10 декабря 2024 года № 615-НПА Ассоциация «НП Совет рынка» до сих пор не получила, поэтому будет голосовать ПРОТИВ по рассматриваемому вопросу».

Председатель Правления РСТ Забайкальского края Н.В. Колбанова: «Предлагаю перейти к голосованию».

Правление РСТ Забайкальского края решило:

Внести 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» следующие изменения:

1. в строке 3 таблицы приложения № 1:
 - 1.3. слова «МРСК Сибири» заменить словами «Россети Сибирь»;
 - 1.4. цифру «3 379,64» заменить цифрой «3 527,37»;

2. в строке 3 таблицы приложения № 2 цифру «7 022 459,44» заменить цифрой «7 170 193,33».

Голосовали: «ЗА» – 5, «ПРОТИВ» – 1, «ВОЗДЕРЖАЛСЯ» – 0

Вопрос 2. 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»

Уполномоченный по делу Куйдина Анна Игоревна: «Ввиду корректировки необходимой валовой выручки на содержание сетей Читаэнерго необходимо пересмотреть с 01 августа 2025 года согласно требованиям вышеуказанного распоряжения Правительства Российской Федерации и приказа ФАС России единые (котловые) тарифы на передачу электрической энергии территориальными сетевыми организациями Забайкальского края на 2025 год, внося в приложение 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» (далее - приказ от 10 декабря 2024 года № 617-НПА) следующие изменения:

1.1.таблицу 1 изложить в следующей редакции согласно приложению № 1 к настоящему протоколу;

1.2.таблицу 2 изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

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

Представитель Читаэнерго М.А. Курьянов: «Вопросов нет».

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

Член Правления РСТ Забайкальского края А.В. Старостин: «Ассоциация «НП Совет рынка» отмечает, что РСТ Забайкальского края не были предоставлены пояснительная записка, в представленных материалах отсутствуют расчет распределения НВВ по уровням напряжения и по сетевым организациям, исходя из которого рассчитаны экономически обоснованные тарифы, величина выручки сетевых организаций, указанная в приложение № 2 проекта приказа не соответствует величине выручки, использованной в расчете котловых тарифов, а также значение ставки в проекте приказа не соответствует представленному расчету. В этой связи Ассоциация «НП Совет рынка» будет голосовать ПРОТИВ по рассматриваемому вопросу».

Председатель Правления РСТ Забайкальского края Н.В. Колбанова: «Спасибо. Предлагаю перейти к голосованию».

Правление РСТ Забайкальского края решило:

Внести в приложение 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:

1.3.таблицу 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему протоколу;

1.4.таблицу 2 изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Голосовали: «ЗА» – 5, «ПРОТИВ» – 1, «ВОЗДЕРЖАЛСЯ» – 0

Секретарь Правления



И.В. Выборко

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к протоколу заседания Правления
Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 31 июля 2025 года № 46

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					NN
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	
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	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					
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	энергии							
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)							
3.1	Двухставочный тариф				01.08.2025-31.12.2025			
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

».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к протоколу заседания Правления
Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 31 июля 2025 года № 46

№ 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)					
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)					
1.2.1.	Двухставочный тариф:					
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)					
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.	1 795 797,56	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

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Забайкальском крае	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
1.	Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт ч
2.	ОАО «РЖД» в лице Забайкальской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» - филиал ОАО «РЖД»	246 715,40	0,00	14 729,00
3.	Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» (с учетом оплаты услуг ПАО «ФСК Россети» по всем уровням напряжения)	672 630,88	4 769,08	36 946,90
		7 170 193,33	434 876,41	609 201,10
ВСЕГО		8 089 539,61	439 645,49	660 877,00

».