



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

27 февраля 2026 года

№ 42 -НПА

г. Чита

О внесении изменений в приложение № 1 приказа 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»

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», Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196, предписанием Федеральной антимонопольной службы от 30 октября 2025 года № СП/102845/25, на основании заключения и решения Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приложение № 1 приказа 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» (с учётом изменений вносимых приказами от 26 декабря 2025 года № 718-НПА, от 27 ноября 2025 года № 277-НПА, от 31 июля 2025 года № 112-НПА) изменения, изложив его в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования и распространяет своё действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2025 год.

3. 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

Н.В. Колобанова

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 17 февраля 2026 года № 42-НПА

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 10 декабря 2024 года № 615-НПА
(в редакции приказа Региональной
службы по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 17 февраля 2026 года № 42-НПА)

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

№ ш/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов млн. руб.	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 час		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки шт.		Показатель уровня качества оказываемых услуг
							ВН	СН1	ВН	СН1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	ОАО «РЖД» в лице Забайкальской дирекции по	2025	394,01	1,0	0,75	10,62	5,41690	0,66554	5,41690	0,66554	1,1803
							СН1	СН1			

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
							млн. руб.	%	%	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	энергообеспечение структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» (с учетом объектов ОАО «РЖД» в лице Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»)	2026	X	1,0	0,75	10,62	CH2	0,17912	CH2	0,08803	1,1626
							HH	0,20701	HH	0,23275	
							BH	5,33565	BH	0,65556	
							CH1	5,33565	CH1	0,65556	
							CH2	0,17643	CH2	0,08671	
							HH	0,20390	HH	0,22926	
							BH	5,25562	BH	0,64573	
							CH1	5,25562	CH1	0,64573	
							CH2	0,17378	CH2	0,08541	
							HH	0,20084	HH	0,22582	
							BH	5,17679	BH	0,63604	
							CH1	5,17679	CH1	0,63604	
CH2	0,17117	CH2	0,08413								
2	Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	2025	165,58	1,0	0,75	10,15	HH	0,19783	HH	0,22243	1,0000
							BH	5,09914	BH	0,62650	
							CH1	5,09914	CH1	0,62650	
							CH2	0,16860	CH2	0,08287	
							HH	0,19486	HH	0,21909	
							BH	-	BH	-	
							CH1	2,3310	CH1	0,5644	
							CH2	1,2387	CH2	0,4712	
							HH	2,0668	HH	0,5054	
							BH	-	BH	-	
							CH1	2,2960	CH1	0,5559	
							CH2	1,2201	CH2	0,4641	
HH	2,0358	HH	0,4978								
BH	-	BH	-								
CH1	2,2616	CH1	0,5476								
2	Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	2026	X	1,0	0,75	10,15	HH	0,19783	HH	0,22243	1,0000
							BH	5,09914	BH	0,62650	
							CH1	5,09914	CH1	0,62650	
2027	X	1,0	0,75	10,15	10,15	HH	0,19783	HH	0,22243	1,0000	
						BH	5,09914	BH	0,62650		
						CH1	5,09914	CH1	0,62650		

№ 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 продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки час	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки шт.	Показатель уровня качества оказываемых услуг				
										%	%	%	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10				
										CH2	1,2018	CH2	0,4572
				HH	2,0053	HH	0,4904						
				BH	-	BH	-						
		2028	X	1,0	0,75	10,15	10,15	CH1	2,2277	CH1	0,5394		
								CH2	1,1838	CH2	0,4503		
								HH	1,9752	HH	0,4830		
								BH	-	BH	-		
		2029	X	1,0	0,75	10,15	10,15	CH1	2,1942	CH1	0,5313		
								CH2	1,1660	CH2	0,4436		
								HH	1,9456	HH	0,4758		
								BH	3,1552	BH	5,7847		
2025	3 527,77	1,0	0,75	15,95	15,95	CH1	3,0533	CH1	2,9072				
						CH2	0,5740	CH2	0,7782				
						HH	1,1546	HH	1,3503				
						BH	3,1079	BH	5,6979				
2026	X	1,0	0,75	15,95	15,95	CH1	3,0075	CH1	2,8636				
						CH2	0,5654	CH2	0,7665				
						HH	1,1373	HH	1,3301				
						BH	3,0613	BH	5,6124				
2027	X	1,0	0,75	15,95	15,95	CH1	2,9624	CH1	2,8207				
						CH2	0,5569	CH2	0,7550				
						HH	1,1202	HH	1,3101				
						BH	3,0154	BH	5,5282				
2028	X	1,0	0,75	15,95	15,95	CH1	2,9180	CH1	2,7784				
						CH2	0,5486	CH2	0,7437				
						HH	1,1034	HH	1,2905				
						BH	2,9701	BH	5,4453				
2029	X	1,0	0,75	15,95	15,95	CH1	2,8742	CH1	2,7367				
3	Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»	2027	X	1,0	0,75	15,95	15,95	15,95	1,0000				
										CH1	2,9624	CH1	2,8207
										CH2	0,5569	CH2	0,7550
										HH	1,1202	HH	1,3101
										BH	3,0154	BH	5,5282
										CH1	2,9180	CH1	2,7784
										CH2	0,5486	CH2	0,7437
										HH	1,1034	HH	1,2905
										BH	2,9701	BH	5,4453
										CH1	2,8742	CH1	2,7367

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов млн. руб.	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 час		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки шт.		Показатель уровня качества оказываемых услуг 10
							CH2	NN	CH2	NN	
1	2	3	4	5	6	7	8	0,5404	0,7325	9	
								1,0869	1,2711		