

**Информация АО "Кольская ГМК"
в сфере электроэнергетики
в г. Мончегорск, г. Заполярный и г.п. Никель
за 2019 год**

в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и
розничных рынков электрической энергии
утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января
2004 г. N 24

**Баланс электрической энергии (мощности) по сетям АО "Кольская ГМК" при передаче сторонним потребителям с указанием величины потерь по уровням напряжения
(п.19г в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)
Факт 2019**

№ п/п	Наименование показателя	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)						
1	Поступление в сеть из других организаций:	2 626 772,925	2 624 592,368	0,000	1 192,580	987,977
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	0,000				
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	от несетевых организаций:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	от смежных сетевых организаций:	2 626 772,925	2 624 592,368	0,000	1 192,580	987,977
1.4.1	Филиал ПАО "МРСК Северо-Запада "Колэнерго"	2 624 592,368	2 624 592,368			
1.4.2	АО "Мончегорские электрические сети"	1 598,468			849,561	748,907
1.4.3	АО "Мурманэнергосбыт"	582,089			343,019	239,070
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	65 240,895	0,000	42 197,812	21 551,673	1 491,410
2.1	ВН	63 571,127		42 197,812	21 373,315	
2.2	СН1	178,358			178,358	
2.3	СН2	1 491,410				1 491,410
2.4	НН	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	0,000				
4	Отпуск из сети:	63 840,323	294,880	41 974,493	20 083,525	1 487,425
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	0,000				
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	17 488,753	294,880	3 316,585	12 389,863	1 487,425
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	17 488,753	294,880	3 316,585	12 389,863	1 487,425
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	46 350,118	0,000	38 657,908	7 692,210	0,000
4.3.1	АО "Мурманэнергосбыт"	38 761,908		38 657,908	104,000	
4.3.2	АО "Мончегорские электрические сети"	7 588,210			7 588,210	
4.4	населению и приравненным к нему категориям	1,452			1,452	
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	65 240,895	63 571,127	178,358	1 491,410	
6	Хозяйственные нужды организации	1 770,905	1 770,905			
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2 542 019,851	2 539 871,973		1 159,901	987,977
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	19 141,846	19 083,483	44,961	9,417	3,985
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	19 083,483	19 083,483			
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	59,500	0,000	45,900	9,200	4,400
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	19 082,346	19 083,483	-0,939	0,217	-0,415

II. Мощность (МВт)

12	Поступление в сеть из других организаций:	329,1140	328,4590	0,0000	0,2500	0,4050
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	0,0000				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.3	от несетевых организаций:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.4	от смежных сетевых организаций:	329,1140	328,4590	0,0000	0,2500	0,4050
12.4.1	Филиал ПАО "МРСК Северо-Запада "Колэнерго"	328,4590	328,4590			
12.4.2	АО "Мончегорские электрические сети"	0,5360			0,1800	0,3560
12.4.3	АО "Мурманэнергосбыт"	0,1190			0,0700	0,0490
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	13,8610	0,0000	7,1580	6,1550	0,5480
13.1	ВН	13,2870		7,1580	6,1290	
13.2	СН1	0,0260			0,0260	
13.3	СН2	0,5480				0,5480
13.4	НН	0,0000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	0,0000				
15	Отпуск из сети:	13,4030	0,1160	7,1240	5,6160	0,5470
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	0,0000				
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	0,0000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	5,9160	0,1160	0,5820	4,6710	0,5470
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	5,9160	0,1160	0,5820	4,6710	0,5470
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	0,0000				
15.3	смежным сетевым организациям:	7,4870	0,0000	6,5420	0,9450	0,0000
15.3.1	АО "Мурманэнергосбыт"	6,5680		6,5420	0,0260	
15.3.2	АО "Мончегорские электрические сети"	0,9190			0,9190	
15.4	населению и приравненным к нему категориям	0,0000			0,0000	
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	13,8610	13,2870	0,0260	0,5480	
17	Хозяйственные нужды организации	0,2180	0,2180			
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	313,1100	312,4670		0,2380	0,4050
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2,3830	2,3710	0,0080	0,0030	0,0010
19.1	относимые на собственное потребление	2,3710	2,3710			
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	0,0117	0,0000	0,0077	0,0026	0,0014
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2,3713	2,3710	0,0003	0,0004	-0,0004
III. Мощность (МВт)						
23	Заявленная мощность	13,5730	0,0450	7,2080	5,6750	0,6450
24	Максимальная мощность	12,7190	0,3000	1,1150	9,8930	1,4110
25	Резервируемая мощность	2,3740	0,0000	0,6830	1,6910	0,0000

IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)

26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
26.1	по одноставочному тарифу	0,0000				
26.2	по двухставочному тарифу:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
26.2.1	мощность (МВт), в том числе:	0,0000				
26.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	0,0000				
26.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	0,0000				
27	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО (тыс. кВт ч):	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
27.1	по одноставочному тарифу:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
27.1.1	прочим потребителям	0,0000				
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
27.1.2.1	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	0,0000				
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	0,0000				
27.1.2.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	0,0000				
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	0,0000				
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	0,0000				
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	0,0000				
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	0,0000				
27.1.2.5	Религиозным организациям	0,0000				
27.1.2.6	Юридическим лицам приобретающим электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях и в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания	0,0000				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	0,0000				
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	0,0000				
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	0,0000				
27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	0,0000				
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
28.1	по одноставочному тарифу	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
28.2	по двухставочному тарифу:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
28.2.1	мощность (МВт)	0,0000				
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	0,0000				

V. Стоимость услуг (тыс. руб.)

29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	0,000				
29.2	по двухставочному тарифу:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	0,000				
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	0,000				
29.2.2	компенсация потерь	0,000				
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	прочим потребителям	0,000				
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	0,000				
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	0,000				
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	мощность, в том числе:	0,000				
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	0,000				
30.2.2	компенсация потерь	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2	по двухставочному тарифу:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	0,000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
31.2.2	компенсация потерь	0,000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

**Информация о затратах на оплату потерь
(п.19г в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)**

АО "Кольская ГМК", в 2019 году осуществляет закуп электрической энергии для компенсации потерь при передаче электроэнергии потребителям, имеющим технологическое присоединение к сетям АО "Кольская ГМК" по договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в сетях АО "Кольская ГМК" у Гарантирующего поставщика ООО "Арктик-энерго" по свободным ценам

Фактические затраты на оплату потерь в сетях в 2019 году

Период	Объем потерь	Стоимость
	тыс.кВтч	руб. без НДС
январь	5,734	14 863,27
февраль	5,327	14 050,50
март	5,344	13 324,36
апрель	4,693	14 019,73
май	4,606	11 328,61
июнь	3,819	8 831,82
июль	4,147	11 097,31
август	4,677	12 636,76
сентябрь	4,007	11 330,03
октябрь	4,842	13 637,54
ноябрь	5,333	15 112,98
декабрь	5,834	16 877,53

В 2019 году при расчете тарифов на передачу электрической энергии используются 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.

Указанное Постановление КТР МО 64/4 от 29.12.2015 года размещено на официальном сайте АО "Кольская ГМК" в подразделе "Регулируемые виды деятельности" раздела "Производство"

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29.12.2015

№ 64/4

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 коллегии Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протоколы от 22, 29 декабря 2015 года) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т :**

1. Изложить приложения №№ 1-4 к постановлению 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» в редакции приложений №№ 1-4 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**

В. Губинский

Приложение № 3
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 29.12.2015 № 64/4

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 эффективности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
											Поскатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Поскатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
						млн. руб.	%	%	ВН			
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	МУП "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 "Алатит"	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	ОАО «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	ЗАО "Титан"	2015	2,85253	-	-	0,544				0,6700	1,0000	0,6598
		2016	X	3	75	0,000	0,000	4,770	0,000	1,6450	1,0000	0,6598
		2017	X	3	75	0,000	0,000	4,770	0,000	1,6203	1,0000	0,6598
		2018	X	3	75	0,000	0,000	4,770	0,000	1,5956	1,0000	0,6499
		2019	X	3	75	0,000	0,000	4,770	0,000	1,5720	1,0000	0,6401
8	ОАО «Российские железные дороги» (филиал Октябрьская железная дорога)	2015	18,53747	-	-	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	0,9829
		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
9	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
10	МУП "АЗСК"	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
11	АО "Мониторские 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
12	ОАО "Оборонэнерго"	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
13	ООО "Сатпа Энерго"	2015	0,22083	-	-	0,000				0,0000	1,0000	0,5428
		2016	X	1	75	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0000	1,0000	0,5347
		2017	X	1	75	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0000	1,0000	0,5266
		2018	X	1	75	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0000	1,0000	0,5187
		2019	X	1	75	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0000	1,0000	0,5110

Постановление опубликовано на официальном интернет-портале правительства Мурманской области и доступно для скачивания по ссылке:

<http://tarif.gov-murman.ru/upload/iblock/d1c/post64d4ot291215.pdf>

Информация о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования (п.19г в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)

Мероприятия по снижению размеров потерь в сетях АО "Кольская ГМК" отсутствуют

Зона деятельности сетевой организации АО "Кольская ГМК" (п.19г в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)

АО "Кольская ГМК" оказывает услуги по передаче электрической энергии на территориях промышленных площадок и объектов АО "Кольская ГМК" в муниципальных образованиях:

- город Мончегорск с подведомственной территорией
- городское поселение Заполярный Печенгского района
- городское поселение Никель Печенгского района

Сводные данные об аварийных отключениях (технологических нарушениях) в электрических сетях АО "Кольская ГМК" при оказании услуг по передаче электроэнергии сторонним потребителям за 2019 год (п.19г в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)

Период	Количество аварийных отключений сторонних потребителей			Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электроэнергии, кВт*час
	город Мончегорск	город Заполярный	городское поселение Никель	
январь	0	0	0	0
февраль	0	0	0	0
март	0	0	0	0
апрель	0	0	0	0
май	0	0	0	0
июнь	0	0	0	0
июль	0	0	0	0
август	0	0	0	0
сентябрь	0	0	0	0
октябрь	0	0	0	0
ноябрь	0	0	0	0
декабрь	0	0	0	0
Итого:	0	0	0	0

**Сведения о выполнении мероприятий намеченных по результатам
расследований аварийных отключений (технологических нарушений) в 2019
году
(п.19г в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.).**

Период	Намечено	Выполняется	Выполнено	Перенесено
январь	0	0	0	0
февраль	0	0	0	0
март	0	0	0	0
апрель	0	0	0	0
май	0	0	0	0
июнь	0	0	0	0
июль	0	0	0	0
август	0	0	0	0
сентябрь	0	0	0	0
октябрь	0	0	0	0
ноябрь	0	0	0	0
декабрь	0	0	0	0
Итого:	0	0	0	0

**Инвестиционная программа АО "Кольская ГМК"
(п.19м в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)**

Инвестиционная программа АО "Кольская ГМК" на 2019 год не утверждалась.

Условия договора об оказании услуг по передаче электрической энергии (п.19з в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.).

Общие принципы и порядок оказания сетевыми компаниями услуг по передаче электрической энергии определены:

Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861

(Источник публикации - "Собрание законодательства РФ", 27.12.2004, N 52 (часть 2), ст. 5525, "Российская газета", N 7, 19.01.2005.

Полный текст Постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 доступен в сети интернет на официальном интернет-портале правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>

Договор является публичным и обязательным к заключению для сетевой организации. Договор не может быть заключен ранее заключения договора об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, за исключением случаев, когда потребителем услуг выступают:

- а) лица, чьи энергопринимающие устройства технологически присоединены к электрической сети;
- б) лица, осуществляющие экспорт (импорт) электрической энергии и не имеющие во владении, в пользовании и распоряжении объекты электроэнергетики, присоединенные к электрической сети;
- в) энергосбытовые организации (гарантирующие поставщики), заключающие договор в интересах обслуживаемых ими потребителей электрической энергии.

В рамках договора сетевая организация обязуется осуществить комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, а потребитель услуг - оплатить их.

Договор содержит следующие существенные условия:

а) величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения;

б) величина заявленной мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в договоре точках присоединения. При этом в случае опосредованного присоединения величина заявленной мощности в точке присоединения каждого из энергопринимающих устройств потребителей услуг определяется в соответствии с величиной потребления электрической энергии соответствующим потребителем в часы пиковых нагрузок энергосистемы, ежегодно определяемых системным оператором;

в) ответственность потребителя услуг и сетевой организации за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон, являющихся приложениями к договору;

г) обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности).

При исполнении договора потребитель услуг обязан:

а) соблюдать предусмотренный договором режим потребления (производства) электрической энергии (мощности). В случае систематического (2 и более раза в течение календарного года) превышения потребителем величины заявленной мощности более чем на 10 процентов при определении обязательств по договору используется величина фактически использованной мощности в текущем периоде регулирования, а для потребителей, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых свыше 750 кВА, - величина максимальной мощности;

б) оплачивать услуги сетевой организации по передаче электрической энергии в размере и сроки, установленные договором;

в) поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств;

г) осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления;

д) соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони;

е) поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств);

ж) выполнять требования сетевой организации об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения (временного отключения) потребления при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;

з) представлять в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);

и) информировать сетевую организацию в установленные договором сроки об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них;

к) информировать сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

л) беспрепятственно допускать уполномоченных представителей сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных договором.

При исполнении договора сетевая организация обязана:

- а) обеспечить передачу электрической энергии в точке присоединения энергопринимающих устройств потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) к электрической сети, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони;
- б) осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор);
- в) определять в порядке, определяемом Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей услуг. При этом указанные характеристики для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются сетевой организацией, а для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, - сетевой организацией совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления;
- г) в порядке и сроки, установленные договором, информировать потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по договору;
- д) беспрепятственно допускать уполномоченных представителей потребителей услуг в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, переданной данному потребителю, в порядке и случаях, установленных договором.

Лицо, которое намерено заключить договор направляет в сетевую организацию заявление о заключении договора, которое должно содержать следующие сведения, подтверждаемые приложенными к нему документами:

- реквизиты потребителя услуг по передаче электрической энергии или потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор;
- объемы и предполагаемый режим передачи электрической энергии с разбивкой по месяцам;
- объем присоединенной максимальной мощности и характер нагрузки энергопринимающих устройств (энергетических установок), присоединенных к сети, с ее распределением по каждой точке присоединения и с приложением акта разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон;
- однолинейная схема электрической сети потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор);
- срок начала оказания услуг по передаче электрической энергии;

Договоры для целей использования электрической энергии для бытовых нужд гражданами-потребителями заключаются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией), обслуживающим соответствующих потребителей, или самими потребителями электрической энергии.

Такие договоры включают следующие условия:

- а) ответственность потребителя услуг и сетевой организации за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон, являющихся приложениями к договору;
- б) обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности);
- в) обязательства потребителя:
 - беспрепятственно допускать уполномоченных представителей сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии;
 - оплачивать услуги сетевой организации по передаче электрической энергии в размере и сроки, установленные договором;
- г) обязательства сетевой организации:
 - поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств (при наличии соответствующего оборудования);
 - обеспечить передачу электрической энергии в точке присоединения энергопринимающих устройств потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) к электрической сети, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони;
 - осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор);
 - в порядке и сроки, установленные договором, информировать потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по договору;