



ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ**

(Госкомтариф Хакасии)

П Р И К А З

«10» 06 2025 года

№ 4-э

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), 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», приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении 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», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (с последующими изменениями), приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (с последующими изменениями), приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесения изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э», предписанием ФАС России от 10.04.2025 № СП/33652/25, предписанием ФАС

№ СП/33652/25, предписанием ФАС России от 10.04.2025 № СП/33634/25, предписанием ФАС России от 10.04.2025 № СП/33650/25, предписанием ФАС России от 14.04.2025 № СП/34688/25, предписанием ФАС России от 30.04.2025 № СП/41787/25, предписанием ФАС России от 30.04.2025 № СП/41786/25, предписанием 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 30.06.2025 № 3),

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) 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»

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

N	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	237 963,53	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	

2.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания Сибири»	2021	98 231,32	1	75	17,16	BH	5,50753	BH	0,94882	1
							CH1	5,50753	CH1	0,94882	
							CH2	5,50753	CH2	0,94882	
							HH	5,50753	HH	0,94882	
		2022	X	1	75	X	BH	5,42492	BH	0,93459	1
							CH1	5,42492	CH1	0,93459	
							CH2	5,42492	CH2	0,93459	
							HH	5,42492	HH	0,93459	
		2023	X	1	75	X	BH	5,34355	BH	0,92057	1
							CH1	5,34355	CH1	0,92057	
							CH2	5,34355	CH2	0,92057	
							HH	5,34355	HH	0,92057	
		2024	X	1	75	X	BH	5,26339	BH	0,90676	1
							CH1	5,26339	CH1	0,90676	
							CH2	5,26339	CH2	0,90676	
							HH	5,26339	HH	0,90676	
		2025	X	1	75	7,75	BH	5,18444	BH	0,89316	1
							CH1	5,18444	CH1	0,89316	
							CH2	5,18444	CH2	0,89316	
							HH	5,18444	HH	0,89316	
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в лице Красноярской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	2022	62 138,92	1	75	1,34	BH	1,66810	BH	0,08860	1
							CH1	1,66810	CH1	0,08860	
							CH2	1,66810	CH2	0,08860	
							HH	1,66810	HH	0,08860	
		2023	X	1	75	X	BH	1,64310	BH	0,08730	1
							CH1	1,64310	CH1	0,08730	
							CH2	1,64310	CH2	0,08730	
							HH	1,64310	HH	0,08730	
		2024	X	1	75	X	BH	1,61840	BH	0,08600	1
							CH1	1,61840	CH1	0,08600	
							CH2	1,61840	CH2	0,08600	
							HH	1,61840	HH	0,08600	
		2025	X	1	75	X	BH	1,59410	BH	0,08470	1

4.	Публичное акционерное общество «Россети Сибирь»	2026	X	1	75	X	CH1	1,59410	CH1	0,08470	1
							CH2	1,59410	CH2	0,08470	
							HH	1,59410	HH	0,08470	
							BH	1,57020	BH	0,08340	
							CH1	1,57020	CH1	0,08340	
							CH2	1,57020	CH2	0,08340	
							HH	1,57020	HH	0,08340	
		2022	1 016 295,86	2	75	7,22	BH	2,53310	BH	2,24880	1
							CH1	2,53310	CH1	2,24880	
							CH2	2,53310	CH2	2,24880	
							HH	2,53310	HH	2,24880	
		2023	1 097 218,25	2	75	X	BH	2,49510	BH	2,12780	1
							CH1	2,49510	CH1	2,12780	
							CH2	2,49510	CH2	2,12780	
							HH	2,49510	HH	2,12780	
		2024	X	2	75	X	BH	2,45770	BH	2,00720	1
							CH1	2,45770	CH1	2,00720	
							CH2	2,45770	CH2	2,00720	
							HH	2,45770	HH	2,00720	
		2025	X	2	75	X	BH	2,42080	BH	1,88770	1
							CH1	2,42080	CH1	1,88770	
							CH2	2,42080	CH2	1,88770	
							HH	2,42080	HH	1,88770	
		2026	X	2	75	X	BH	2,38450	BH	1,76990	1
							CH1	2,38450	CH1	1,76990	
							CH2	2,38450	CH2	1,76990	
							HH	2,38450	HH	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»

**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	2 748 506,82
		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) 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.	х	х	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	х	х	58,71	171,88	324,47	829,89
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	х	х	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	х	260 420,46	24 988,42	357 121,45	84 629,35
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт · ч	717,46	х	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 экономического обоснованного уровня	тыс. руб.	х	х	х	х	х	х

№ 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					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт· мес.	х	х	791 828,55	1 487 490,27	1 700 874,96	1 493 338,21
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	х	х	65,45	191,63	361,75	925,23
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	х	х	1,11081	2,24827	2,96804	4,68007
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	847 518,78	х	392 943,03	43 540,73	320 035,14	90 999,88
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт · ч	617,23	х	557,88	701,15	947,08	338,62
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 экономического обоснованного уровня	тыс. руб.	х	х	х	х	х	х

Таблица 2

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
2.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие 2025 года			
2.1.1	Двухставочный тариф:					
2.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	293 043,72	860 315,25	853 895,04	1 189 974,70
2.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	65,48	191,70	362,89	925,60
2.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,45346	1,39427	1,6795	2,9889

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	Ученные 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	57,49
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»	2 748 506,82	28 306,24	919 321,49	251,87
ВСЕГО		3 540 347,36	72 862,11	1 481 502,45	».

3. Внести в приложение к приказу Государственного комитета тарифного регулирования Республики Хакасия от 28.02.2025 № 3-э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год» («Хакасия», 2025, № 26) изменение, изложив его в следующей редакции:

«Приложение к приказу Государственного комитета тарифного регулирования Республики Хакасия
«Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год»

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые сетевыми организациями, участвующими в процессе электроснабжения потребителей Республики Хакасия

№ п/п	Организация получатель - организация плательщик	1 полугодие 2025 года			2 полугодие 2025 года		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату' технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт./мес.	руб./МВт х ч.		руб./МВт./мес.	руб./МВт х ч.	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в лице Красноярской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» - Филиал публичного акционерного общества «Россети Сибирь» - «Хакасэнерго» (без НДС)	793 682,28	622,56	2,06678	604 167,67	668,50	1,78909
2	Акционерное общество «Абаканские электрические сети» - Филиал публичного акционерного общества «Россети Сибирь» - «Хакасэнерго»	690 389,05	0,00	1,14996	809 987,35	0,00	1,34404

	(без НДС)						
3	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая Компания Сибири» - Филиал публичного акционерного общества «Россети Сибирь» - «Хакасэнерго» (без НДС)	326 283,01	755,30	1,51405	299 312,04	161,24	0,89535

».

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

Председатель
Государственного комитета
тарифного регулирования
Республики Хакасия



Н. Михайленко