Приложение 2

к приказу

Федеральной службы по тарифам

от 24 октября 2014 г. N 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 «Кировградский завод твёрдых сплавов»**

ИНН: 6616000619

КПП: 668201001

Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 год | | | Примечание [<\*\*\*>](#Par699) |
| план | факт | |
| I | Структура затрат | X | X | X | | X |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 15011,30 | 40789,82 | |  |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 11087,57 | 35384,27 | | Расшифровка подконтрольных расходов по статьям затрат органом регулирования на 2019 год (план) не производилась |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | х | 0 | |  |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | х | 11,2074 | | Масло трансформаторное |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | х | 0 | |  |
| 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. | х | 12,028 | | Выполнены работы ООО «УРЦ «ТЭ и Д» хроматографический анализ растворенных в масле газов |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | х | 0 | |  |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 5809,08 | 8974,88 | | Фактическая з/плата выше принимаемой в расчёт органом регулирования |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | х | Х | |  |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 5278,49 | 26386,15 | |  |
| 1.1.3.1 | Цеховые расходы | тыс. руб. | х | 12189,58 | | Фактические накладные расходы выше, принимаемых в расчёт органом регулирования |
| 1.1.3.2 | Текущий ремонт | тыс. руб. | х | 12636,43 | |
| 1.1.3.3 | Общехозяйственные | тыс. руб. | х | 1479,24 | |
| 1.1.3.4 | Электроэнергия на собственные нужды подстанции | тыс. руб. | х | 80,901 | | . |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | х | 0 | |  |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | х | 0 | |  |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой) [<\*\*\*\*>](#Par700) | тыс. руб. | х | 0 | |  |
| 1.1.4 | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | х | 0 | |  |
| 1.1.5 | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | х | 0 | |  |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 4556,77 | 5405,54 | |  |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 0 | 0 | |  |
| 1.2.2 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. | 0 | 0 | |  |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 0 | 0 | |  |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 1818,24 | 2762,55 | |  |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | 0 | 0 | |  |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 2595,9 | 2595,902 | |  |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 0 | 0 | |  |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | 0 | 0 | |  |
| 1.2.9 | прочие налоги (налог на имущество) | тыс. руб. | 142,63 | 47,09 | |  |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 0 | 0 | |  |
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | ед. | 0 | 0 | |  |
| 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. | 0 | 0 | |  |
| 1.2.12 | прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 0 | 0 | |  |
|  | | | | | | |
| 1.3 | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | 633,04 | | 0 |  |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего ([пункт 1.1.1.2](#Par428) + [пункт 1.1.2.1](#Par452) + [пункт 1.1.3.1](#Par464)) | тыс. руб. | Х | | 12189,58 |  |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 603,04 | | 506,16 |  |
| 1.1 | Справочно:  Объем технологических потерь | МВт·ч | 256,8 | | 219,307 |  |
| 1.2 | Справочно:  Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | руб./тыс.кВт | 2,348 | | 2,308 |  |
| IV | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями | X | X | | X | X |
| 1 | общее количество точек подключения на конец года | шт. | Х | | 25 |  |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВА | Х | | 150,65 |  |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения | МВА | Х | | 80 |  |
| 2.2 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения | МВА | Х | | 70,65 |  |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | Х | | 371,09 | Расшифровки у органа регулирования нет |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения | у.е. | Х | | 0 |  |
| 3.2 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения | у.е. | Х | | 134,25 |  |
| 3.3 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения | у.е. | Х | | 236,84 |  |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | Х | | 688,1 | Расшифровки у органа регулирования нет |
| 4.1 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения | у.е. | Х | | 268,4 |  |
| 4.2 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2уровне напряжения | у.е. | х | | 419,7 |  |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | х | | 128,65 |  |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения | км | х | | 40,932 |  |
| 5.2 | в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения | км | х | | 87,72 |  |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | х | | 97,08 |  |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | х | | 0 |  |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | х | | 0 |  |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России [<\*\*\*\*\*>](#Par701) | % | х | | X | Норматив технологического расхода (потерь)электрической энергии на 2019 год Минэнерго России не утверждался |

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](#Par395) <Примечание> указываются причины их возникновения.

<\*\*\*\*> В соответствии с [пунктом 28](consultantplus://offline/ref=2FED7B48413D9443D894E7ABB68FEAA394B840351880185408C208913BF6FC58D0CE05FCAB0AF2D909O9G) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178.

<\*\*\*\*\*> В соответствии с [пунктом 4.2.14.8](consultantplus://offline/ref=2FED7B48413D9443D894E7ABB68FEAA394B843371A81185408C208913BF6FC58D0CE05FC0AO8G) Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400.