|  |
| --- |
| 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 **Филиал ООО «ЭнергоХолдинг» по РК**

ИНН: 5610214228

КПП: 100143001

**Долгосрочный период регулирования: 2023 - 2027 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Год - 2021 | | Примечание \*\*\* | |
| план \* | факт \*\* |
| I | Структура затрат | х | х | х | х | |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 17513,09 | 13559,7 |  | |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. |  | 7559,23 |  | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 486,09 | 658,69 |  | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. |  | 658,69 | рост цен на товары, ГСМ | |
| 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. |  |  |  | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | х | х |  | |
| 1.1.2. | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 12094,041 | 6544,08 |  | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | х | х |  | |
| 1.1.3. | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 252,66 | 176,25 | ПО, услуги связи, страхование,расходы на оргтехнику,Охрана туда, организация учета ээ | |
| 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. | 393,58 | 180,21 | Юридические услуги, услуги по обслуживанию транспортных средств, услуги банка,прочие услуги сторонних организаций | |
| 1.1.4. | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | х | х |  | |
| 1.1.5. | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | х | х |  | |
| 1.2. | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. |  | 5106,46 |  | |
| 1.2.1. | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | х | х |  | |
| 1.2.2. | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. | х | х |  | |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 237 | 2932,17 |  | |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 3664,61 | 1269,2 |  | |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | х | х |  | |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. |  | 901,53 |  | |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 0 | 0 |  | |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. |  |  |  | |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. |  | 3,56 |  | |
| 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. | х | 3 |  | |
| 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. | х | х |  | |
| 1.2.12 | прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. |  |  |  | |
|  | энергия на хозяйственные нужды |  |  |  |  | |
|  | содержание зданий (вода, вывоз отходов) |  |  |  |  | |
|  | "прочие доходы" из бухгалтерского отчета о финасовых результатах (форма №2) |  |  |  |  | |
| 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. | 1935,28 | 934,01 |  | |
| 1.1. | Справочно: Объем технологических потерь | Матч | 1172,9 | 724,010 |  | |
| 1.2. | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 1649,996 | 1290,046 | Среднегодовое значение | |
| 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. | 197 | 197 | перевод потребителей на общие учеты | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | Мавр | 7,4315 | 17,425 |  | |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 | Мавр |  |  |  | |
| 2.2 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 | Мавр | 7,4315 | 17,425 |  | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 66,3547 | 96,7196 |  | |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 1 | у.е. |  |  |  | |
| 3.2 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2 | у.е. | 40,9882 | 71,3531 |  | |
| 3.3 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН | у.е. | 25,3665 | 25,3665 |  | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 235,300 | 368,400 |  | |
| 4.1. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 | у.е. |  |  |  | |
| 4.2. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 | у.е. | 235,300 | 368,400 |  | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 24,522 | 41,5399 |  | |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на СН 1 | км |  |  |  | |
| 5.2 | в том числе длина линий электропередач на СН 2 | км | 15,057 | 32,0749 |  | |
| 5.3 | в том числе длина линий электропередач на НН | км | 9,465 | 9,465 |  | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 67,59 | 43,87 |  | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 0 |  |  | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | х |  | Фактическое значение определено в соответствии с отчетными данными о технологическом присоединении заявителей. | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России\*\*\*\*\* | % |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  | |
| 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. | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  |
|  |  |  |  |  | |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  | | |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  | |  |  |  |