

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

**Информация о ценах (тарифах) на услуги, в отношении которых применяется
государственное регулирование
(п.19а в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)**

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29.12.2017

№ 62/4

Мурманск

**Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче
электрической энергии на 2018 год**

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 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2017 № 875/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 год», 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 25-29.12.2017) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. Установить индивидуальные тарифы для взаиморасчетов сетевых организаций Мурманской области за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в целях обеспечения исполнения обязательств перед потребителями услуг (покупателями и продавцами электрической энергии), согласно приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года с календарной разбивкой по полугодиям.

3. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**

В. Губинский

Приложение
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 29.12.2017 № 62/4

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода	
		руб./МВт.мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	руб./МВт.мес.	руб./МВтч	руб./кВтч
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ПАО "МРСК Северо-Запада" - МУП "Каронская городская электрическая сеть"	346 328,18	176,80	0,87385	346 328,18	178,45	0,92584
2	ПАО "МРСК Северо-Запада" - УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск	141 648,03	137,38	0,50399	141 648,03	144,32	0,51109
3	ПАО "МРСК Северо-Запада" - МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО Островной	1 422 798,34	135,91	2,88391	1 422 798,34	137,45	3,10163
4	ПАО "МРСК Северо-Запада" - АО "Кольская ГМК"	90 172,97	2,25	0,26111	90 172,97	2,28	0,25434
5	ПАО "МРСК Северо-Запада" - АО "Апатит"	23 450,02	91,36	0,49377	23 450,02	96,69	0,49266
6	ПАО "МРСК Северо-Запада" - АО «Мурманский морской рыбный порт»	215 810,79	97,60	0,62747	215 810,79	98,31	0,52311
7	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ООО "ФинСин"	98 974,63	157,13	0,47780	98 974,63	158,37	0,45563
8	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ОАО «Российские железные дороги» (филиал Октябрьская железная дорога)	38 326,19	360,81	1,42637	38 326,19	380,74	1,56003
9	АО "Мурманская областная электросетевая компания" - ПАО "МРСК Северо-Запада"	234 751,97	73,31	0,56064	176 409,39	37,23	0,40320
10	ПАО "МРСК Северо-Запада" - МУП "АЭСК"	234 040,06	161,51	0,65692	234 040,06	156,85	0,66452
11	АО "Мониторинговые электрические сети" - ПАО "МРСК Северо-Запада"	18 265,18	6,60	0,04381	16 259,40	6,14	0,04054
12	ПАО "МРСК Северо-Запада" - АО "Оборонэнерго"	361 661,40	231,95	1,07723	361 661,40	236,45	1,12884
13	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ООО "Ситка Энерго"	115 307,26	0,00	0,26777	115 307,26	0,00	0,23793
14	ПАО "МРСК Северо-Запада" - АО "Мурманэнергосбыт"	660 478,71	186,21	1,53702	660 478,71	190,59	1,54546
15	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ООО "Мурманская судовой Энергосеть"	434 835,08	191,51	0,87446	434 835,08	194,47	0,82878

Постановление опубликовано на официальном интернет-портале правительства

Мурманской области
и доступно для скачивания по ссылке:

<http://npa.gov->

[murman.ru/bitrix/components/b1team/govmurman.element.file/download.php?ID=241613&FID=217432](http://npa.gov-murman.ru/bitrix/components/b1team/govmurman.element.file/download.php?ID=241613&FID=217432)

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 29.12.2017

№ 62/3

Мурманск

**Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии для потребителей Мурманской области
на 2018 год**

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 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2017 № 875/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 год», 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 25-29.12.2017) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Мурманской области на 2018 год согласно приложениям №№ 1-4.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года с календарной разбивкой по полугодиям.

3. 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 29.12.2017 № 62/3

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Мурманской области, поставляемой прочим потребителям
на 2018 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	• ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	289 452,29	775 041,35	838 045,62	639 492,96
1.1.2	• ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	67,55	114,56	169,58	330,18
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	0,48334	1,67989	2,20058	2,41058
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	963 032,59	1 077 376,04	213 771,45	66 648,66	-394 763,56
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	116 468,60	198 598,88	429 942,73	49 896,84	-390 553,54
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	• ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	304 764,87	1 074 536,73	897 876,47	689 737,31
2.1.2	• ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	70,22	114,66	168,66	329,02
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	0,48295	1,67989	2,20058	1,89413
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	980 801,47	1 035 566,70	216 725,53	14 396,99	-285 887,76
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	136 975,86	199 683,93	727 337,51	13 516,48	-467 708,12

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

В случае утверждения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения ВН-I в виде формулы, соответствующие тарифы устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов также в виде формулы.

¹ В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется соответствующими столбцами.

² В технологически изолированных территориальных энергетических системах тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям могут устанавливаться без дифференциации по уровням напряжения, а также без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный, двухставочный). При этом соответствующие графы необходимо объединить в рамках календарной разбивки.

⁴ В случае принятия решения в соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее - Основы ценообразования) (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 16, ст. 1883; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68; № 21, ст. 2647; № 22, ст. 2817; № 26, ст. 3337; № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216, ст. 4234; № 35, ст. 4528; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 2, ст. 89; № 2 (часть 1), ст. 131; № 8, ст. 813; № 9, ст. 919; № 11, ст. 1156; № 23, ст. 2994; № 25, ст. 3311; № 28, ст. 4050; № 32, ст. 4521; № 34, ст. 4659; № 33, ст. 4596; № 34, ст. 4677; № 35, ст. 4769; № 44, ст. 6078; официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 12.12.2014, № 0001201412120021) об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по одному из вариантов тарифа, предусмотренных пунктом 81 Основ ценообразования, графы, соответствующие неиспользуемому варианту, в тарифном решении не отражаются. При дифференциации тарифов по уровням напряжения "35 кВ и выше" и "ниже 35 кВ" данные заполняются по графам, относящимся к уровням напряжения "СН-I" и "СН-II" соответственно. При этом графы, соответствующие "ВН" и "НН", в тарифном решении не отражаются.

⁵ По уровням напряжения ВН, СН-I, СН-II, НН справочно указывается удельная величина перекрестного субсидирования.⁵

Постановление опубликовано на официальном интернет-портале правительства Мурманской области

и доступно для скачивания по ссылке:

<http://npa.gov->

murman.ru/bitrix/components/b1team/govmurman.element.file/download.php?ID=241612&FID=217431

**Технологическое присоединение к сетям АО "Кольская ГМК"
(п.19и в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)**

Технологическое присоединение к сетям АО "Кольская ГМК" осуществляется в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям (утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 в следующем порядке:

1. Подача заявки юридическим или физическим лицом, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение, реконструкцию и увеличение объема присоединенной мощности, а также изменить категорию надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр (увеличение) величины присоединенной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя;
2. Заключение договора;
3. Выполнение сторонами договора мероприятий, предусмотренных договором;
4. Получение разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объектов заявителя (за исключением объектов лиц, указанных в пунктах 12.1 - 14 Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям (утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861)
5. Осуществление АО "Кольская ГМК" фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям. Под фактическим присоединением понимается комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую была подана заявка, и объектов заявителя (энергопринимающих устройств, энергетических установок и электрических сетей) без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении "отключено");
6. Фактический прием (подача) напряжения и мощности, осуществляемый путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено");
7. Составление акта о технологическом присоединении и акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

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

Информация о возможности подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей посредством официального сайта сетевой организации или иного официального сайта в сети "Интернет" (п.19к в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)

Подача заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей посредством официального сайта сетевой организации или иного официального сайта в сети "Интернет".

О проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (п.19о в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)

АО "Кольская ГМК" проводит торги на выполнение ремонтных и строительных работ, изготовление нестандартизированного оборудования и конструкций, поставку товарно-материальных ценностей.

Все предложения и условия участия размещены на официальном сайте АО "Кольская ГМК" www.kolagmk.ru в разделе "Тендеры".

Информация о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц (п.19р в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)

данные на: **2018 год**

наименование абонента	контактные данные абонента	объем планируемой к перераспределению максимальной мощности	наименование и место нахождения центра питания
заявления отсутствуют			

Информация о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресах электронной почты, предназначенных для направления потребителю электрической энергии (мощности), потребителю услуг по передаче электрической энергии уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (п.19у в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)

Абонентские номера и адреса электронной почты, предназначенные для направления потребителю электрической энергии (мощности), потребителю услуг по передаче электрической энергии уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствуют.