|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 (с учетом корректировки на 20.11.2017г.)** | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  | | |  | | |  | | |  |
| Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «Региональная энергетическая компания» | | | | | | | | | | | |
| ИНН: 7203412147 | | | | | | | | | | | |
| КПП: 720301001 | | | | | | | | | | | |
| Долгосрочный период регулирования: 2018 гг. | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  | |  |  | | | |  |  |
|  |  | |  | |  |  | | | |  |  |
| № п/п | Показатель | | | | Ед. изм. | Год | | Примечание \*\*\* | | | |
| план 2018г | |  | | | |
| I | Структура затрат | | | | х | х | | х | | | |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | | | | тыс. руб. | 98 595,18 | | Корректировка на 20.11.17г с учетом увеличения у.е. | | | |
| 1.1. | Подконтрольные расходы, всего | | | | тыс. руб. | 56 602,84 | |  | | | |
| 1.1.1. | Материальные расходы, всего | | | | тыс. руб. | 30 368,04 | |  | | | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | | | | тыс. руб. | 4 051,33 | |  | | | |
| 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. | 26 316,70 | |  | | | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | | | | тыс. руб. | - | |  | | | |
| 1.1.2. | Фонд оплаты труда | | | | тыс. руб. | 15 941,80 | |  | | | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | | | | тыс. руб. | - | |  | | | |
| 1.1.3. | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | | | | тыс. руб. | 2 206,31 | |  | | | |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | | | | тыс. руб. | 2 451,06 | |  | | | |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | | | | тыс. руб. | 0,00 | |  | | | |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)\*\*\*\* | | | | тыс. руб. | 2 206,31 | |  | | | |
| 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. | 41 992,34 | |  | | | |
| 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. | 36 203,27 | |  | | | |
| 1.2.4. | отчисления на социальные нужды | | | | тыс. руб. | 4 846,31 | |  | | | |
| 1.2.5. | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | | | | тыс. руб. | - | |  | | | |
| 1.2.6. | амортизация | | | | тыс. руб. | - | | На данный момент у компании нет основных средств | | | |
| 1.2.7. | прибыль на капитальные вложения | | | | тыс. руб. | - | |  | | | |
| 1.2.8. | налог на прибыль | | | | тыс. руб. | 612,76 | |  | | | |
| 1.2.9. | прочие налоги | | | | тыс. руб. | 330,00 | |  | | | |
| 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. |  | |  | | | |
| 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 передаче электрической энергии сетевыми организациями | | | | х | х | | х | | | |
|
| 1 | общее количество точек подключения на конец года | | | | шт. | - | |  | | | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | | | | МВа | 64 | |  | | | |
| 2.1. | в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН | | | | МВа | - | |  | | | |
| 2.2. | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 | | | | МВа | - | |  | | | |
| 2.3. | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 | | | | МВа | 64 | |  | | | |
| 2.4. | в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН | | | | МВа | - | |  | | | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | | | | у.е. | 256,8841 | |  | | | |
| 3.1. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН | | | | у.е. | 3,458 | |  | | | |
| 3.2. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 | | | | у.е. | 0 | |  | | | |
| 3.3. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 | | | | у.е. | 118,6313 | |  | | | |
| 3.4. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН | | | | у.е. | 134,7948 | |  | | | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | | | | у.е. | 1381,168 | |  | | | |
| 4.1. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН | | | | у.е. | 304,6 | |  | | | |
| 4.2. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 | | | | у.е. | 0 | |  | | | |
| 4.3. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 | | | | у.е. | 1076,568 | |  | | | |
| 4.4. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН | | | | у.е. | 0 | |  | | | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | | | | км | 107,5278 | |  | | | |
| 5.1. | в том числе длина линий электропередач на ВН | | | | км | 1,82 | |  | | | |
| 5.2. | в том числе длина линий электропередач на СН1 | | | | км | 0 | |  | | | |
| 5.3. | в том числе длина линий электропередач на СН2 | | | | км | 55,7598 | |  | | | |
| 5.4. | в том числе длина линий электропередач на НН | | | | км | 49,948 | |  | | | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | | | | % | 84,32 | |  | | | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России\*\*\*\*\* | | | | % | - | | 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. | | | | | | | | | | | |