

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 ООО "КФК Энерго"

Наименование организации: ООО "КФК Энерго"

ИНН: 4401140450

КПП: 440101001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

| N п/п | Показатель | Ед. изм. | 2015 год | | Примечание*(3) |
|-----------|--|-----------|----------|----------|---|
| | | | план*(1) | факт*(2) | |
| I | Структура затрат | х | х | х | х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 8467,84 | | |
| 1.1. | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 2401,46 | | |
| 1.1.1. | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 875,08 | | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 795,91 | | |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 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. | 79,17 | | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.2. | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 1469,7 | | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3. | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 56,68 | | |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)*(4) | 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. | | | |
| 1.2. | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 3664,92 | | |
| 1.2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | | | |
| 1.2.2. | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. | | | |
| 1.2.3. | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 257,001 | | |
| 1.2.4. | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 474,713 | | |
| 1.2.5. | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | | | |
| 1.2.6. | амортизация | тыс. руб. | 1970,096 | | |
| 1.2.7. | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 606,197 | | Капитальные вложения из прибыли (не более 12%), возврат заемных средств на капитальные вложения |
| 1.2.8. | налог на прибыль | тыс. руб. | 151,549 | | |
| 1.2.9. | налог на имущество | тыс. руб. | 205,364 | | |
| 1.2.10. | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | | | |
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | ед. | | | |
| 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. | | | |
| 1.2.12. | прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | | | |

| | | | | | |
|------|---|-----------|--------|---|---|
| 1.3. | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | | | |
| 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. | 1 266 | | |
| 1.1. | Справочно: Объем технологических потерь | МВт.ч. | 0,64 | | |
| 1.2. | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 1,98 | | |
| 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. | 85 | | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 41,26 | | |
| 2.1. | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | МВа | 41,26 | | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 238,66 | | |
| 3.1. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения | у.е. | 167,16 | | |
| 3.2. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения | у.е. | 71,496 | | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 108 | | |
| 4.1. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения | у.е. | 108 | | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 74,819 | | |
| 5.1. | в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения | км | 47,759 | | |
| 5.2. | в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения | км | 26,48 | | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 99,22 | | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | | | |
| 7.1. | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | | | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*(5) | % | | х | х |

Примечание:

*(1) 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.

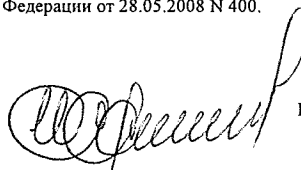
*(2) Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

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

*(4) В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178.

*(5) В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400.

Генеральный директор ООО "КФК Энерго"

 И.С. Ефимов