

Приложение 2  
к приказу Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется  
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: **ПАО "МОЭСК", субъект регулирования - г. Москва**

ИНН: 5036065113

КПП: 997650001

Долгосрочный период регулирования: 2018 - 2022 гг.

| № п/п      | Показатель  | Ед. изм.         | 2018              |                   | Примечание ***   |
|------------|---|------------------|-------------------|-------------------|--|
|            |   |                  | план *            | факт **           |  |
| I          | Структура затрат  | х                | х                 | х                 | х  |
| <b>1</b>   | <b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>  | <b>тыс. руб.</b> | <b>45 799 445</b> | <b>42 208 536</b> |  |
| <b>1.1</b> | <b>Подконтрольные расходы, всего</b>  | <b>тыс. руб.</b> | <b>12 775 232</b> | <b>14 066 677</b> |  |
| 1.1.1      | Материальные расходы, всего   | тыс. руб.        |                   | 1 194 446         |  |
| 1.1.1.1    | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо  | тыс. руб.        |                   | 870 033           |  |
| 1.1.1.2    | на ремонт   | тыс. руб.        |                   | 443 009           |  |
| 1.1.1.3    | в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб.        |                   | 324 414           |  |
| 1.1.1.3.1  | в том числе на ремонт   | тыс. руб.        |                   |                   |  |
| 1.1.2      | Фонд оплаты труда   | тыс. руб.        |                   | 6 913 152         |  |
| 1.1.2.1    | в том числе на ремонт   | тыс. руб.        |                   |                   |  |
| 1.1.3      | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)  | тыс. руб.        |                   | 4 708 128         |  |
| 1.1.3.1    | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)   | тыс. руб.        |                   | 451 817           |  |
| 1.1.3.2    | в том числе транспортные услуги   | тыс. руб.        |                   |                   |  |
| 1.1.3.3    | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****   | тыс. руб.        |                   |                   |  |
| 1.1.4      | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов  | тыс. руб.        |                   |                   |  |
| 1.1.5      | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов  | тыс. руб.        |                   | 799 134           |  |
| <b>1.2</b> | <b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>  | <b>тыс. руб.</b> | <b>30 686 485</b> | <b>29 233 643</b> |  |
| 1.2.1      | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"  | тыс. руб.        | 7 486 311         | 7 509 906         |  |
| 1.2.2      | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации  | тыс. руб.        | 4 852             |                   |  |
| 1.2.3      | Плата за аренду имущества   | тыс. руб.        | 987               | 336 809           | Отклонение фактических расходов от утвержденных по п. 28 ПП РФ №1178 |
| 1.2.4      | отчисления на социальные нужды  | тыс. руб.        | 2 154 152         | 1 906 266         |  |

|          |  |                |            |            |  |
|----------|--|----------------|------------|------------|--|
| 1.2.5    | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений  | тыс. руб.      | 3 322 933  | 2 812 881  | Фактические расходы по данным бухгалтерского учета |
| 1.2.6    | амортизация  | тыс. руб.      | 13 408 397 | 13 352 167 |  |
| 1.2.7    | прибыль на капитальные вложения  | тыс. руб.      | 0          | 0          |  |
| 1.2.8    | налог на прибыль   | тыс. руб.      | 1 099 127  | 1 110 005  |  |
| 1.2.9    | прочие налоги  | тыс. руб.      | 3 040 939  | 2 205 609  | Фактические расходы по данным налогового учета     |
| 1.2.10   | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение   | тыс. руб.      | 205 882    |            |  |
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"   | ед.            | 3 498      |            |  |
| 1.2.11   | Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания) | тыс. руб.      | -37 095    |            |  |
| 1.2.12   | прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)   | тыс. руб.      |            |            |  |
| 1.3      | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)  | тыс. руб.      | 2 337 728  | -1 091 784 | Фактические расходы по данным бухгалтерского учета |
| II       | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)  | тыс. руб.      |            |            |  |
| III      | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии   | тыс. руб.      | 8 993 708  | 8 520 148  |  |
| 1.1      | Справочно:<br>Объем технологических потерь   | МВт·ч          | 3 424 576  | 3 384 914  |  |
| 1.2      | Справочно:<br>Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии   | тыс. руб./МВтч | 2,63       | 2,52       |  |
| IV       | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями  | х              | х          | х          | х  |
| 1        | общее количество точек подключения на конец года   | шт.            |            | 395 974    |  |
| 2        | Трансформаторная мощность подстанций, всего  | МВа            | 45 471     | 45 847     |  |
|          | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения  | МВа            |            |            |  |
|          | ВН   | МВа            | 24 797     | 25 243     |  |
|          | СН1  | МВа            | 105        | 81         |  |
|          | СН2  | МВа            | 20 569     | 20 523     |  |
|          | НН   | МВа            |            |            |  |
| 3        | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего   | у.е.           | 271 533    | 274 989    |  |

|     |  |           |            |            |   |
|-----|--|-----------|------------|------------|---|
| 3.п | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения                 | у.е.      |            |            |   |
|     | ВН   | у.е.      | 58 513     | 58 753     |   |
|     | СН1  | у.е.      | 2 007      | 2 403      |   |
|     | СН2  | у.е.      | 153 332    | 154 748    |   |
|     | НН   | у.е.      | 57 681     | 59 085     |   |
| 4   | Количество условных единиц по подстанциям, всего   | у.е.      | 331 873    | 361 389    |   |
| 4.п | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения                           | у.е.      |            |            |   |
|     | ВН   | у.е.      | 38 692     | 36 413     |   |
|     | СН1  | у.е.      | 1 041      | 1 116      |   |
|     | СН2  | у.е.      | 292 140    | 323 859    |   |
|     | НН   | у.е.      |            | 0          |   |
| 5   | Длина линий электропередач, всего  | км        | 70 948     | 69 944     |   |
| 5.п | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения  | км        |            |            |   |
|     | ВН   | км        | 3 971      | 1 825      |   |
|     | СН1  | км        | 503        | 578        |   |
|     | СН2  | км        | 44 544     | 44 965     |   |
|     | НН   | км        | 21 929     | 22 576     |   |
| 6   | Доля кабельных линий электропередач  | %         | 93,9%      | 97,8%      |   |
| 7   | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года                             | тыс. руб. | 20 445 471 | 18 808 127 |   |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение   | тыс. руб. | 7 149 363  | 6 001 335  |   |
| 8   | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ***** | %         | 7,47%      | x          | x |

1. Плановые значения на 2018 год приведены в соответствии с приказом Департамента экономической политики и развития города Москвы от 26.12.2017 года №486-ТР "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы на 2018 год" и протоколом заседания Правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 26.12.2016 года №90/1-1.

2. Расходы на ремонт основных фондов подрядным способом отражены в строке 1.1.3 "Прочие подконтрольные расходы"

3. Данные по плановым вводам в основные фонды 2018 года приведены в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 16.11.2017 года №20@.

Примечание:

\* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.