

Выписка
из протокола № 48 решения Правления
Комитета по ценам и тарифам Московской области
от 20 декабря 2017 года

6. О внесении изменений в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2016 № 218-Р и внесении изменений в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2015 № 174-Р, в части пересмотра индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, рассчитанных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2015-2019 годы, для взаиморасчетов ПАО «Московская объединенная электросетевая компания» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области (по списку):

| № п/п | Месторасположение | Наименование |
|-------|-------------------|-------------------------|
| 25 | Наро-Фоминский МР | АО «Трест Гидроэнергаж» |

СЛУШАЛИ: заведующего отделом балансов и тарифов в электроэнергетике Дедова Дмитрия Александровича.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2016 № 218-Р, в части пересмотра индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, рассчитанных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2015-2019 годы, для взаиморасчетов ПАО «Московская объединенная электросетевая компания» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области:

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии,
рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций
на 2015-2019 годы, для взаиморасчетов ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»
с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области

| № п/п | 2015 год | | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | | 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--------|-------|------------|--------|-------|------------|--------|-------|------------|--------|-------|-------------|--------|-------|-------------|--------|-------|
| | 1 полугодие | 2 полугодие | 1 полугодие | 2 полугодие | 1 полугодие | 2 полугодие | 1 полугодие | 2 полугодие | 1 полугодие | 2 полугодие | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование сетевой организации | Двухставный тариф | Одноставный тариф | Двухставный тариф | Одноставный тариф | Двухставный тариф | Одноставный тариф | Двухставный тариф | Одноставный тариф | Двухставный тариф | Одноставный тариф | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ставка за оплату технологического расхода (потери) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | ставка на оплату технологического расхода (потери) | ставка за оплату технологического расхода (потери) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | ставка за оплату технологического расхода (потери) | ставка за оплату технологического расхода (потери) | ставка за оплату технологического расхода (потери) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| руб./МВт·мес (потери) | руб./МВт·мес (потери) | руб./МВт·мес (потери) | руб./МВт·мес (потери) | руб./МВт·мес (потери) | руб./МВт·мес (потери) | руб./МВт·мес (потери) | руб./МВт·мес (потери) | руб./МВт·мес (потери) | руб./МВт·мес (потери) | руб./МВт·мес (потери) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 25 | 76 380,810 | 61,010 | 0,219 | 58 346,930 | 74,040 | 0,192 | 58 343,100 | 66,490 | 0,189 | 116 703,900 | 70,620 | 0,302 | 77 356,000 | 70,620 | 0,232 | 78 045,820 | 82,890 | 0,237 | 75 877,560 | 80,490 | 0,237 | 113 162,260 | 87,270 | 0,314 | 113 162,260 | 87,270 | 0,314 |

Примечание:

Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен и взимается с потребителя дополнительно.

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

| № п/п | Наименование сетевой организации | Год | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб. |
|-------|----------------------------------|------|---|
| 25 | АО «Трест Гидроэнергогаз» | 2015 | 7 894,18 |
| | | 2016 | 10 596,66 |
| | | 2017 | 9 591,80 |
| | | 2018 | 11 664,03 |
| | | 2019 | 12 228,01 |

2. Изложить приложение к распоряжению Комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2015 № 174-Р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области на 2016-2019 годы» в новой редакции:

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:

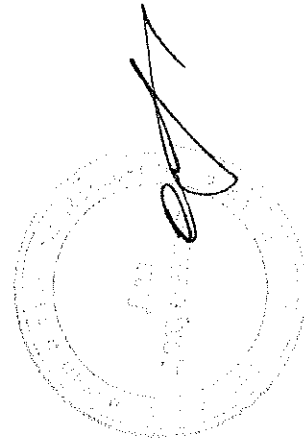
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям* | | | | | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|-------|----------------------------------|------|---|--|--|--|--------|--------|--------|---|--|--|--|
| | | | | | | ВН | СН-1 | СН-П | НН | Показатель уровня качества осуществленного технологического присоединения к сетям | | Показатель уровня качества обслуживания потребителей | |
| 1 | 2 | 3 | млн руб. | % | % | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | |
| | | 2015 | 6,642 | 1 | 75 | - | 3,4400 | - | - | 0,662454 | 1,0000 | 1,0101 | |
| | | 2016 | X | 1 | 75 | - | - | 1,9060 | 2,9540 | 0,061517 | 1,0000 | 0,9949 | |
| | | 2017 | X | 1 | 75 | - | - | 1,9060 | 2,9540 | 0,060594 | 1,0000 | 0,9800 | |
| | | 2018 | X | 1 | 75 | - | - | 1,9060 | 2,9540 | 0,059686 | 1,0000 | 0,9653 | |
| | | 2019 | X | 1 | 75 | - | - | 1,9060 | 2,9540 | 0,058790 | 1,0000 | 0,9508 | |

Примечание: * Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %

Решение заседания Правления Комитета по ценам и тарифам Московской области от 22.12.2017 по вопросу 6 принято: «за» 6, «против» -, «воздержался» -.

Приложение: смета расходов на содержание электросетей – на 1 л. в 1 экз.

Заместитель председателя Комитета по ценам и тарифам Московской области



Д.А. Дедов

Смета расходов на содержание электрических сетей и затрат на компенсацию потерь на 2018-2019 годы

**АО "Трест Гидромонтаж"
Наро-Фоминский муниципальный район**

| № п/п | Статьи расходов | тыс. руб. | | | | |
|-------|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| 1. | Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе: | 6 642,15 | 6 996,57 | 7 203,67 | 7 395,51 | 7 592,45 |
| 1.1 | Расходы на оплату труда | 5 524,15 | 5 818,92 | 5 991,16 | 6 150,71 | 6 314,50 |
| 1.2 | Материалы | 364,28 | 383,72 | 395,07 | 405,60 | 416,40 |
| 1.3 | Ремонт основных фондов | 92,51 | 97,44 | 100,33 | 103,00 | 105,74 |
| 1.4 | Другие обоснованные подконтрольные расходы, в том числе: | 661,21 | 696,49 | 717,11 | 736,21 | 755,81 |
| 1.4.1 | Работы и услуги производственного характера | 7,25 | 7,63 | 7,86 | 8,07 | 8,28 |
| 1.4.2 | Работы и услуги непроизводственного характера | 394,26 | 415,30 | 427,59 | 438,98 | 450,67 |
| 1.4.3 | Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности | 259,70 | 273,56 | 281,66 | 289,16 | 296,86 |
| 1.4.4 | Расходы на командировки | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.5 | Расходы на обучение персонала | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.6 | Расходы на страхование | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.7 | Расходы на услуги банков | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.8 | Расходы на обслуживание заемных средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.9 | Прочие обоснованные подконтрольные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5 | Расходы из прибыли, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.1 | Расходы социального характера | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.2 | Прочие обоснованные расходы из прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе: | 2 684,51 | 3 401,72 | 3 894,96 | 4 586,43 | 4 635,57 |
| 2.1 | Амортизация основных средств | 516,81 | 992,45 | 1 041,16 | 1 649,68 | 1 649,68 |
| 2.2 | Отчисления на социальные нужды | 1 703,65 | 1 745,68 | 1 797,35 | 1 845,21 | 1 894,35 |
| 2.3 | Расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым тарифам) | 383,39 | 475,17 | 558,07 | 630,70 | 630,70 |
| 2.4 | Налоги и сборы, в том числе: | 80,65 | 188,43 | 495,40 | 460,83 | 460,83 |
| 2.4.1 | Плата за землю | 15,29 | 15,71 | 20,96 | 23,53 | 23,53 |
| 2.4.2 | Транспортный налог | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4.3 | Налог на имущество | 65,36 | 172,72 | 474,44 | 437,31 | 437,31 |
| 2.4.4 | Плата за негативное воздействие на окружающую среду | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4.5 | Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.5 | Плата за аренду имущества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.6 | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.7 | Прочие обоснованные неподконтрольные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.8 | Капитальные вложения производственного характера из прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.9 | Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения | 0,00 | 0,00 | 2,98 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Результаты деятельности регулируемой организации | -1 432,47 | 490,00 | -1 270,01 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Корректировка НВВ с учётом надёжности и качества | 0,00 | -291,63 | -236,83 | -317,90 | 0,00 |
| | Необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание электрических сетей, всего: | 7 894,18 | 10 596,66 | 9 591,80 | 11 664,03 | 12 228,01 |
| | Расходы на компенсацию потерь: | 3 900,82 | 4 070,78 | 4 678,30 | 5 090,71 | 5 090,71 |
| | Итого необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуги по передаче электрической энергии: | 11 795,00 | 14 667,44 | 14 270,10 | 16 754,74 | 17 318,72 |

Балансовые показатели, использованные при расчете тарифов:

| | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год 1 полугодие | 2018 год 2 полугодие | 2019 год |
|---|----------|----------|----------|-------------------------|-------------------------|----------|
| 1. Мощность, в соответствии с которой произведён расчёт индивидуальных тарифов на содержание сетей (МВт): | 9,7900 | 10,0860 | 10,2870 | 10,2740 | 10,2900 | 10,2820 |
| 2. Полезный отпуск электрической энергии, в соответствии с которым произведён расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн. кВтч.): | 57,5938 | 59,3217 | 60,8047 | 29,8858 | 30,7688 | 60,6545 |
| 3. Потери электрической энергии, в соответствии с которыми произведён расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн. кВтч.): | 2,0286 | 2,0921 | 2,1447 | 1,0540 | 1,0853 | 2,1394 |

Заместитель председателя
Комитета по ценам и тарифам Московской области



Д.А. Дедов

Консультант отдела балансов и тарифов
в электроэнергетике



Е.Ю. Алиева

МЛН.КВТЧ

| п.п. | Показатели | Период регулирования (2018 год) | | | | | Абоненты | | | |
|--------|---|---------------------------------|---------|--------|---------|---------|----------|--------|---------|---------|
| | | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | | | | |
| 1.0. | Поступление эл.энергии в сеть, всего | 64,3176 | 64,3176 | 0,0000 | 64,3176 | 33,4008 | 62,7939 | 0,0000 | 62,7939 | 31,9062 |
| 1.1. | из смежной сети, всего | | | 0,0000 | 64,3176 | 33,4008 | | | 62,7939 | 31,9062 |
| | в том числе из сети | | | | | | | | | |
| | ВН | | | | 64,3176 | | | | 62,7939 | |
| | СН1 | | | | 0,0000 | | | | 0,0000 | |
| | СН2 | | | | | | | | | 31,9062 |
| 1.2. | от электростанций | 0,0000 | | | | | | | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.3. | из сетей ПАО "ФСК ЕЭС" | 0,0000 | | | | | | | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.4. | из сетей ПАО "МОЭСК" | 64,3176 | 64,3176 | | | | | | 62,7939 | 0,0000 |
| 1.5. | Поступление электроэнергии от других организаций | 0,0000 | | | | | | | 0,0000 | 0,0000 |
| 2. | Потери электроэнергии в сети | 2,2126 | 0,0000 | 0,0000 | 1,2259 | 0,9967 | | | 2,1394 | 0,9425 |
| | то же в % | 3,4400 | 0,0000 | 0,0000 | 1,9060 | 2,9540 | | | 3,4070 | 1,9060 |
| 3. | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | 0,0000 | | | | | | | | |
| 4. | Полезный отпуск из сети | 62,1050 | 0,0000 | 0,0000 | 29,6909 | 32,4141 | | | 60,6545 | 30,9636 |
| 4.1. | Собственным потребителям сети | 60,6545 | | | 29,6909 | 30,9636 | | | 60,6545 | 30,9636 |
| 4.2. | Потребителям оптового рынка | 0,0000 | | | | | | | 0,0000 | 0,0000 |
| 4.3. | Сальдо-переток в другие организации | 0,0000 | | | | | | | 0,0000 | 0,0000 |
| 4.4. | Собственное производство | 1,4505 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 1,4505 | | | 0,0000 | 0,0000 |
| | | 1,4505 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 1,4505 | | | 0,0000 | 0,0000 |
| | Соотношение потерь по уровням(сведение) | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | | | 0,0000 | 0,0000 |
| 4.1.1. | ПАО "Мосэнергосбыт" | 60,6545 | 0,0000 | 0,0000 | 0,5541 | | | | 0,0000 | 0,0000 |
| 4.3.1. | ПАО "МОЭСК" | 0,0000 | | | 29,6909 | 30,9636 | | | 0,0000 | 0,0000 |
| | Потери по уровням (сведение) | | 0,0000 | 0,0000 | 1,2259 | | | | 0,0000 | 0,0000 |
| № | Всего: | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | | | 0,0000 | 0,0000 |
| | сбыт | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | | | 0,0000 | 0,0000 |
| № | Всего: | 60,6545 | 0,0000 | 0,0000 | 29,6909 | 30,9636 | | | 29,6909 | 30,9636 |
| | ПАО "Мосэнергосбыт" | 60,6545 | | | 29,6909 | 30,9636 | | | 29,6909 | 30,9636 |
| | | 0,0000 | | | | | | | 0,0000 | 0,0000 |
| | сальдо-переток в другие организации | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | | | 0,0000 | 0,0000 |
| № | Всего: | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | | | 0,0000 | 0,0000 |
| | ПАО "МОЭСК" | 0,0000 | | | 0,0000 | 0,0000 | | | 0,0000 | 0,0000 |
| | | 0,0000 | | | | | | | 0,0000 | 0,0000 |
| | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | | | 0,0000 | 0,0000 |

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

УТВЕРЖДЕНО

Приказ Федеральной антимонопольной службы
от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП

| Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------------------------------------|--------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|----------|---------|--------|---------|--------|
| Организация | Показатель | Январь | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь | Год |
| Московская область | | | | | | | | | | | | | | |
| АО «Трест Гидромонтаж» | Потери в электрической сети, млн.кВтч | 0,2094 | 0,1982 | 0,1888 | 0,1614 | 0,1512 | 0,1449 | 0,1458 | 0,1517 | 0,1645 | 0,1926 | 0,2019 | 0,2289 | 2,1393 |
| АО «Трест Гидромонтаж» | Потери мощности в сети, МВт | 0,4096 | 0,3957 | 0,3796 | 0,3628 | 0,3300 | 0,3191 | 0,3228 | 0,3336 | 0,3461 | 0,3852 | 0,4050 | 0,4177 | 0,3673 |