

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 "Кузнецов"

ИНН: 6319033379

КПП: 631901001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2017 Год | | Примечание *** |
|-----------|---|-----------|----------|---------|----------------|
| | | | план * | факт ** | |
| I | Структура затрат | х | х | х | х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | | 72,601 | |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | | 58,23 | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | | 3,07 | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | | 1,884 | |
| 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. | | 1,186 | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | | 31,906 | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | | 6,985 | |
| 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. | | 0,565 | |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)**** | тыс. руб. | | 12,634 | |
| 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. | | 14,37 | |
| 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. | | 0,055 | |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | | | |

| | | | | | |
|----------|--|-----------|---|---------|---|
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | | | |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | | 3,046 | |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | | | |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | | | |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | | | |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | | 0 | |
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | ед. | | 0 | |
| 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. | | 0 | |
| 1.2.12 | прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | | 11,269 | |
| 1.3 | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | | -2,6316 | |
| 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. | | 2392,29 | |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | | 859,368 | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | | 0,0278 | |
| 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. | | 62 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | | 441,9 | |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения | МВа | | 158 | |
| 2.2 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН уровне напряжения | МВа | | 283,9 | |
| 2.3 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения | МВа | | 0 | |

| | | | | | |
|-----|--|-----------|------|---------|---|
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | | 1431,54 | |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения | у.е. | | 0 | |
| 3.2 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН уровне напряжения | у.е. | | 488,05 | |
| 3.3 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения | у.е. | | 943,49 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | | 3211 | |
| 4.1 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения | у.е. | | 233,1 | |
| 4.2 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН уровне напряжения | у.е. | | 2977,9 | |
| 4.3 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения | у.е. | | 0 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | | 501,325 | |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения | км | | 0 | |
| 5.2 | в том числе длина линий электропередач на СН уровне напряжения | км | | 141,895 | |
| 5.3 | в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения | км | | 359,43 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | | | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | | 0 | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | | 0 | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ***** | % | 5,87 | х | х |

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.