

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25.12.2018

№ 53/2

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», приказом 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», постановлением Правительства Мурманской области от 24.06.2015 № 265-ПП «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области», а также в связи с допущенными техническими ошибками и на основании решения Правления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 25.12.2018) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т :**

1. Внести изменения в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь) и долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций Мурманской области», изложив приложения №№ 1-5 в редакции приложений №№ 1-5 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**

В. Губинский

Приложение № 1
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 25.12.2018 № 53/2

"Приложение № 1
к постановлению Управления по тарифному
регулированию Мурманской области
от 19.12.2014 № 62/40

**НВВ территориальных сетевых организаций Мурманской области
на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы (без учета оплаты потерь)**

| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
|----------|--|------|--|
| | | | тыс. руб. |
| 1 | МУП "Кировская городская электрическая сеть" | 2015 | 46 481,89 |
| | | 2016 | 55 688,89 |
| | | 2017 | 56 935,92 |
| | | 2018 | 61 133,85 |
| | | 2019 | 73 864,35 |
| 2 | УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск | 2015 | 12 962,05 |
| | | 2016 | 13 192,15 |
| | | 2017 | 13 690,42 |
| | | 2018 | 13 912,33 |
| | | 2019 | 16 245,68 |
| 3 | МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО Островной | 2015 | 58 337,32 |
| | | 2016 | 69 337,64 |
| | | 2017 | 70 458,11 |
| | | 2018 | 70 582,18 |
| | | 2019 | 71 699,45 |
| 4 | АО "Кольская ГМК" | 2015 | 18 542,64 |
| | | 2016 | 13 641,66 |
| | | 2017 | 14 295,92 |
| | | 2018 | 14 518,75 |
| | | 2019 | 7 021,07 |
| 5 | АО "Апатит" | 2015 | 42 039,72 |
| | | 2016 | 43 769,77 |
| | | 2017 | 31 880,39 |
| | | 2018 | 32 355,09 |
| | | 2019 | 34 145,37 |
| 6 | АО "Мурманский морской рыбный порт" | 2015 | 18 748,84 |
| | | 2016 | 20 413,06 |
| | | 2017 | 19 769,35 |
| | | 2018 | 19 526,69 |
| | | 2019 | 19 265,13 |
| 7 | ОАО "Российские железные дороги" (филиал Октябрьская железная дорога) | 2015 | 28 586,09 |
| | | 2016 | 29 412,47 |
| | | 2017 | 31 741,38 |
| | | 2018 | 30 516,58 |
| | | 2019 | 34 149,11 |
| 8 | АО "Мурманская областная электросетевая компания" | 2015 | 503 892,46 |
| | | 2016 | 597 964,31 |
| | | 2017 | 522 961,50 |
| | | 2018 | 578 489,29 |
| | | 2019 | 627 814,47 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
|----------|---|------|--|
| | | | тыс. руб. |
| 9 | МУП "АЭСК" | 2015 | 58 833,37 |
| | | 2016 | 71 409,22 |
| | | 2017 | 76 490,73 |
| | | 2018 | 65 765,35 |
| | | 2019 | 80 902,46 |
| 10 | АО "Мончегорские электрические сети" | 2015 | 81 206,92 |
| | | 2016 | 89 485,16 |
| | | 2017 | 94 473,53 |
| | | 2018 | 99 005,03 |
| | | 2019 | 101 204,41 |
| 11 | АО "Оборонэнерго" (филиал "Северо-Западный") | 2015 | 628 239,74 |
| | | 2016 | 730 744,85 |
| | | 2017 | 739 006,62 |
| | | 2018 | 637 558,42 |
| | | 2019 | 528 386,88 |

_____".

Приложение № 2
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 25.12.2018 № 53/2

"Приложение № 2
к постановлению Управления по тарифному
регулированию Мурманской области
от 19.12.2014 № 62/40

**НВВ территориальных сетевых организаций Мурманской области
на долгосрочные периоды регулирования 2017-2019, 2018-2022, 2019-2023 годы
(без учета оплаты потерь)**

| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
|----------|---|------|--|
| | | | тыс. руб. |
| 1 | ООО "Мурманская судоверфь-Энергосеть" | 2019 | 12 322,69 |
| | | 2020 | 13 678,12 |
| | | 2021 | 13 778,05 |
| | | 2022 | 13 878,86 |
| | | 2023 | 13 980,56 |
| 2 | АО "Мурманэнергосбыт" | 2018 | 167 762,65 |
| | | 2019 | 181 029,20 |
| | | 2020 | 156 858,37 |
| | | 2021 | 157 576,47 |
| | | 2022 | 158 298,81 |
| 3 | ООО "ФинСан" | 2017 | 7 529,47 |
| | | 2018 | 7 787,69 |
| | | 2019 | 6 406,38 |

_____".

Приложение № 3
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 25.12.2018 № 53/2

"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 подконтроль- ных расходов | Индекс эффектив- ности подконтроль- ных расходов | Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | | | | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|----------|---|------|--|--|---|--|-------|-------|-------|--|---|---|
| | | | | | | | | | | | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| | | | млн. руб. | % | % | ВН | СН-I | СН-II | НН | | | |
| 1 | МУП "Кировская городская электрическая сеть" | 2015 | 33,18281 | - | - | 9,279 | | | | 0,1360 | 1,0000 | 1,0140 |
| | | 2016 | X | 2 | 75 | 0,000 | 1,289 | 3,701 | 7,270 | 0,1340 | 0,9850 | 0,9988 |
| | | 2017 | X | 2 | 75 | 0,000 | 1,289 | 3,701 | 7,270 | 0,1320 | 0,9702 | 0,9838 |
| | | 2018 | X | 2 | 75 | 0,000 | 1,289 | 3,701 | 7,270 | 0,1200 | 0,9557 | 0,9691 |
| | | 2019 | X | 2 | 75 | 0,000 | 1,289 | 3,701 | 7,270 | 0,1280 | 0,9413 | 0,9545 |
| 2 | УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск | 2015 | 9,07087 | - | - | 2,135 | | | | 0,0396 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2016 | X | 1 | 75 | 0,000 | 0,000 | 2,063 | 5,934 | 0,0390 | 0,9850 | 0,8840 |
| | | 2017 | X | 1 | 75 | 0,000 | 0,000 | 2,063 | 5,934 | 0,0384 | 0,9702 | 0,8708 |
| | | 2018 | X | 1 | 75 | 0,000 | 0,000 | 2,063 | 5,934 | 0,0378 | 0,9557 | 0,8577 |
| | | 2019 | X | 1 | 75 | 0,000 | 0,000 | 2,063 | 5,934 | 0,0373 | 0,9413 | 0,8448 |
| 3 | МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО Островной | 2015 | 39,80040 | - | - | 2,582 | | | | 0,0000 | 1,0000 | 1,0102 |
| | | 2016 | X | 1 | 75 | 0,000 | 0,000 | 2,181 | 5,198 | 0,0000 | 1,0000 | 0,9950 |
| | | 2017 | X | 1 | 75 | 0,000 | 0,000 | 2,181 | 5,198 | 0,0000 | 1,0000 | 0,9801 |
| | | 2018 | X | 1 | 75 | 0,000 | 0,000 | 2,181 | 5,198 | 0,0000 | 1,0000 | 0,9654 |
| | | 2019 | X | 1 | 75 | 0,000 | 0,000 | 2,181 | 5,198 | 0,0000 | 1,0000 | 0,9509 |
| 4 | АО "Кольская ГМК" | 2015 | 8,55321 | - | - | 1,370 | | | | 0,0000 | 1,0000 | 1,0100 |
| | | 2016 | X | 1 | 75 | 0,000 | 0,107 | 0,039 | 0,160 | 0,0000 | 1,0000 | 0,9949 |
| | | 2017 | X | 1 | 75 | 0,000 | 0,107 | 0,039 | 0,160 | 0,0000 | 1,0000 | 0,9799 |
| | | 2018 | X | 1 | 75 | 0,000 | 0,107 | 0,039 | 0,160 | 0,0000 | 1,0000 | 0,9652 |
| | | 2019 | X | 1 | 75 | 0,000 | 0,107 | 0,039 | 0,160 | 0,0000 | 1,0000 | 0,9507 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень подконтроль- ных расходов | Индекс эффектив- ности подконтроль- ных расходов | Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | | | | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|----------|--|------|--|--|---|--|-------|-------|-------|--|---|---|
| | | | млн. руб. | % | % | ВН | СН-I | СН-II | НН | | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| 5 | АО "Апатит" | 2015 | 29,15751 | - | - | 5,173 | | | | 0,3509 | 0,9000 | 1,0780 |
| | | 2016 | X | 1 | 75 | 0,158 | 0,063 | 0,279 | 1,028 | 0,3456 | 0,8865 | 1,0618 |
| | | 2017 | X | 1 | 75 | 0,158 | 0,063 | 0,279 | 1,028 | 0,3405 | 0,8732 | 1,0459 |
| | | 2018 | X | 1 | 75 | 0,158 | 0,063 | 0,279 | 1,028 | 0,3353 | 0,8601 | 1,0302 |
| | | 2019 | X | 1 | 75 | 0,158 | 0,063 | 0,279 | 1,028 | 0,3303 | 0,8472 | 1,0148 |
| 6 | АО "Мурманский морской рыбный порт" | 2015 | 13,90403 | - | - | 1,911 | | | | 0,2210 | 0,8700 | 1,0100 |
| | | 2016 | X | 3 | 75 | 0,000 | 0,000 | 4,544 | 4,823 | 0,2177 | 0,8570 | 0,9949 |
| | | 2017 | X | 3 | 75 | 0,000 | 0,000 | 4,544 | 4,823 | 0,2144 | 0,8441 | 0,9799 |
| | | 2018 | X | 3 | 75 | 0,000 | 0,000 | 4,544 | 4,823 | 0,2112 | 0,8314 | 0,9652 |
| | | 2019 | X | 3 | 75 | 0,000 | 0,000 | 4,544 | 4,823 | 0,2080 | 0,8190 | 0,9507 |
| 7 | ОАО "Российские железные дороги" (филиал Октябрьская железная дорога) | 2015 | 18,63747 | - | - | 4,184 | | | | 0,0000 | 0,2000 | 1,0130 |
| | | 2016 | X | 1 | 75 | 0,177 | 0,141 | 3,051 | 0,911 | 0,0000 | 0,1970 | 0,9978 |
| | | 2017 | X | 1 | 75 | 0,177 | 0,141 | 3,051 | 0,911 | 0,0000 | 0,1940 | 0,9828 |
| | | 2018 | X | 1 | 75 | 0,177 | 0,141 | 3,051 | 0,911 | 0,0000 | 0,1911 | 0,9681 |
| | | 2019 | X | 1 | 75 | 0,177 | 0,141 | 3,051 | 0,911 | 0,0000 | 0,1883 | 0,9536 |
| 8 | АО "Мурманская областная электросетевая компания" | 2015 | 366,04028 | - | - | 113,431 | | | | 0,7546 | 1,0103 | 0,8492 |
| | | 2016 | X | 5 | 75 | 0,000 | 0,000 | 3,038 | 7,270 | 0,7433 | 0,9951 | 0,8365 |
| | | 2017 | X | 5 | 75 | 0,000 | 0,000 | 3,038 | 7,270 | 0,7321 | 0,9802 | 0,8239 |
| | | 2018 | X | 5 | 75 | 0,000 | 0,000 | 3,038 | 7,270 | 0,7211 | 0,9655 | 0,8116 |
| | | 2019 | X | 5 | 75 | 0,000 | 0,000 | 3,038 | 7,270 | 0,7103 | 0,9510 | 0,7994 |
| 9 | МУП "АЭСК" | 2015 | 42,17776 | - | - | 11,501 | | | | 0,0110 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2016 | X | 2 | 75 | 0,000 | 0,000 | 3,357 | 6,877 | 0,0108 | 0,9850 | 0,8840 |
| | | 2017 | X | 2 | 75 | 0,000 | 0,000 | 3,357 | 6,877 | 0,0107 | 0,9702 | 0,8708 |
| | | 2018 | X | 2 | 75 | 0,000 | 0,000 | 3,357 | 6,877 | 0,0105 | 0,9557 | 0,8577 |
| | | 2019 | X | 2 | 75 | 0,000 | 0,000 | 3,357 | 6,877 | 0,0104 | 0,9413 | 0,8448 |
| 10 | АО "Мончегорские электрические сети" | 2015 | 54,53858 | - | - | 11,605 | | | | 0,0890 | 1,0500 | 0,9175 |
| | | 2016 | X | 2 | 75 | 0,000 | 0,000 | 6,120 | 7,270 | 0,0877 | 1,0343 | 0,9037 |
| | | 2017 | X | 2 | 75 | 0,000 | 0,000 | 6,120 | 7,270 | 0,0864 | 1,0187 | 0,8902 |
| | | 2018 | X | 2 | 75 | 0,000 | 0,000 | 6,120 | 7,270 | 0,0851 | 1,0035 | 0,8768 |
| | | 2019 | X | 2 | 75 | 0,000 | 0,000 | 6,120 | 7,270 | 0,0838 | 0,9884 | 0,8637 |
| 11 | ОАО "Оборонэнерго" (филиал "Северо- Западный") | 2015 | 477,57432 | - | - | 65,494 | | | | 0,1467 | 1,1680 | 1,0102 |
| | | 2016 | X | 2 | 75 | 0,561 | 3,084 | 4,598 | 7,270 | 0,1445 | 1,1505 | 0,9950 |
| | | 2017 | X | 2 | 75 | 0,561 | 3,084 | 4,598 | 7,270 | 0,1423 | 1,1332 | 0,9801 |
| | | 2018 | X | 2 | 75 | 0,561 | 3,084 | 4,598 | 7,270 | 0,1402 | 1,1162 | 0,9654 |
| | | 2019 | X | 2 | 75 | 0,561 | 3,084 | 4,598 | 7,270 | 0,1381 | 1,0995 | 0,9509 |

".

Приложение № 4
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 25.12.2018 № 53/2

"Приложение № 4
к постановлению Управления по тарифному
регулированию Мурманской области
от 19.12.2014 № 62/40

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций
на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы**

| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень подконтроль- ных расходов | Индекс эффектив- ности подконтроль- ных расходов | Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | | | | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|----------|---|------|--|--|---|--|-------|-------|-------|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| | | | млн. руб. | % | % | ВН | СН-I | СН-II | НН | | | |
| 1 | ООО "ФинСан" | 2017 | 3,9237 | - | - | 0,000 | 0,000 | 6,480 | 0,000 | 0,5749 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 75 | 0,000 | 0,000 | 6,480 | 0,000 | 0,5663 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 75 | 0,000 | 0,000 | 6,480 | 0,000 | 0,5578 | 1,0000 | 0,8975 |

_____ "

Приложение № 5
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 25.12.2018 № 53/2

"Приложение № 5
к постановлению Управления по тарифному
регулированию Мурманской области
от 19.12.2014 № 62/40

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций
на долгосрочные периоды регулирования 2018-2022, 2019-2023 годы**

| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень подконтроль- ных расходов | Индекс эффектив- ности подконтроль- ных расходов | Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | | | | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | | Уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети |
|----------|---|------|--|---|---|--|-------|-------|-------|---|--|---|
| | | | млн. руб. | % | % | ВН | СН-I | СН-II | НН | показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки | показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки | |
| 1 | АО "Мурманэнергосбыт" | 2018 | 95,86386 | - | - | 0,000 | 0,890 | 3,790 | 7,270 | 1,7375 | 0,4144 | 1,0000 |
| | | 2019 | X | 3 | 75 | 0,000 | 0,890 | 3,790 | 7,270 | 1,7114 | 0,4080 | 0,9850 |
| | | 2020 | X | 3 | 75 | 0,000 | 0,890 | 3,790 | 7,270 | 1,6858 | 0,4020 | 0,9700 |
| | | 2021 | X | 3 | 75 | 0,000 | 0,890 | 3,790 | 7,270 | 1,6605 | 0,3960 | 0,9557 |
| | | 2022 | X | 3 | 75 | 0,000 | 0,890 | 3,790 | 7,270 | 1,6356 | 0,3900 | 0,9413 |
| 2 | ООО "Мурманская судоверфь-Энергосеть" | 2019 | 8,92768 | - | - | 0,000 | 0,000 | 6,170 | 0,000 | 11,8410 | 1,0786 | 1,0000 |
| | | 2020 | X | 3 | 75 | 0,000 | 0,000 | 6,170 | 0,000 | 10,0650 | 0,9170 | 1,0000 |
| | | 2021 | X | 3 | 75 | 0,000 | 0,000 | 6,170 | 0,000 | 8,5550 | 0,7790 | 1,0000 |
| | | 2022 | X | 3 | 75 | 0,000 | 0,000 | 6,170 | 0,000 | 7,2720 | 0,6620 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 3 | 75 | 0,000 | 0,000 | 6,170 | 0,000 | 6,1810 | 0,5630 | 1,0000 |

".