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. | 2015 | Примечание \*\*\* |
| план \* | факт \*\* |
| I |   | Структура затрат | х | х | х | х  |
| 1 |   | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 7620,73  | 26343,53 |     |
| 1.1 |   |  Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. |  5962,41 | 19076,57 |     |
| 1.1.1 |   | Материальные расходы, всего | тыс. руб. |  796,49 | 9198,59 |     |
| 1.1.1.1 |   | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо  | тыс. руб. |  796,49 | 2527,86 |     |
| 1.1.1.2 |   | на ремонт | тыс. руб. |   | 6072,29 |     |
| 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. |   | 598,44 |     |
| 1.1.1.3.1 |   | в том числе на ремонт | тыс. руб. |   |  |     |
| 1.1.2 |   | Фонд оплаты труда | тыс. руб. |  1749,33 | 6021,64 |     |
| 1.1.2.1 |   | в том числе на ремонт | тыс. руб. |   |  |     |
| 1.1.3 |   | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 3416,60 | 3856,34 |    |
| 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. | 1658,31  | 7266,96 |     |
| 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. |  | 1,87 |  |
| 1.2.3 |   | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 1043,48  | 5075,79 |     |
| 1.2.4 |   | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 531,79 | 1672,92 |     |
| 1.2.5 |   |  расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. |   |  |     |
| 1.2.6 |   | амортизация | тыс. руб. | 77,54 | 279,57 |     |
| 1.2.7 |   | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. |   |  |     |
| 1.2.8 |   | налог на прибыль | тыс. руб. |  5,50 | 2,07 |     |
| 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. |  - | 234,74 |     |
| 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. | -  | - |     |
| 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. |   |  |     |
| II |   | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. |   | 6072,29 |     |
| III |   | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 516,70  | 1723,40 |     |
| 1.1 |  | Справочно:Объем технологических потерь | МВт·ч | 0,265 | 0,396 |  |
| 1.2 |  | Справочно:Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. |  | 2,0543 |  |
| 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. |  172 | 222 |     |
| 2 |   | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа |  21,51 | 54,66 |     |
| 2.n |   | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | ВН |  - | 30,00 |     |
|  |  | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | СН2 |  21,51 | 24,66 |  |
| 3 |   | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 37,23  | 102,48 |     |
| 3.n |   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения | ВН | - | 14,82 |     |
|  |  |  | СН2 | 24,472  | 64,8325 |  |
|  |  |  | НН | 12,76 | 22,8222 |  |
| 4 |   | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 173  | 612,2 |     |
| 4.n |   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения | ВН | - | 139,6 |     |
|  |  |  | СН2 |  173 | 472,6 |  |
| 5 |   | Длина линий электропередач, всего | км |  11,72 | 35,689 |     |
| 5.n |   | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения | ВН | - | 7,8 |     |
|  |  |  | СН2 | 6,992  | 19,319 |  |
|  |  |  | НН | 4,726 | 8,57 |  |
| 6 |   | Доля кабельных линий электропередач | % |  100 | 74,15 |     |
| 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.