

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25.12.2018

№ 53/2

Мурманск

О внесении изменений в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40

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», а также в связи с допущенными техническими ошибками и на основании решения Правления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 25.12.2018) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т :**

1. Внести изменения в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь) и долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций Мурманской области», изложив приложения №№ 1-5 в редакции приложений №№ 1-5 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**

В. Губинский

Приложение № 1
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 25.12.2018 № 53/2

"Приложение № 1
к постановлению Управления по тарифному
регулированию Мурманской области
от 19.12.2014 № 62/40

**НВВ территориальных сетевых организаций Мурманской области
на долгосрочный период регулирования 2015-2019 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	МУП "Кировская городская электрическая сеть"	2015	46 481,89
		2016	55 688,89
		2017	56 935,92
		2018	61 133,85
		2019	73 864,35
2	УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск	2015	12 962,05
		2016	13 192,15
		2017	13 690,42
		2018	13 912,33
		2019	16 245,68
3	МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО Островной	2015	58 337,32
		2016	69 337,64
		2017	70 458,11
		2018	70 582,18
		2019	71 699,45
4	АО "Кольская ГМК"	2015	18 542,64
		2016	13 641,66
		2017	14 295,92
		2018	14 518,75
		2019	7 021,07
5	АО "Апатит"	2015	42 039,72
		2016	43 769,77
		2017	31 880,39
		2018	32 355,09
		2019	34 145,37
6	АО "Мурманский морской рыбный порт"	2015	18 748,84
		2016	20 413,06
		2017	19 769,35
		2018	19 526,69
		2019	19 265,13
7	ОАО "Российские железные дороги" (филиал Октябрьская железная дорога)	2015	28 586,09
		2016	29 412,47
		2017	31 741,38
		2018	30 516,58
		2019	34 149,11
8	АО "Мурманская областная электросетевая компания"	2015	503 892,46
		2016	597 964,31
		2017	522 961,50
		2018	578 489,29
		2019	627 814,47

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
9	МУП "АЭСК"	2015	58 833,37
		2016	71 409,22
		2017	76 490,73
		2018	65 765,35
		2019	80 902,46
10	АО "Мончегорские электрические сети"	2015	81 206,92
		2016	89 485,16
		2017	94 473,53
		2018	99 005,03
		2019	101 204,41
11	АО "Оборонэнерго" (филиал "Северо-Западный")	2015	628 239,74
		2016	730 744,85
		2017	739 006,62
		2018	637 558,42
		2019	528 386,88

_____".

Приложение № 2
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 25.12.2018 № 53/2

"Приложение № 2
к постановлению Управления по тарифному
регулированию Мурманской области
от 19.12.2014 № 62/40

**НВВ территориальных сетевых организаций Мурманской области
на долгосрочные периоды регулирования 2017-2019, 2018-2022, 2019-2023 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	ООО "Мурманская судоверфь-Энергосеть"	2019	12 322,69
		2020	13 678,12
		2021	13 778,05
		2022	13 878,86
		2023	13 980,56
2	АО "Мурманэнергосбыт"	2018	167 762,65
		2019	181 029,20
		2020	156 858,37
		2021	157 576,47
		2022	158 298,81
3	ООО "ФинСан"	2017	7 529,47
		2018	7 787,69
		2019	6 406,38

_____".

Приложение № 3
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 25.12.2018 № 53/2

"Приложение № 3
к постановлению Управления по тарифному
регулированию Мурманской области
от 19.12.2014 № 62/40

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций
на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов	Индекс эффектив- ности подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%							
1	МУП "Кировская городская электрическая сеть"	2015	33,18281	-	-	9,279				0,1360	1,0000	1,0140
		2016	X	2	75	0,000	1,289	3,701	7,270	0,1340	0,9850	0,9988
		2017	X	2	75	0,000	1,289	3,701	7,270	0,1320	0,9702	0,9838
		2018	X	2	75	0,000	1,289	3,701	7,270	0,1200	0,9557	0,9691
		2019	X	2	75	0,000	1,289	3,701	7,270	0,1280	0,9413	0,9545
2	УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск	2015	9,07087	-	-	2,135				0,0396	1,0000	0,8975
		2016	X	1	75	0,000	0,000	2,063	5,934	0,0390	0,9850	0,8840
		2017	X	1	75	0,000	0,000	2,063	5,934	0,0384	0,9702	0,8708
		2018	X	1	75	0,000	0,000	2,063	5,934	0,0378	0,9557	0,8577
		2019	X	1	75	0,000	0,000	2,063	5,934	0,0373	0,9413	0,8448
3	МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО Островной	2015	39,80040	-	-	2,582				0,0000	1,0000	1,0102
		2016	X	1	75	0,000	0,000	2,181	5,198	0,0000	1,0000	0,9950
		2017	X	1	75	0,000	0,000	2,181	5,198	0,0000	1,0000	0,9801
		2018	X	1	75	0,000	0,000	2,181	5,198	0,0000	1,0000	0,9654
		2019	X	1	75	0,000	0,000	2,181	5,198	0,0000	1,0000	0,9509
4	АО "Кольская ГМК"	2015	8,55321	-	-	1,370				0,0000	1,0000	1,0100
		2016	X	1	75	0,000	0,107	0,039	0,160	0,0000	1,0000	0,9949
		2017	X	1	75	0,000	0,107	0,039	0,160	0,0000	1,0000	0,9799
		2018	X	1	75	0,000	0,107	0,039	0,160	0,0000	1,0000	0,9652
		2019	X	1	75	0,000	0,107	0,039	0,160	0,0000	1,0000	0,9507

№ 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	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%							
5	АО "Апатит"	2015	29,15751	-	-	5,173				0,3509	0,9000	1,0780
		2016	X	1	75	0,158	0,063	0,279	1,028	0,3456	0,8865	1,0618
		2017	X	1	75	0,158	0,063	0,279	1,028	0,3405	0,8732	1,0459
		2018	X	1	75	0,158	0,063	0,279	1,028	0,3353	0,8601	1,0302
		2019	X	1	75	0,158	0,063	0,279	1,028	0,3303	0,8472	1,0148
6	АО "Мурманский морской рыбный порт"	2015	13,90403	-	-	1,911				0,2210	0,8700	1,0100
		2016	X	3	75	0,000	0,000	4,544	4,823	0,2177	0,8570	0,9949
		2017	X	3	75	0,000	0,000	4,544	4,823	0,2144	0,8441	0,9799
		2018	X	3	75	0,000	0,000	4,544	4,823	0,2112	0,8314	0,9652
		2019	X	3	75	0,000	0,000	4,544	4,823	0,2080	0,8190	0,9507
7	ОАО "Российские железные дороги" (филиал Октябрьская железная дорога)	2015	18,63747	-	-	4,184				0,0000	0,2000	1,0130
		2016	X	1	75	0,177	0,141	3,051	0,911	0,0000	0,1970	0,9978
		2017	X	1	75	0,177	0,141	3,051	0,911	0,0000	0,1940	0,9828
		2018	X	1	75	0,177	0,141	3,051	0,911	0,0000	0,1911	0,9681
		2019	X	1	75	0,177	0,141	3,051	0,911	0,0000	0,1883	0,9536
8	АО "Мурманская областная электросетевая компания"	2015	366,04028	-	-	113,431				0,7546	1,0103	0,8492
		2016	X	5	75	0,000	0,000	3,038	7,270	0,7433	0,9951	0,8365
		2017	X	5	75	0,000	0,000	3,038	7,270	0,7321	0,9802	0,8239
		2018	X	5	75	0,000	0,000	3,038	7,270	0,7211	0,9655	0,8116
		2019	X	5	75	0,000	0,000	3,038	7,270	0,7103	0,9510	0,7994
9	МУП "АЭСК"	2015	42,17776	-	-	11,501				0,0110	1,0000	0,8975
		2016	X	2	75	0,000	0,000	3,357	6,877	0,0108	0,9850	0,8840
		2017	X	2	75	0,000	0,000	3,357	6,877	0,0107	0,9702	0,8708
		2018	X	2	75	0,000	0,000	3,357	6,877	0,0105	0,9557	0,8577
		2019	X	2	75	0,000	0,000	3,357	6,877	0,0104	0,9413	0,8448
10	АО "Мончегорские электрические сети"	2015	54,53858	-	-	11,605				0,0890	1,0500	0,9175
		2016	X	2	75	0,000	0,000	6,120	7,270	0,0877	1,0343	0,9037
		2017	X	2	75	0,000	0,000	6,120	7,270	0,0864	1,0187	0,8902
		2018	X	2	75	0,000	0,000	6,120	7,270	0,0851	1,0035	0,8768
		2019	X	2	75	0,000	0,000	6,120	7,270	0,0838	0,9884	0,8637
11	ОАО "Оборонэнерго" (филиал "Северо-Западный")	2015	477,57432	-	-	65,494				0,1467	1,1680	1,0102
		2016	X	2	75	0,561	3,084	4,598	7,270	0,1445	1,1505	0,9950
		2017	X	2	75	0,561	3,084	4,598	7,270	0,1423	1,1332	0,9801
		2018	X	2	75	0,561	3,084	4,598	7,270	0,1402	1,1162	0,9654
		2019	X	2	75	0,561	3,084	4,598	7,270	0,1381	1,0995	0,9509

..

Приложение № 4
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 25.12.2018 № 53/2

"Приложение № 4
к постановлению Управления по тарифному
регулированию Мурманской области
от 19.12.2014 № 62/40

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций
на долгосрочный период регулирования 2017-2019 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	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%							
1	ООО "ФинСан"	2017	3,9237	-	-	0,000	0,000	6,480	0,000	0,5749	1,0000	0,8975
		2018	X	3	75	0,000	0,000	6,480	0,000	0,5663	1,0000	0,8975
		2019	X	3	75	0,000	0,000	6,480	0,000	0,5578	1,0000	0,8975

".

Приложение № 5
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 25.12.2018 № 53/2

"Приложение № 5
к постановлению Управления по тарифному
регулированию Мурманской области
от 19.12.2014 № 62/40

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций
на долгосрочные периоды регулирования 2018-2022, 2019-2023 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	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети
						млн. руб.	%	%	ВН	СН-I	СН-II	
1	АО "Мурманэнергосбыт"	2018	95,86386	-	-	0,000	0,890	3,790	7,270	1,7375	0,4144	1,0000
		2019	X	3	75	0,000	0,890	3,790	7,270	1,7114	0,4080	0,9850
		2020	X	3	75	0,000	0,890	3,790	7,270	1,6858	0,4020	0,9700
		2021	X	3	75	0,000	0,890	3,790	7,270	1,6605	0,3960	0,9557
		2022	X	3	75	0,000	0,890	3,790	7,270	1,6356	0,3900	0,9413
2	ООО "Мурманская судоверфь-Энергосеть"	2019	8,92768	-	-	0,000	0,000	6,170	0,000	11,8410	1,0786	1,0000
		2020	X	3	75	0,000	0,000	6,170	0,000	10,0650	0,9170	1,0000
		2021	X	3	75	0,000	0,000	6,170	0,000	8,5550	0,7790	1,0000
		2022	X	3	75	0,000	0,000	6,170	0,000	7,2720	0,6620	1,0000
		2023	X	3	75	0,000	0,000	6,170	0,000	6,1810	0,5630	1,0000

_____".