

**Информация АО "Кольская ГМК"  
в сфере электроэнергетики  
в г. Мончегорск, г. Заполярный и г.п. Никель  
за 2018 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.)**

№ п/п	Показатели	Ед.изм	2018 факт				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
<b>1</b>	<b>Поступление электроэнергии в сеть, ВСЕГО</b>	<b>тыс.кВтч</b>	<b>2 760 506,963</b>	<b>2 630 019,769</b>	<b>84 573,556</b>	<b>41 452,039</b>	<b>4 461,599</b>
1.1	из смежной сети, всего, в том числе из сети:	тыс.кВтч	2 632 573,925	2 630 019,769	0,000	1 472,219	1 081,937
1.1.1	ВН	тыс.кВтч	63 966,519	0,000	42 286,778	19 989,910	1 689,831
1.1.2	СН1	тыс.кВтч	62 096,193	0,000	42 286,778	19 809,415	0,000
1.1.3	СН2	тыс.кВтч	180,495	0,000	0,000	180,495	0,000
	из 1.1 поступление из сети РСК	тыс.кВтч	1 689,831	0,000	0,000	0,000	1 689,831
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	поступление электроэнергии от других организаций	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>2</b>	<b>Потери электроэнергии в сети</b>	<b>тыс.кВтч</b>	<b>18 514,785</b>	<b>18 069,257</b>	<b>287,645</b>	<b>154,509</b>	<b>3,374</b>
	то же в % (п.2/п.1)	ПРЦ	0,000	0,687	0,680	0,720	0,122
2.1	Относимые на сторонних потребителей	тыс.кВтч	445,528	0,000	287,645	154,509	3,374
2.2	Относимые на основное производство	тыс.кВтч	18 069,257	18 069,257	0,000	0,000	0,000
<b>3.1</b>	<b>Расход электроэнергии на собственное потребление (прочие виды деятельности)</b>	<b>тыс.кВтч</b>	<b>2 550 157,587</b>	<b>2 547 632,058</b>	<b>0,000</b>	<b>1 443,592</b>	<b>1 081,937</b>
	справочно : в т.ч на генераторном напряжении	тыс.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<b>3.2</b>	<b>Производственные и хозяйственные нужды организации</b>	<b>тыс.кВтч</b>	<b>2 106,191</b>	<b>2 106,191</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
	справочно : в т.ч на генераторном напряжении	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>4</b>	<b>Полезный отпуск из сети</b>	<b>тыс.кВтч</b>	<b>61 795,362</b>	<b>116,070</b>	<b>41 818,638</b>	<b>18 174,197</b>	<b>1 686,457</b>
	справочно: из них <b>Населению и приравненным к населению категории потребителей</b>	<b>тыс.кВтч</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
4.1	в т.ч. потребителям	тыс.кВтч	16 123,513	116,070	3 267,311	11 053,675	1 686,457
4.1.1	ГП	тыс.кВтч	16 123,513	116,070	3 267,311	11 053,675	1 686,457
4.1.2	ЭСО, участнику ОРЭМ	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.3	ЭСО, участникам РРЭМ	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.4	потребителям, заключившим прямые договоры на услуги по передаче	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	из них, потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	сальдо переток в другие организации	тыс.кВтч	45 671,849	0,000	38 551,327	7 120,522	0,000
<b>5</b>	<b>Небаланс</b>	<b>тыс.кВтч</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

№ п/п	Показатели	Ед.изм	2018 факт				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
<b>1</b>	<b>Поступление электроэнергии в сеть, ВСЕГО</b>	<b>тыс.кВтч</b>	<b>355,026</b>	<b>327,074</b>	<b>14,873</b>	<b>11,672</b>	<b>1,407</b>
1.1	поступление из смежной сети	тыс.кВтч	327,609	327,074	0,000	0,314	0,221
	поступление (трансформация):	тыс.кВтч	13,709	0,000	7,437	5,679	0,593
	ВН	тыс.кВтч	13,082	0,000	7,437	5,645	0,000
	СН1	тыс.кВтч	0,034	0,000	0,000	0,034	0,000
	СН2	тыс.кВтч	0,593	0,000	0,000	0,000	0,593
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО, генерация)	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	поступление эл. энергии от других организаций (ЕНЭС)	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>2</b>	<b>Потери электроэнергии в сети</b>	<b>тыс.кВтч</b>	<b>2,321</b>	<b>2,227</b>	<b>0,051</b>	<b>0,043</b>	<b>0,001</b>
	то же в % (п.2/п.1)	ПРЦ	0,000	0,679	0,662	0,666	0,124
2.1	Относимые на сторонних потребителей	тыс.кВтч	0,095	0,000	0,051	0,043	0,001
2.2	Относимые на основное производство	тыс.кВтч	2,227	2,227	0,000	0,000	0,000
<b>3.1</b>	<b>Расход электроэнергии на собственное потребление (прочие виды деятельности)</b>	<b>тыс.кВтч</b>	<b>311,994</b>	<b>311,470</b>	<b>0,000</b>	<b>0,303</b>	<b>0,221</b>
	справочно : в т.ч на генераторном напряжении	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>3.2</b>	<b>Производственные и хозяйственные нужды организации</b>	<b>тыс.кВтч</b>	<b>0,258</b>	<b>0,258</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
	справочно : в т.ч на генераторном напряжении	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>4</b>	<b>Полезный отпуск из сети</b>	<b>тыс.кВтч</b>	<b>13,037</b>	<b>0,039</b>	<b>7,352</b>	<b>5,054</b>	<b>0,592</b>
	справочно: из них <b>Населению и приравненным к населению категории потребителей</b>	<b>тыс.кВтч</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
4.1	в т.ч. потребителям	тыс.кВтч	5,596	0,039	0,818	4,147	0,592
4.1.1	ГП	тыс.кВтч	5,596	0,039	0,818	4,147	0,592
4.1.2	ЭСО, участнику ОРЭМ	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.3	ЭСО, участникам РРЭМ	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.4	потребителям, заключившим прямые договоры на услуги по передаче	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	из них, потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	сальдо переток в другие организации	тыс.кВтч	7,441	0,000	6,534	0,907	0,000
<b>5</b>	<b>Небаланс</b>	<b>тыс.кВтч</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

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

АО "Кольская ГМК", в 2018 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 2018 году**

Период	Объем потерь	Стоимость
	тыс.кВтч	руб. без НДС
январь	140,386	351 265,42
февраль	131,610	347 522,22
март	132,580	336 821,48
апрель	4,609	-20 775,78
май	3,999	13 059,00
июнь	4,476	-164 881,14
июль	3,233	6 612,64
август	3,853	6 375,74
сентябрь	4,788	9 058,08
октябрь	5,008	13 271,80
ноябрь	5,159	11 394,12
декабрь	5,827	13 448,01

В 2018 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	0,9657	0,9691
		2019	X	2	75	0,000	1,289	3,701	7,270	0,1280	0,9413	0,9548
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	0,9657	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	0,6698
		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	1,5203	1,0000	0,6499
		2018	X	3	75	0,000	0,000	4,770	0,000	1,5950	1,0000	0,6401
		2019	X	3	75	0,000	0,000	4,770	0,000	1,5720	1,0000	0,6302
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 2018 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
<b>Итого:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Сведения о выполнении мероприятий намеченных по результатам  
расследований аварийных отключений (технологических нарушений) в 2018  
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
<b>Итого:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

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

Инвестиционная программа АО "Кольская ГМК" на 2018 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;