Приложение 2

 к приказу Федеральной службы по тарифам

 от «24» октября 2014г. № 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: ООО «Казанская энергетическая компания»

ИНН: 1661026881

КПП: 165701001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2017 | Примечание \*\*\* |
| план \* | факт \*\* |
| I |   | Структура затрат | х | х | х | х  |
| 1 |   | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 31963,786 | 33520,817 |     |
| 1.1 |   |  Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 25288,634 | 20732,887 |     |
| 1.1.1 |   | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 3378,18 | 2104,644 |     |
| 1.1.1.1 |   | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо  | тыс. руб. |  | 1172,748 |     |
| 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. |  | 931,896 |     |
| 1.1.1.3.1 |   | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  | 848,846 |     |
| 1.1.2 |   | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 7419,491 | 10513,481 |     |
| 1.1.2.1 |   | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  |  |     |
| 1.1.3 |   | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 14490,963 | 8114,762 |    |
| 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)\*\*\*\* | 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. | 12422,593 | 12787,93 |     |
| 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. | 5674,737 | 9328,898 |     |
| 1.2.4 |   | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 2255,525 | 2982,681 |     |
| 1.2.5 |   |  расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. |  |  |     |
| 1.2.6 |   | амортизация | тыс. руб. | 283,934 | 390,321 |     |
| 1.2.7 |   | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. |  |  |     |
| 1.2.8 |   | налог на прибыль | тыс. руб. | 4128,00 | - |     |
| 1.2.9 |   | прочие налоги | тыс. руб. | 80,397 | 86,03 |     |
| 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 (с расшифровкой) | тыс. руб. |  |  |     |
| 1.3 |   | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | -15065,308 |  |     |
| 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. | 1655,712 | 3820,253 |     |
| 1.1 |  | Справочно:Объем технологических потерь | МВт·ч | 0,829 | 1,599 |  |
| 1.2 |  | Справочно:Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 1,99 | 2,44 |  |
| IV |   | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передачеэлектрической энергии сетевыми организациями | х | х | х | х  |
| 1 |   | общее количество точек подключения на конец года | шт. | 245 |  419 |     |
| 2 |   | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 134,66 | 161,27 |     |
| 2.n |   | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | ВН | 110 | 110 |     |
|  |  | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | СН2 | 24,66 | 51,27 |  |
| 3 |   | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 115,3 | 154,568 |     |
| 3.n |   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения | ВН | 17,1 | 17,1 |     |
|  |  |  | СН2 | 70,212 | 103,090 |  |
|  |  |  | НН | 27,99 | 34,378 |  |
| 4 |   | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 971,2 | 1223,1 |     |
| 4.n |   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения | ВН | 279,2 | 279,2 |     |
|  |  |  | СН2 | 692 | 943,9 |  |
|  |  |  | НН |  |  |  |
| 5 |   | Длина линий электропередач, всего | км | 40,359 |  52,632 |     |
| 5.n |   | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения | ВН | 9 | 9 |     |
|  |  |  | СН2 | 20,874 | 30,782 |  |
|  |  |  | НН | 10,485 | 12,85 |  |
| 6 |   | Доля кабельных линий электропередач | % | 74,12 | 80 |     |
| 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\*\*\*\*\* | % | 3,97  | 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.