

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 17.12.2018

№ 48/21

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», приказами 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», от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», 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 14-17.12.2018) 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.

**И.о. председателя Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**

А. Багрова

Приложение № 1
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 17.12.2018 № 48/21

"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	66,530.55
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

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
		2017	522,961.50
		2018	578,489.29
		2019	505,704.73

№ 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 17.12.2018 № 48/21

"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 судовой-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 17.12.2018 № 48/21

"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 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	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
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

№ 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.	%	%					
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 17.12.2018 № 48/21

"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 17.12.2018 № 48/21

"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 судовойверфь-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

".