Пункт 9 б

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: **МУП «Горэлектросети» ,г.Нововоронеж**

ИНН: **3651002525**

КПП: **365101001**

Долгосрочный период регулирования: **2012 - 2014 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. | 24182,43 | 30419,4 |  |
| 1.1 |  | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 15939,81 | 18339,2 |  |
| 1.1.1 |  | Материальные расходы, всего | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.1.1.1 |  | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | - | 1288 |  |
| 1.1.1.2 |  | на ремонт | тыс. руб. | 1868,11 | 2066,6 |  |
| 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. |  |  |  |
| 1.1.1.3.1 |  | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.1.2 |  | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 13113,97 | 13454,6 |  |
| 1.1.2.1 |  | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.1.3 |  | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | - | 1150 |  |
| 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. |  | 14,7 |  |
| 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. | 957,73 | - |  |
| 1.2 |  | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 8014,43 | 8355,7 |  |
| 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. | 3973,53 | 4080,6 |  |
| 1.2.5 |  | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.6 |  | амортизация | тыс. руб. | 2034 | 2780,1 |  |
| 1.2.7 |  | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.8 |  | налог на прибыль | тыс. руб. | 239,43 |  |  |
| 1.2.9 |  | прочие налоги | тыс. руб. | 528 | 42,2 |  |
| 1.2.10 |  | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 736,26 | 666,6 |  |
| 1.2.10.1 |  | Справочно: «Количество льготных технологических присоединений» | ед. |  | 93 |  |
| 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. | 503,2 | 542 |  |
| 1.3 |  | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | 228,2 | 3724,5 |  |
| II |  | Справочно: расходы на ремонт, всего  (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. | 1868,11 | 2066,6 |  |
| III |  | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 12918,6 | 16250,5 |  |
| 1.1 |  | Справочно:  Объем технологических потерь | МВт·ч | 7,610 | 7,551 |  |
| 1.2 |  | Справочно:  Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 1697,58 | 2151,95 |  |
| 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. | 14840 | 14958 |  |
| 2 |  | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВА | 51,74 | 136,505 |  |
| 2.n |  | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | МВА | СН2-51,74 | ВН-50,0  СН1-27,7  СН2-58,805 |  |
| 3 |  | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 518,209 | 620,172 |  |
| 3.n |  | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения | у.е. | СН2 -218,762  НН-299,447 | ВН-4,54  СН1-1,65  СН2-266,68  НН-347,302 |  |
| 4 |  | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 841,3 | 1663,9 |  |
| 4.n |  | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения | у.е. | СН2-841,3 | ВН-148,6  СЕ1-337,9  СН2-1177,4 |  |
| 5 |  | Длина линий электропередач, всего | км | 207,735 | 251,823 |  |
| 5.n |  | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения | км | СН2-76,858  Нн-130,877 | ВН-2,5  СН1-1,1  СН2-95,006  НН-153,217 |  |
| 6 |  | Доля кабельных линий электропередач | % | 66,6 | 64,2 |  |
| 7 |  | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. |  | 37194 |  |
| 7.1 |  | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. |  | 3146,5 |  |
| 8 |  | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России\*\*\*\*\* | % |  | 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.