

**Информация АО "Кольская ГМК"  
об услугах по передаче электроэнергии  
за 9 месяцев 2018 года  
в г. Мончегорске, г. Заполярном и г.п. Никель**

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

п.11 (а) о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования

## **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**

п.11 (а) о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования

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 валюта/мес                             |   |                     | 2 валюта/мес                             |   |                     |
|-------|--|--|---|---------------------|--|---|---------------------|
|       |  | 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     | ПАО "МРСК Северо-Запада" - МУП "Каровская 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 "ФинСайт"   | 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 "Моногородские 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 "Сатка Энерго"  | 115 307,26                               | 0,00                                      | 0,26777             | 115 307,26                               | 0,00                                      | 0,23793             |
| 14    | ПАО "МРСК Северо-Запада" - АО "Мурманэнергобыт"  | 660 478,71                               | 186,21                                    | 1,53702             | 660 478,71                               | 190,59                                    | 1,54546             |
| 15    | ПАО "МРСК Северо-Запада" - ООО "Мурманская судонерф-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>

п.11 (а) о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования

**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**

п.11 (а) о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования

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.

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

<sup>2</sup> 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.

<sup>4</sup> 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 I), 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.

<sup>5</sup> По уровням напряжения ВН, СН-I, СН-II, НН справочно указывается удельная величина перекрестного субсидирования\*.

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>

п.11 (б) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

**Баланс электрической энергии (мощности) по сетям АО "Кольская ГМК" при передаче сторонним потребителям с указанием величины потерь по уровням напряжения**

| № п/п    | Показатели  | Ед.изм | 2018 план      |                |             |             |            |
|----------|---|--------|----------------|----------------|-------------|-------------|------------|
|          |   |        | Всего          | ВН             | СН1         | СН2         | НН         |
| <b>1</b> | <b>Поступление электроэнергии в сеть, ВСЕГО</b>   | МКВТЧ  | 2 682 837,1880 | 2 679 208,1430 | 41 981,9210 | 23 227,2670 | 2 630,2090 |
| 1.1      | из смежной сети, всего, в том числе из сети:  | МКВТЧ  | 64 210,3520    |                | 41 981,9210 | 20 651,2220 | 1 577,2090 |
| 1.1.1    | ВН  | МКВТЧ  | 62 506,1430    |                | 41 981,9210 | 20 524,2220 |            |
| 1.1.2    | СН1   | МКВТЧ  | 127,0000       |                |             | 127,0000    | 0,0000     |
| 1.1.3    | СН2   | МКВТЧ  | 1 577,2090     |                |             |             | 1 577,2090 |
|          | из 1.1 поступление из сети РСК  | МКВТЧ  | 0,0000         | 0,0000         | 0,0000      | 0,0000      | 0,0000     |
| 1.2      | от электростанций ПЭ (ЭСО)  | МКВТЧ  | 0,0000         | 0,0000         | 0,0000      | 0,0000      | 0,0000     |
| 1.3      | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)   | МКВТЧ  | 2 682 837,1880 | 2 679 208,1430 | 0,0000      | 2 576,0450  | 1 053,0000 |
| 1.4      | поступление электроэнергии от других организаций  | МКВТЧ  | 0,0000         | 0,0000         | 0,0000      | 0,0000      | 0,0000     |
| <b>2</b> | <b>Потери электроэнергии в сети</b>   | МКВТЧ  | 23 603,2880    | 23 545,1000    | 44,9210     | 9,0580      | 4,2090     |
|          | то же в % (п.2/п.1)   | ПРЦ    | 0,8798         | 0,8788         | 0,1070      | 0,0390      | 0,1600     |
| 2.1      | Относимые на сторонних потребителей   | МКВТЧ  | 58,1880        | 0,0000         | 44,9210     | 9,0580      | 4,2090     |
| 2.2      | Относимые на основное производство  | МКВТЧ  | 23 545,1000    | 23 545,1000    | 0,0000      | 0,0000      | 0,0000     |
| <b>3</b> | <b>Расход электроэнергии на собственное потребление организаций, для которых оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности</b> | МКВТЧ  | 2 593 989,9000 | 2 590 392,9000 | 0,0000      | 2 544,0000  | 1 053,0000 |
| <b>4</b> | <b>Полезный отпуск из сети</b>  | МКВТЧ  | 65 244,0000    | 2 764,0000     | 41 810,0000 | 19 097,0000 | 1 573,0000 |
| 4.1      | в т.ч. собственным потребителям   | МКВТЧ  | 58 944,0000    | 2 764,0000     | 41 810,0000 | 12 797,0000 | 1 573,0000 |
|          | из них, потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении  | МКВТЧ  | 0,0000         |                |             |             |            |
| 4.1.1    | ГП, участнику ОРЭМ  | МКВТЧ  | 58 944,0000    | 2 764,0000     | 41 810,0000 | 12 797,0000 | 1 573,0000 |
| 4.1.2    | ЭСО, участнику ОРЭМ   | МКВТЧ  | 0,0000         |                |             |             |            |
| 4.1.3    | сбытовым компаниям, не имеющим статус ГП  | МКВТЧ  | 0,0000         |                |             |             |            |
| 4.1.4    | потребителям, заключившим прямые договоры на услуги по передаче   | МКВТЧ  | 0,0000         |                |             |             |            |
| 4.2      | сальдо переток в сопредельные регионы   | МКВТЧ  | 0,0000         |                |             |             |            |
| 4.3      | сальдо переток в другие организации   | МКВТЧ  | 6 300,0000     | 0,0000         | 0,0000      | 6 300,0000  | 0,0000     |

| № п/п    | Показатели  | Ед.изм | 2018 план |          |        |        |        |
|----------|---|--------|-----------|----------|--------|--------|--------|
|          |   |        | Всего     | ВН       | СН1    | СН2    | НН     |
| <b>1</b> | <b>Поступление мощности в сеть, ВСЕГО</b>   | МВт    | 334,1379  | 333,4056 | 7,3819 | 6,3877 | 0,7525 |
| 1.1      | из смежной сети, всего, в том числе из сети:  | МВт    | 13,7898   |          | 7,3819 | 5,8547 | 0,5532 |
| 1.1.1    | ВН  | МВт    | 13,2126   |          | 7,3819 | 5,8307 |        |
| 1.1.2    | СН1   | МВт    | 0,0240    |          |        | 0,0240 | 0,0000 |
| 1.1.3    | СН2   | МВт    | 0,5532    |          |        |        | 0,5532 |
|          | из 1.1 поступление из сети РСК  | МВт    | 0,0000    | 0,0000   | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.2      | от электростанций ПЭ (ЭСО)  | МВт    | 0,0000    | 0,0000   | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.3      | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)   | МВт    | 334,1379  | 333,4056 | 0,0000 | 0,5330 | 0,1993 |
| 1.4      | поступление электроэнергии от других организаций  | МВт    | 0,0000    | 0,0000   | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| <b>2</b> | <b>Потери мощности в сети</b>   | МВт    | 2,8916    | 2,8800   | 0,0079 | 0,0025 | 0,0012 |
|          | то же в % (п.2/п.1)   | ПРЦ    | 0,8654    | 0,8638   | 0,1070 | 0,0391 | 0,1595 |
| 2.1      | Относимые на сторонних потребителей   | МВт    | 0,0116    | 0,0000   | 0,0079 | 0,0025 | 0,0012 |
| 2.2      | Относимые на основное производство  | МВт    | 2,8800    | 2,8800   | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| <b>3</b> | <b>Расход мощности на собственное потребление организаций, для которых оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности</b> | МВт    | 317,5733  | 316,8530 | 0,0000 | 0,5210 | 0,1993 |
| <b>4</b> | <b>Полезный отпуск из сети</b>  | МВт    | 13,6730   | 0,4600   | 7,3500 | 5,3110 | 0,5520 |
| 4.1      | в т.ч. собственным потребителям   | МВт    | 12,6530   | 0,4600   | 7,3500 | 4,2910 | 0,5520 |
|          | из них, потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении  | МВт    | 0,0000    |          |        |        |        |
| 4.1.1    | ГП, участнику ОРЭМ  | МВт    | 12,6530   | 0,4600   | 7,3500 | 4,2910 | 0,5520 |
| 4.1.2    | ЭСО, участнику ОРЭМ   | МВт    | 0,0000    |          |        |        |        |
| 4.1.3    | сбытовым компаниям, не имеющим статус ГП  | МВт    | 0,0000    |          |        |        |        |
| 4.1.4    | потребителям, заключившим прямые договоры на услуги по передаче   | МВт    | 0,0000    |          |        |        |        |
| 4.2      | сальдо переток в сопредельные регионы   | МВт    | 0,0000    |          |        |        |        |
| 4.3      | сальдо переток в другие организации   | МВт    | 1,0200    | 0,0000   | 0,0000 | 1,0200 | 0,0000 |

п.11 (б) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

**О затратах на оплату потерь:**

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  |              |              |
| ноябрь   |              |              |
| декабрь  |              |              |

В 2018 году при расчете тарифов на передачу электрической энергии используется 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**

п.11 (б) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

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 эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потери) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям) |       |       |       | Уровень надежности регулируемых товаров (услуг) | Уровень качества регулируемых товаров (услуг) |        |
|-------|---|------|---|--|--|---|-------|-------|-------|---|---|--------|
|       |   |      |   |  |  | млн. руб.   | %     | %     | ВН    |   | СН-I  | СН-II  |
| 1     | МПП "Хировская 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 | 0,1300  | 0,9557  | 0,9691 |
|       |   | 2019 | X                                       | 2  | 75   | 0,000   | 1,289 | 3,701 | 7,270 | 0,1280  | 0,9413  | 0,9545 |
| 2     | УМПП "Горалектросеть" 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     | МПП "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  | 1,0790 |
|       |   | 2016 | X                                       | 1  | 75   | 0,158   | 0,063 | 0,279 | 1,028 | 0,3456  | 0,8855  | 1,0518 |
|       |   | 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   |       |       |       | 0,2510  | 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 "Гимел"   | 2015 | 2,85253                                 | -  | -  | 0,644   |       |       |       | 1,6700  | 1,0000  | 0,6800 |
|       |   | 2016 | X                                       | 3  | 75   | 0,000   | 0,000 | 4,770 | 0,000 | 1,5450  | 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 | 1,5960  | 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» (фигиал 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 |
| 9     | АО "Мурманская областная электросетевая компания"                     | 2015 | 366,04028                               | -  | -  | 113,431   |       |       |       | 0,7546  | 1,0103  | 0,8452 |
|       |   | 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    | МПП "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  | 0,8758 |
|       |   | 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 "Самга 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>

п.11 (б) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

### **Зона деятельности сетевой организации АО "Кольская ГМК"**

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.**

| Период        | Количество аварийных отключений сторонних потребителей |                                |                            | Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электроэнергии, кВт*час |
|---------------|--|--------------------------------|----------------------------|--|
|               | город Мончегорск                                       | городское поселение 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       |  |                                |                            |  |
| ноябрь        |  |                                |                            |  |
| декабрь       |  |                                |                            |  |
| <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.**

| Период        | Намечено | Выполняется | Выполнено | Перенесено |
|---------------|----------|-------------|-----------|------------|
| 1 квартал     | 0        | 0           | 0         | 0          |
| 2 квартал     | 0        | 0           | 0         | 0          |
| 3 квартал     | 0        | 0           | 0         | 0          |
| 4 квартал     |          |             |           |            |
| <b>Итого:</b> | <b>0</b> | <b>0</b>    | <b>0</b>  |            |

**Сведения о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше и по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения**

| Период        | ниже 35 кВ, МВт |      |      |    | выше 35 кВ, МВт |
|---------------|-----------------|------|------|----|-----------------|
|               | ВН              | СН-1 | СН-2 | НН |                 |
| январь        |                 |      |      |    | 0               |
| февраль       |                 |      |      |    | 0               |
| март          |                 |      |      |    | 0               |
| апрель        |                 |      |      |    | 0               |
| май           |                 |      |      |    | 0               |
| июнь          |                 |      |      |    | 0               |
| июль          |                 |      |      |    | 0               |
| август        |                 |      |      |    | 0               |
| сентябрь      |                 |      |      |    | 0               |
| октябрь       |                 |      |      |    |                 |
| ноябрь        |                 |      |      |    |                 |
| декабрь       |                 |      |      |    |                 |
| <b>Итого:</b> |                 |      |      |    | <b>0</b>        |

**Основные организационные и технические мероприятия, намечаемые по результатам**

1. Внеочередные осмотры оборудования распределительных и трансформаторных подстанций.
2. Внеочередные осмотры воздушных и кабельных линий электропередачи 10/0.4кВ.
3. Ремонт оборудования, воздушных и кабельных линий.
4. Проведение технических освидетельствований оборудования, зданий и сооружений.
5. Внеочередные испытания оборудования.

п.11 (б) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

**Плановые ремонтные работы в сетях АО "Кольская ГМК" при оказании услуг по передаче электрической энергии в 2018 году**

| <b>Период</b> | <b>Дата</b> | <b>Время</b> | <b>Отключаемый объект</b> | <b>Перечень отключаемых потребителей</b> |
|---------------|-------------|--------------|---------------------------|--|
| январь        |             |              | не производились          |  |
| февраль       |             |              | не производились          |  |
| март          |             |              | не производились          |  |
| апрель        |             |              | не производились          |  |
| май           |             |              | не производились          |  |
| июнь          |             |              | не производились          |  |
| июль          |             |              | не производились          |  |
| август        |             |              | не производились          |  |
| сентябрь      |             |              | не производились          |  |
| октябрь       |             |              |                           |  |
| ноябрь        |             |              |                           |  |
| декабрь       |             |              |                           |  |

п.11(в) о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям

**Резерв мощности по центрам питания 35кВ и выше**

**Данные на: 30.09.2018**

| № п/п | Наименование центра питания | Резерв мощности с учетом присоединенных потребителей, МВт | Резерв мощности с учетом заключенных договоров на технологическое присоединение, МВт |
|-------|-----------------------------|---|--|
| 1     | ПС-103                      | отсутствует   | отсутствует  |
| 2     | ПС-105                      | 30  | отсутствует  |

**Сведения о поданных заявках в АО "Кольская ГМК" по технологическому присоединению к центрам питания 35 кВ и выше в 2018 году**

|   | шт | МВт |
|---|----|-----|
| Количество поданных заявок              | -  | -   |
| Заключено договоров                     | -  | -   |
| Выполнено договоров (подписаны АКТы ТП) | -  | -   |
| Аннулированные заявки                   | -  | -   |

**Величина резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии присоединенных к сетям АО "Кольская ГМК", максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт**

**МВт**

| Уровни напряжения | 1 квартал | 2 квартал | 3 квартал | 4 квартал |
|-------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| ВН                | 0,000     | 0,000     | 0,000     |           |
| СН-1              | 0,618     | 0,708     | 0,755     |           |
| СН-2              | 1,586     | 1,696     | 1,729     |           |
| НН                | 0,000     | 0,000     | 0,000     |           |

Информация о технической возможности доступа к услугам по передаче электрической энергии предоставляется потребителю в течении 7 дней со дня поступления соответствующего письменного запроса.

Информация в отношении трансформаторных подстанций **до 35 кВ**, предоставляется потребителю в течении 7 дней со дня поступления соответствующего письменного запроса.

## Условия договора об оказании услуг по передаче электрической энергии.

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;

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>**

## **Инвестиционная программа АО "Кольская ГМК"**

На 2018 год не утверждалась.

11(з) о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии

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](http://www.kolagmk.ru) в разделе "Тендеры"

**Информация о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц**

данные на: **30.09.2018**

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

**Информация о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии), с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов, содержащего информацию о размере таких расходов**

| Период, год | Расходы, тыс. руб. | Источник |
|-------------|--------------------|----------|
| 2018        | 0                  | -        |

**Информация о прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год - для территориальных сетевых организаций**

| Период, год | Расходы, тыс. руб. |
|-------------|--------------------|
| 2018        | 0                  |

**Информация об объеме и стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя.**

| Период, 2018 год | Договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии | Объем, тыс.кВтч | Стоимость, тыс. руб. |
|------------------|--|-----------------|----------------------|
| январь           | 0  | 0               | 0                    |
| февраль          | 0  | 0               | 0                    |
| март             | 0  | 0               | 0                    |
| апрель           | 0  | 0               | 0                    |
| май              | 0  | 0               | 0                    |
| июнь             | 0  | 0               | 0                    |
| июль             | 0  | 0               | 0                    |
| август           | 0  | 0               | 0                    |
| сентябрь         | 0  | 0               | 0                    |
| октябрь          |  |                 |                      |
| ноябрь           |  |                 |                      |
| декабрь          |  |                 |                      |