



## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

10 декабря 2024 года

№ 613-НПА

г. Чита

### **Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2025-2029 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов», Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196, на основании заключений и решений Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2025–2029 годы согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций Забайкальского края на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годов (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Признать утратившими силу:

3.1. приказ РСТ Забайкальского края от 27 декабря 2019 года № 660-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций забайкальского края на 2020 - 2024 годы»;

3.2 приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 декабря 2020 года № 611-НПА «О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 декабря 2019 года № 660-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2020 - 2024 годы»;

3.3 приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 23 апреля 2021 года № 57-НПА «О внесении изменения в пункт 3 строки 2020 год приложения № 2 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 декабря 2019 года № 660-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2020 - 2024 годы»;

3.4. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 августа 2021 № 124-НПА «О внесении изменения в пункт 4 таблицы приложения N 2 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 декабря 2019 года № 660-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2020 - 2024 годы»;

3.5. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 17 декабря 2021 года № 694-НПА «О внесении изменения в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 декабря 2019 года № 660-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2020 - 2024 годы»;

3.6. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 28 января 2022 года № 13-НПА «О внесении изменения в пункт 4 таблицы приложения № 2 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 декабря 2019 года № 660-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2020 - 2024 годы»;

3.7. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 25 февраля 2022 года № 27-НПА «О внесении изменений в некоторые приказы Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края»;

3.8. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 25 февраля 2022 года № 28-НПА «О внесении изменений в некоторые приказы Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края»;

3.9. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 15 июля 2022 года № 141-НПА «О внесении изменения в строку 3 приложения к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 17 декабря 2022 года № 694-НПА «О внесении изменения в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 декабря 2019 года № 660-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2020 - 2024 годы»;

3.10. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 31 августа 2022 года № 183-НПА «О внесении

изменения в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 15 июля 2022 года № 141-НПА «О внесении изменения в строку 3 приложения к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 17 декабря 2021 года № 694-НПА «О внесении изменения в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 декабря 2019 года № 660-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2020 - 2024 годы»;

3.11. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 31 мая 2023 № 55-НПА «О внесении изменения в графу 4 строки 4 таблицы приложения № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 декабря 2019 года № 660-НПА "Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2020 - 2024 годы»;

3.12. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 19 декабря 2023 № 569-НПА «О внесении изменения в приложение № 2 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 декабря 2019 года № 660-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2020 - 2024 годы».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2025 года.

5. Опубликовать настоящий приказ на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительных органов Забайкальского края» (<http://право.зabayкальскийкрай.рф>).

И.о. руководителя Службы



О.Н.Дорожкова

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Региональной службы  
по тарифам и ценообразование  
Забайкальского края  
от 10 декабря 2024 года № 6/5 -НПА

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ  
регулирования для территориальных сетевых организаций  
Забайкальского края, на 2025–2029 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов	Индекс эффективности подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Уровень потерь электричес- кой энергии при ее передаче по электричес- ким сетям	Показатель средней продолжитель- ности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
							млн. руб.	%	час	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	ОАО «РЖД» в лице Забайкальской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	2025	394,01	1,0	0,75	10,62	ВН	5,41690	ВН	0,66554	1,1803
							СН1	5,41690	СН1	0,66554	
							СН2	0,17912	СН2	0,08803	
		2026	X	1,0	0,75	10,62	ВН	5,33565	ВН	0,65556	1,1626
							СН1	5,33565	СН1	0,65556	
							СН2	0,17643	СН2	0,08671	
		2027	X	1,0	0,75	10,62	ВН	5,25562	ВН	0,64573	1,1452
							СН1	5,25562	СН1	0,64573	
							СН2	0,17378	СН2	0,08541	
		2028	X	1,0	0,75	10,62	ВН	5,17679	ВН	0,63604	1,1280
							СН1	5,17679	СН1	0,63604	
							СН2	0,17117	СН2	0,08413	
		2029	X	1,0	0,75	10,62	ВН	5,09914	ВН	0,62650	1,1111

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг								
							час	шт.	час	шт.									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10										
2	Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	2025	174,71	1,0	0,75	10,15	СН1	5,09914	СН1	0,62650	1,0000								
							СН2	0,16860	СН2	0,08287									
							НН	0,19486	НН	0,21909									
							ВН	-	ВН	-									
							СН1	2,3310	СН1	0,5644									
							СН2	1,2387	СН2	0,4712									
							НН	2,0668	НН	0,5054									
							ВН	-	ВН	-									
							СН1	2,2960	СН1	0,5559									
							СН2	1,2201	СН2	0,4641									
							НН	2,0358	НН	0,4978									
							ВН	-	ВН	-									
2	Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	2026	X	1,0	0,75	10,15	СН1	2,2616	СН1	0,5476	1,0000								
							СН2	1,2018	СН2	0,4572									
							НН	2,0053	НН	0,4904									
							ВН	-	ВН	-									
							СН1	2,2277	СН1	0,5394									
							СН2	1,1838	СН2	0,4503									
							НН	1,9752	НН	0,4830									
							ВН	-	ВН	-									
							СН1	2,1942	СН1	0,5313									
							СН2	1,1660	СН2	0,4436									
							НН	1,9456	НН	0,4758									
							ВН	3,1552	ВН	5,7847									
3	Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго»	2025	3 379,64	1,0	0,75	15,95	СН1	3,0533	СН1	2,9072	1,0000								
							СН2	0,5740	СН2	0,7782									
							НН	1,1546	НН	1,3503									
							ВН	3,1079	ВН	5,6979									
							СН1	3,0075	СН1	2,8636									
							3	Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго»	2026	X		1,0	0,75	15,95	СН1	3,0075	СН1	2,8636	1,0046



№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов	Индекс эффективности подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Уровень потерь электричес- кой энергии при ее передаче по электричес- ким сетям	Показатель средней продолжитель- ности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг									
							млн. руб.	%	%	час		шт.	шт.							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12									
												2027	X	1,0	0,75	15,95	CH2	0,5654	CH2	0,7665
																	HH	1,1373	HH	1,3301
		2028	X	1,0	0,75	15,95	VH	3,0613	VH	5,6124										
							CH1	2,9624	CH1	2,8207										
		2029	X	1,0	0,75	15,95	CH2	0,5569	CH2	0,7550										
							HH	1,1202	HH	1,3101										
														VH	3,0154	VH	5,5282			
														CH1	2,9180	CH1	2,7784			
CH2	0,5486													CH2	0,7437					
												HH	1,1034	HH	1,2905					
												VH	2,9701	VH	5,4453					
												CH1	2,8742	CH1	2,7367					
												CH2	0,5404	CH2	0,7325					
												HH	1,0869	HH	1,2711					

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Региональной службы  
по тарифам и ценообразованию  
Забайкальского края  
от 10 декабря 2024 года № 6/5-НПА

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА**  
территориальных сетевых организаций Забайкальского края  
на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь	
			тыс. руб.	
1	Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	2025	246 715,40	
		2026	237 402,30	
		2027	237 865,10	
		2028	241 298,06	
		2029	246 494,43	
2	ОАО «РЖД» в лице Забайкальской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	2025	672 630,88	
		2026	749 187,66	
		2027	774 923,94	
		2028	801 564,44	
		2029	829 141,60	
3	Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»	2025	7 022 459,44	
		2026	8 900 825,14	
		2027	9 164 289,57	
		2028	9 435 552,54	
		2029	9 714 844,90	