**Форма 2.1**

**(утвержденная Приказом ФСТ России от 24.10.2014 N 1831-э)**

**Сроки опубликования: ежегодно, до 1 апреля**

|  |
| --- |
| **Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)** |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Место опубликования | Печатное издание (наименование, №, дата) |  |
| Наименование сайта/URL |  |
| Дата опубликования |  |
| Отчетный период | 2019 |

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: ООО «Череповецкая электросетевая компания»

ИНН: 3528113093

КПП: 352801001

Долгосрочный период регулирования:2019 – 2019 гг.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед.изм. | Год | Примечание \*\*\* |
| план \* | факт \*\* |
| I |   | Структура затрат | х | х | х | х  |
| 1 |   | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. |  35487 | 48118 |    - |
| 1.1 |   | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. |  20698 | 27172 |    - |
| 1.1.1 |   | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 4158  | 3612 |    - |
| 1.1.1.1 |   | в том числе насырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо  | тыс. руб. |  795 | 881 |    - |
| 1.1.1.2 |   | на ремонт | тыс. руб. | 1823  | 1508 |    - |
| 1.1.1.3 |   | в том числена работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 1539  | 1223 |    - |
| 1.1.1.3.1 |   | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  213 | 158 |    - |
| 1.1.2 |   | Фонд оплаты труда | тыс. руб. |  15534 | 21938 |    - |
| 1.1.2.1 |   | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 15534  | 21938 |    - |
| 1.1.3 |   | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 1007  | 1622 |    - |
| 1.1.3.1 |   | в том числеприбыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. |  61 | 341 |    - |
| 1.1.3.2 |   | в том числетранспортные услуги | тыс. руб. | -  | - |    - |
| 1.1.3.3 |   | в том числепрочие расходы (с расшифровкой)\*\*\*\* | тыс. руб. |  946 | 1281 |    - |
| 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. |  9791 | 20946 |    - |
| 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. |  356 | 417 |   -  |
| 1.2.4 |   | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. |  4723 | 5603 |    - |
| 1.2.5 |   |  расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. |  - | - |    - |
| 1.2.6 |   | амортизация | тыс. руб. |  4080 | 4022 |    - |
| 1.2.7 |   | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. |  - | - |    - |
| 1.2.8 |   | налог на прибыль | тыс. руб. | 15  | - |    - |
| 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. | 617  | 641 |    - |
| 1.2.10.1 |  | Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»  | ед. |  | 2 | - |
| 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. | -  | 10213 |    - |
| II |   | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 +пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. |  17418 | 23502 |    - |
| III |   | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 5007  | 5107 |    - |
| 1.1 |  | Справочно:Объем технологических потерь | МВт·ч | 1773,8 | 1791,46 | - |
| 1.2 |  | Справочно:Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 2,82271 | 2,851 | - |
| 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. |  416 |  |   -  |
| 2 |   | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа |  58 |  |    - |
| 2.n |   | в том числетрансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | МВа | 58  |  |    - |
| 3 |   | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 368,87  |  |    - |
| 3.n |   | в том числеколичество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения | у.е. | СН2 - 308,62НН – 60,25 |  |    - |
| 4 |   | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 184,8  |  |    - |
| 4.n |   | в том числеколичество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения | у.е. |  184,8  |  |    - |
| 5 |   | Длина линий электропередач, всего | км | 117  |  |    - |
| 5.n |   | в том числедлина линий электропередач на i уровне напряжения | км | 106  |  |    - |
| 6 |   | Доля кабельных линий электропередач | % | 90,8  |  |    - |
| 7 |   | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 1259  | 1259 |    - |
| 7.1 |   | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | 217  | 217 |    - |
| 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.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Основание для размещения: |  | Пост. Пр-ва от 21.01.2004 № 24, п. 12 б) |
| Статус информации: |  | «фактическая» |
| Срок хранения в архиве организации: |  | 3 года (Приказ ФАС от 22.01.2010 № 27) |