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: АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть»

ИНН: 1632004033

КПП: 168150001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2016 | Примечание \*\*\* |
| план \* | факт \*\* |
| I |   | Структура затрат | х | х | х | х  |
| 1 |   | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 7204,5  | 15277,71 |     |
| 1.1 |   |  Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. |  6290,9 | 10327,0 |     |
| 1.1.1 |   | Материальные расходы, всего | тыс. руб. |   | 2755,3 |     |
| 1.1.1.1 |   | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо  | тыс. руб. |   | 1053,6 |     |
| 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. |   | 1701,7 |     |
| 1.1.1.3.1 |   | в том числе на ремонт | тыс. руб. |   | 1701,7 |     |
| 1.1.2 |   | Фонд оплаты труда | тыс. руб. |  2995,5 | 7367,0 |     |
| 1.1.2.1 |   | в том числе на ремонт | тыс. руб. |   |  |     |
| 1.1.3 |   | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. |  3295,4 | 204,7 |    |
| 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. | 913,6  | 4950,71 |     |
| 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. | 913,6 | 2578,4 |     |
| 1.2.5 |   |  расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. |   |  |     |
| 1.2.6 |   | амортизация | тыс. руб. |  0 | 1802,0 |     |
| 1.2.7 |   | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. |   |  |     |
| 1.2.8 |   | налог на прибыль | тыс. руб. |   |  |     |
| 1.2.9 |   | прочие налоги | тыс. руб. |   | 570,31 |     |
| 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. |   | 1701,7 |     |
| III |   | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. |  | - |     |
| 1.1 |  | Справочно:Объем технологических потерь | МВт·ч | - | - |  |
| 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. | 37 | 45 |     |
| 2 |   | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 21,78 | 21,78 |     |
| 2.n |   | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | ВН | 20 | 20 |     |
|  |  |  | СН2 | 1,78 | 1,78 |  |
| 3 |   | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. |  32,193 | 32,193 |     |
| 3.n |   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения | ВН | 8  | 8 |     |
|  |  |  | СН1 | 0,72 | 0,72 |  |
|  |  |  | СН2 | 20,284 | 20,284 |  |
|  |  |  | НН | 3,189 | 3,189 |  |
| 4 |   | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. |  246,1 | 246,1 |     |
| 4.n |   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения | ВН | 162,6  | 162,6 |     |
|  |  |  | СН1 | 32 | 32 |  |
|  |  |  | СН2 | 51,2 | 51,5 |  |
|  |  |  | НН |  |  |  |
| 5 |   | Длина линий электропередач, всего | км |  26,11 | 26,11 |     |
| 5.n |   | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения | ВН |  5 | 5 |     |
|  |  |  | СН1 | 0,6 | 0,6 |  |
|  |  |  | СН2 | 18,44 | 18,44 |  |
|  |  |  | НН | 2,07 | 2,07 |  |
| 6 |   | Доля кабельных линий электропередач | % | 0,27  | 0,27 |     |
| 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\*\*\*\*\* | % |  1,06 | 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.