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: ПАО «Нижнекамскшина»

ИНН: 1651000027

КПП: 168150001

Долгосрочный период регулирования:2015 - 2019 гг.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2014 год  | Примечание \*\*\* |
| план \* | факт \*\* |
| I |   | Структура затрат | х | х | х | х  |
| 1 |   | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 7446,93 | 12291,97 | Рост рыночной стоимости запасных частей ремонтируемого оборудования      |
| 1.1 |   |  Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 5408,37 | 10843,17 | Рост рыночной стоимости запасных частей ремонтируемого оборудования    |
| 1.1.1 |   | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 685,65 | 10200,29 |     |
| 1.1.1.1 |   | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо  | тыс. руб. |  |  |     |
| 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. | 685,65 | 10200,29 |     |
| 1.1.1.3.1 |   | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  |  |     |
| 1.1.2 |   | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 4722,72 | 642,88 | Вывод персонала электрического цеха по обслуживанию и ремрнту сетей в подрядную организацию    |
| 1.1.2.1 |   | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  |  |     |
| 1.1.3 |   | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. |  |  |     |
| 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. | 2038,56 | 1448,80 |  |
| 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. |  |  |     |
| 1.2.4 |   | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 1464,04 | 199,29 | Вывод персонала электрического цеха по обслуживанию и ремрнту сетей в подрядную организацию      |
| 1.2.5 |   |  расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. |  |  |     |
| 1.2.6 |   | амортизация | тыс. руб. | 505,1 | 875,53 | Замена изношенного оборудования сетей    |
| 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. |  |  |     |
| 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. |  |  |     |
| 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. | 7802,76 | 7274,45 |     |
| 1.1 |  | Справочно:Объем технологических потерь | МВт·ч | 3,6255 | 3,2557 |  |
| 1.2 |  | Справочно:Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. |  |  |  |
| 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. | 36 | 37 |     |
| 2 |   | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 529,51 | 529,51 |     |
| 2.а |   | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН | МВа | 529,15 | 529,15 |     |
| 2.б |   | на уровне напряжения СН2 | МВа | 0,36 | 0,36 |  |
| 2.в |   | на уровне напряжения НН | МВа | 0 | 0 |  |
| 3 |   | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 66,95 | 66,95 |     |
| 3.а |   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН | у.е. | 14,14 | 14,14 |     |
| 3.б |   | на уровне напряжения СН2 | у.е. | 46,05 | 46,05 |  |
| 3.в |   | на уровне напряжения НН | у.е. | 6,76 | 6,76 |  |
| 4 |   | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 650,3 | 650,3 |     |
| 4.а |   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН | у.е. | 444,8 | 444,8 |     |
| 4.а |   | на уровне напряжения СН2 | у.е. | 205,5 | 205,5 |  |
| 4.а |   | на уровне напряжения НН | у.е. | 0 | 0 |  |
| 5 |   | Длина линий электропередач, всего | км | 25,26 | 25,26 |     |
| 5.а |   | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН | км | 7,44 | 7,44 |     |
| 5.б |   | на уровне напряжения СН2 | км | 15,31 | 15,31 |  |
| 5.в |   | на уровне напряжения НН | км | 2,51 | 2,51 |  |
| 6 |   | Доля кабельных линий электропередач | % | 58,1 | 58,1 |     |
| 7 |   | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 0 | 0 |     |
| 7.1 |   | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | 0 | 0 |     |
| 8 |   | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России\*\*\*\*\* | % | 5,06  | 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.