



ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ (Госкомтариф Хакасии)

П Р И К А З

«29» 07 20 25

№ 5-2

Абакан

О внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты Государственного комитета тарифного регулирования Республики Хакасия

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с последующими изменениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с последующими изменениями), распоряжением Правительства Российской Федерации от 24.07.2025 № 1962-р, предусматривающим пересмотр с 1 августа 2025 года предельных минимальных и максимальных уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям и единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Хакасия, приказом ФАС России от 24.07.2025 № 570/25 «О внесении изменений в приложение № 1 к приказу ФАС России от 24 октября 2024 г. № 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 категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год», приказом ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», решением ФАС России от 18.07.2025 № СП/67757/25 об установлении нового срока исполнения предписания ФАС России от 10.04.2025 № СП/33652/25, решением ФАС России от 18.07.2025 № СП/67730/25 об установлении нового срока исполнения предписания ФАС России от 10.04.2025 № СП/33634/25, решением ФАС России от 18.07.2025 № СП/67725/25 об установлении нового срока

Госкомтариф Хакасии
Проект приказа прошёл
антикоррупционную экспертизу

исполнения предписания ФАС России от 10.04.2025 № СП/33650/25, решением ФАС России от 18.07.2025 № СП/67752/25 об установлении нового срока исполнения предписания ФАС России от 14.04.2025 № СП/34688/25, решением ФАС России от 18.07.2025 № СП/67728/25 об установлении нового срока исполнения предписания ФАС России от 30.04.2025 № СП/41787/25, решением ФАС России от 18.07.2025 № СП/67756/25 об установлении нового срока исполнения предписания ФАС России от 30.04.2025 № СП/41788/25, постановлением Правительства Республики Хакасия от 23.04.2019 № 175 «Об утверждении Положения о Государственном комитете тарифного регулирования Республики Хакасия» (с последующими изменениями) и на основании решения Правления Государственного комитета тарифного регулирования Республики Хакасия (протокол заседания Правления Государственного комитета тарифного регулирования Республики Хакасия от 29.07.2025 № 4),

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ Государственного комитета тарифного регулирования Республики Хакасия от 10.12.2024 № 10-э «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций Республики Хакасия» («Хакасия», 2024, № 144; 2025, № 11, № 74) изменения, изложив приложения 1 – 2 в следующей редакции:

«Приложение 1

к приказу Государственного комитета тарифного регулирования Республики Хакасия «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций Республики Хакасия» от 10.12.2024 № 10-э

Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций Республики Хакасия, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

№	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 средней 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.	%	%	%	час	штук			
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
1.	Акционерное общество «Абаканские электрические сети»	2025	237,964	1	75	12,46	ВН	0	ВН	0	1
							СН1	0	СН1	0	
							СН2	0,35879	СН2	0,45754	
							НН	0,38045	НН	0,47089	
		2026	X	1	75	X	ВН	0	ВН	0	1
							СН1	0	СН1	0	
							СН2	0,35340	СН2	0,45068	
							НН	0,37474	НН	0,46382	
		2027	X	1	75	X	ВН	0	ВН	0	1
							СН1	0	СН1	0	
							СН2	0,34810	СН2	0,44392	
							НН	0,36912	НН	0,45687	
		2028	X	1	75	X	ВН	0	ВН	0	1
							СН1	0	СН1	0	
							СН2	0,34288	СН2	0,43726	
							НН	0,36358	НН	0,45001	
2029	X	1	75	X	ВН	0	ВН	0	1		
					СН1	0	СН1	0			
					СН2	0,33774	СН2	0,43070			
					НН	0,35813	НН	0,44326			

№	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 средней 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.	%	%	%	час	штук			
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания Сибири»	2021	98,231	1	75	17,16	ВН	5,50753	ВН	0,94882	1
							СН1	5,50753	СН1	0,94882	
							СН2	5,50753	СН2	0,94882	
							НН	5,50753	НН	0,94882	
		2022	X	1	75	X	ВН	5,42492	ВН	0,93459	1
							СН1	5,42492	СН1	0,93459	
							СН2	5,42492	СН2	0,93459	
							НН	5,42492	НН	0,93459	
		2023	X	1	75	X	ВН	5,34355	ВН	0,92057	1
							СН1	5,34355	СН1	0,92057	
							СН2	5,34355	СН2	0,92057	
							НН	5,34355	НН	0,92057	
		2024	X	1	75	X	ВН	5,26339	ВН	0,90676	1
							СН1	5,26339	СН1	0,90676	
							СН2	5,26339	СН2	0,90676	
							НН	5,26339	НН	0,90676	
		2025	X	1	75	7,75	ВН	5,18444	ВН	0,89316	1
							СН1	5,18444	СН1	0,89316	
							СН2	5,18444	СН2	0,89316	
							НН	5,18444	НН	0,89316	
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в лице Красноярской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	2022	62,139	1	75	1,34	ВН	1,66810	ВН	0,08860	1
							СН1	1,66810	СН1	0,08860	
							СН2	1,66810	СН2	0,08860	
							НН	1,66810	НН	0,08860	
		2023	X	1	75	X	ВН	1,64310	ВН	0,08730	1
							СН1	1,64310	СН1	0,08730	
							СН2	1,64310	СН2	0,08730	
							НН	1,64310	НН	0,08730	

№	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 средней 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.	%	%	%	час	штук			
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
		2024	X	1	75	X	ВН	1,61840	ВН	0,08600	1
							СН1	1,61840	СН1	0,08600	
							СН2	1,61840	СН2	0,08600	
							НН	1,61840	НН	0,08600	
		2025	X	1	75	X	ВН	1,59410	ВН	0,08470	1
							СН1	1,59410	СН1	0,08470	
							СН2	1,59410	СН2	0,08470	
							НН	1,59410	НН	0,08470	
		2026	X	1	75	X	ВН	1,57020	ВН	0,08340	1
							СН1	1,57020	СН1	0,08340	
							СН2	1,57020	СН2	0,08340	
							НН	1,57020	НН	0,08340	
4.	Публичное акционерное общество «Россети Сибирь»	2022	902,094	2	75	7,22	ВН	2,53310	ВН	2,24880	1
							СН1	2,53310	СН1	2,24880	
							СН2	2,53310	СН2	2,24880	
							НН	2,53310	НН	2,24880	
		2023	1 120,637	2	75	X	ВН	2,49510	ВН	2,12780	1
							СН1	2,49510	СН1	2,12780	
							СН2	2,49510	СН2	2,12780	
							НН	2,49510	НН	2,12780	
		2024	X	2	75	X	ВН	2,45770	ВН	2,00720	1
							СН1	2,45770	СН1	2,00720	
							СН2	2,45770	СН2	2,00720	
							НН	2,45770	НН	2,00720	
		2025	X	2	75	X	ВН	2,42080	ВН	1,88770	1
							СН1	2,42080	СН1	1,88770	
							СН2	2,42080	СН2	1,88770	
							НН	2,42080	НН	1,88770	

№	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 средней 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.	%	%	%	час	штук			
1.	2	3	4	5	6	7	8		9		10
		2026	X	2	75	X	ВН	2,38450	ВН	1,76990	1
							СН1	2,38450	СН1	1,76990	
							СН2	2,38450	СН2	1,76990	
							НН	2,38450	НН	1,76990	

Приложение 2
к приказу Государственного комитета
тарифного регулирования Республики
Хакасия «Об установлении долгосрочных
параметров регулирования и необходимой
валовой выручки для территориальных
сетевых организаций Республики Хакасия»
от 10.12.2024 № 10-э

**Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования
2021 – 2025 гг., 2022 – 2026 гг., 2025 – 2029 гг., (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Необходимая валовая выручка сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Акционерное общество «Абаканские электрические сети» (ИНН 1900016260)	2025	421 357,02
		2026	459 839,05
		2027	477 617,05
		2028	487 897,46
		2029	501 516,50
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания Сибири» (ИНН 1902029401)	2021	223 681,00
		2022	269 949,50
		2023	274 153,04
		2024	238 458,88
		2025	330 931,70
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в лице Красноярской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	2022	126 697,70
		2023	135 392,38
		2024	156 261,67
		2025	150 508,92
		2026	137 147,84
4.	Публичное акционерное общество «Россети Сибирь» (ИНН 2460069527)	2022	1 940 548,42
		2023	1 970 389,97
		2024	2 356 390,94
		2025	3 189 224,43
		2026	2 305 042,19

».

2. Внести в приложение 1 к приказу Государственного комитета тарифного регулирования Республики Хакасия от 10.12.2024 № 11-э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Хакасия на 2025 год и на период с 2026 по 2029 годы» («Хакасия», 2024, № 144; 2025, № 11, № 26, № 74) изменения, изложив таблицы 1-3 в следующей редакции:

«Таблица 1

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Хакасия, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2025 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие 2025 года					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	660 517,64	1 317 680,75	1 685 720,33	1 193 003,23
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	58,71	171,88	324,47	829,89
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	0,93282	2,04593	2,77665	4,19781
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	727 159,68	x	260 420,46	24 988,42	357 121,45	84 629,35
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	717,46	x	463,11	772,05	1 233,11	614,02
1.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.	x	x	x	x	x	x

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие 2025 года (с 01 июля по 31 июля)					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	825 647,05	1 620 747,33	1 871 149,56	1 494 833,05
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	65,52	191,82	362,11	926,16
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,15856	2,45511	3,24869	4,68476
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	847 515,58	x	375 018,19	47 190,19	343 573,80	81 733,41
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	939,13	x	704,86	1061,17	1568,47	764,72
1.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.	x	x	x	x	x	x

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие 2025 года (с 01 августа по 31 декабря)					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт· мес.	x	x	934 632,46	1 834 685,98	2 118 141,30	1 692 151,01
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x	x	74,17	217,14	409,91	1 048,41
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x	x	1,31149	2,77918	3,67752	5,30315
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 020 113,71	x	446 232,87	56 646,02	406 580,20	110 654,62
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт · ч	1 130,38	x	838,70	1 273,80	1 856,11	1 035,32
1.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.	x	x	x	x	x	x

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Хакасия

№ 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 субъекте Российской Федерации:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	1 полугодие 2025 года				
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	239 444,99	712 832,76	664 622,44	905 897,94
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	58,71	171,88	324,47	829,89
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,37563	1,18811	1,29222	2,42114
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие 2025 года (с 01 июля по 31 июля)				
1.2.1	Двухставочный тариф:					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	293 219,87	860 833,46	854 409,36	1 190 691,60
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	65,52	191,82	362,11	926,16
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,45374	1,39511	1,68059	2,99079
1.3	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие 2025 года (с 01 августа по 31 декабря)				

1.3.1	Двухставочный тариф:					
1.3.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	301 099,17	922 502,74	914 945,82	1 280 389,68
1.3.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	74,17	217,14	409,91	1 048,41
1.3.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,47281	1,50663	1,82181	3,26858

Таблица 3

Необходимая валовая выручка, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Республики Хакасия на 2025 год

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	Акционерное общество «Абаканские электрические сети»	421 357,02	44 555,87	332 938,49	87,24
2	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания Сибири»	330 931,70	0,0	209 367,69	98,38
3	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в лице Красноярской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	39 551,82	0,0	19 874,78	5,94
4	Публичное акционерное общество «Россети Сибирь»	3 189 224,43*	28 306,24	1 158 611,64	251,87
ВСЕГО		3 981 064,97	72 862,11	1 720 792,60	

*Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в плату за технологическое присоединение в размере 353 972,71 тыс. руб. включены в необходимую валовую выручку филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Хакасэнерго» на 2025 год».

3. Установить, что положения настоящего приказа действуют с 01.01.2025 по 31.12.2025.

Исполняющий обязанности
председателя Государственного
комитета тарифного регулирования
Республики Хакасия



Е. Лобань