

# КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 10.12.2024

№ 45/3

г. Мурманск

### **Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) и долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Мурманской области**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам 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», постановлением Правительства Мурманской области от 24.06.2015 № 265-ПП «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области» и на основании решения Правления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 10.12.2024) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. Установить необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Мурманской области согласно приложению № 2 к настоящему постановлению
3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2025 года.

**Председатель Комитета  
по тарифному регулированию  
Мурманской области**



**Е. Стукова**

Приложение № 1  
к постановлению Комитета по  
тарифному регулированию  
Мурманской области  
от 10.12.2024 № 45/3

**НВВ территориальных сетевых организаций Мурманской области  
на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы  
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Акционерное общество «Кольская горно-металлургическая компания»	2025	10 085,93
		2026	10 022,07
		2027	10 271,40
		2028	10 572,26
		2029	10 882,02
2.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (филиал Октябрьская железная дорога)	2025	48 941,46
		2026	51 451,36
		2027	53 133,96
		2028	54 872,75
		2029	56 669,65
3.	Акционерное общество «Мурманская областная электросетевая компания»	2025	1 161 404,90
		2026	1 295 029,68
		2027	1 325 550,28
		2028	1 338 452,43
		2029	1 371 538,02
4.	Государственное областное унитарное предприятие города Апатиты «Апатитская электросетевая компания»	2025	832 292,35
		2026	785 823,53
		2027	811 180,42
		2028	837 371,74
		2029	864 425,53
5.	Акционерное общество «Оборонэнерго»	2025	1 266 791,47
		2026	1 422 069,05
		2027	1 471 144,84
		2028	1 521 952,57
		2029	1 574 554,69

Приложение № 2  
к постановлению Комитета по  
тарифному регулированию  
Мурманской области  
от 10.12.2024 № 45/3

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Мурманской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы**

№ 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 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.	%	%	%					
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
1.	Акционерное общество «Кольская горно-металлургическая компания»	2025	8 761,03	1	75	0,7003	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1,0000
							СН-1	0,00000	СН-1	0,00000	1,0000
							СН-2	0,00000	СН-2	0,00000	1,0000
							НН	0,00000	НН	0,00000	1,0000
		2026	X	1	75	X	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1,0000
							СН-1	0,00000	СН-1	0,00000	1,0000
							СН-2	0,00000	СН-2	0,00000	1,0000
							НН	0,00000	НН	0,00000	1,0000
		2027	X	1	75	X	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1,0000
							СН-1	0,00000	СН-1	0,00000	1,0000
							СН-2	0,00000	СН-2	0,00000	1,0000
							НН	0,00000	НН	0,00000	1,0000
		2028	X	1	75	X	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1,0000
							СН-1	0,00000	СН-1	0,00000	1,0000
							СН-2	0,00000	СН-2	0,00000	1,0000
							НН	0,00000	НН	0,00000	1,0000

№ 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 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.	%	%	%	8		9		
1	2	3	4	5	6	7					10
		2029	X	1	75	X	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1,0000
							СН-1	0,00000	СН-1	0,00000	1,0000
							СН-2	0,00000	СН-2	0,00000	1,0000
							НН	0,00000	НН	0,00000	1,0000
		2025	36 002,36	-	-	1,03	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1,62978
							СН-1	0,00000	СН-1	0,00000	1,62978
							СН-2	0,00000	СН-2	0,00000	1,62978
							НН	0,00000	НН	0,00000	1,62978
		2026	X	1	75	X	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1,60533
							СН-1	0,00000	СН-1	0,00000	1,60533
							СН-2	0,00000	СН-2	0,00000	1,60533
							НН	0,00000	НН	0,00000	1,60533
		2027	X	1	75	X	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1,58125
							СН-1	0,00000	СН-1	0,00000	1,58125
							СН-2	0,00000	СН-2	0,00000	1,58125
							НН	0,00000	НН	0,00000	1,58125
		2028	X	1	75	X	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1,55753
							СН-1	0,00000	СН-1	0,00000	1,55753
							СН-2	0,00000	СН-2	0,00000	1,55753
							НН	0,00000	НН	0,00000	1,55753
		2029	X	1	75	X	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1,53417
							СН-1	0,00000	СН-1	0,00000	1,53417
							СН-2	0,00000	СН-2	0,00000	1,53417
							НН	0,00000	НН	0,00000	1,53417
		2025	634 278,03	-	-	9,4695	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1,0000
							СН-1	0,00000	СН-1	0,00000	1,0000
							СН-2	0,00000	СН-2	0,00000	1,0000
							НН	0,00000	НН	0,00000	1,0000
		2026	X	1	75	X	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1,0000
							СН-1	0,00000	СН-1	0,00000	1,0000

№ 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 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.	%	%	%	8		9		10
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
		2027	X	1	75	X	CH-2	0,00000	CH-2	0,00000	1,0000
							HH	0,00000	HH	0,00000	1,0000
							BH	0,00000	BH	0,00000	1,0000
							CH-1	0,00000	CH-1	0,00000	1,0000
							CH-2	0,00000	CH-2	0,00000	1,0000
							HH	0,00000	HH	0,00000	1,0000
		2028	X	1	75	X	BH	0,00000	BH	0,00000	1,0000
							CH-1	0,00000	CH-1	0,00000	1,0000
							CH-2	0,00000	CH-2	0,00000	1,0000
							HH	0,00000	HH	0,00000	1,0000
							BH	0,00000	BH	0,00000	1,0000
							CH-1	0,00000	CH-1	0,00000	1,0000
2029	X	1	75	X	CH-2	0,00000	CH-2	0,00000	1,0000		
					HH	0,00000	HH	0,00000	1,0000		
					BH	0,00000	BH	0,00000	1,0000		
					CH-1	0,00000	CH-1	0,00000	1,0000		
					CH-2	0,00000	CH-2	0,00000	1,0000		
					HH	0,00000	HH	0,00000	1,0000		
4.	Государственное областное унитарное предприятие города Апатиты «Апатитская электросетевая компания»	2025	565 807,47	-	-	8,8555	BH	0,00000	BH	0,00000	1,0000
							CH-1	0,00000	CH-1	0,00000	1,0000
							CH-2	0,19530	CH-2	0,02286	1,0000
							HH	0,10522	HH	0,03992	1,0000
							BH	0,00000	BH	0,00000	1,0000
							CH-1	0,00000	CH-1	0,00000	1,0000
		2026	X	1	75	X	CH-2	0,19237	CH-2	0,02252	1,0000
							HH	0,10364	HH	0,03932	1,0000
							BH	0,00000	BH	0,00000	1,0000
							CH-1	0,00000	CH-1	0,00000	1,0000
							CH-2	0,18949	CH-2	0,02218	1,0000
							HH	0,10208	HH	0,03873	1,0000
2027	X	1	75	X	BH	0,00000	BH	0,00000	1,0000		
					CH-1	0,00000	CH-1	0,00000	1,0000		
					CH-2	0,18949	CH-2	0,02218	1,0000		
					HH	0,10208	HH	0,03873	1,0000		
					BH	0,00000	BH	0,00000	1,0000		
					CH-1	0,00000	CH-1	0,00000	1,0000		
2028	X	1	75	X	CH-2	0,18665	CH-2	0,02185	1,0000		
					HH	0,10055	HH	0,03815	1,0000		
					BH	0,00000	BH	0,00000	1,0000		
					CH-1	0,00000	CH-1	0,00000	1,0000		
					CH-2	0,18665	CH-2	0,02185	1,0000		
					HH	0,10055	HH	0,03815	1,0000		

№ 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 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.	%	%	%					
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
5.	Акционерное общество «Оборонэнерго»	2025	729 089,22	-	-	11,4191	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1,0000
							СН-1	0,00000	СН-1	0,00000	1,0000
							СН-2	0,18385	СН-2	0,02152	1,0000
							НН	0,09904	НН	0,03758	1,0000
		2026	X	1	75	X	ВН	0,0000	ВН	0,0000	1,14709
							СН-1	0,05252	СН-1	0,02685	1,14709
							СН-2	0,83044	СН-2	0,34660	1,14709
							НН	0,66453	НН	0,27938	1,14709
		2027	X	1	75	X	ВН	0,0000	ВН	0,0000	1,12989
							СН-1	0,05173	СН-1	0,02645	1,12989
							СН-2	0,81799	СН-2	0,34140	1,12989
							НН	0,65457	НН	0,27519	1,12989
		2028	X	1	75	X	ВН	0,0000	ВН	0,0000	1,11294
							СН-1	0,05096	СН-1	0,02605	1,11294
							СН-2	0,80572	СН-2	0,33628	1,11294
							НН	0,64475	НН	0,27107	1,11294
		2029	X	1	75	X	ВН	0,0000	ВН	0,0000	1,09624
							СН-1	0,05019	СН-1	0,02566	1,09624
							СН-2	0,79363	СН-2	0,333124	1,09624
							НН	0,63508	НН	0,26700	1,09624
2029	X	1	75	X	ВН	0,0000	ВН	0,0000	1,07980		
					СН-1	0,04944	СН-1	0,02528	1,07980		
					СН-2	0,78173	СН-2	0,32627	1,07980		
					НН	0,62555	НН	0,26300	1,07980		