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 «ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко»

ИНН: 5838013374

КПП: 583801001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель | Ед. изм. | Год 2021 | | Примечание [<\*\*\*>](#P324) |
| план [<\*>](#P322) | факт [<\*\*>](#P323) |
| I | Структура затрат | X | X | X | X |
| **1** | **Необходимая валовая выручка на содержание** | **тыс. руб.** | **9506,57** | **41094,9** |  |
| **1.1** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс. руб.** | **9004,771** | **32189,7** | Разница обусловлена отклонением утвержденных в тарифе подконтрольных расходов от расчетных предъявленных значений |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. |  | 260,1 |  |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. |  | 260,1 |  |
| 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. |  |  |  |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. |  | 13252,4 |  |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. |  | 18430,0 |  |
| 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. |  | 8665,1 |  |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой) [<\*\*\*\*>](#P325) | тыс. руб. |  | 9764,9 |  |
| 1.1.3.3.1 | услуги производственного характера | тыс. руб. |  | 179,0 |  |
| 1.1.3.3.2 | ОПР | тыс. руб. |  | 4500,8 |  |
| 1.1.3.3.3 | ОУР | тыс. руб. |  | 5085,1 |  |
| 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. |  | 247,2 |  |
| **1.2** | **Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего** | **тыс. руб.** | **3764,844** | **8905,2** |  |
| 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. | 0,287 | 0,3 |  |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 1553,428 | 4015,0 | Фактическая величина сложилась от фактического ФОТ |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 1587,729 | 4220,6 | АО по перечню оборудования, участвующего в передаче электроэнергии |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | 72,0 | 61,8 |  |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | 18,0 | 28,6 | Налог на имущество и земельный налог |
| 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 (теплоэнергия ) | тыс. руб. | 533,4 | 578,9 | - |
| **1.3** | **недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)** | **тыс. руб.** | **-3263,045** |  |  |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего ([пункт 1.1.1.2](#P53) + [пункт 1.1.2.1](#P77) + [пункт 1.1.3.1](#P89)) | тыс. руб. |  |  |  |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.1 | Справочно:  Объем технологических потерь | МВт·ч | 5,0996 | 4,9397 | Меньший объем передачи |
| 1.2 | Справочно:  Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 17429,06599 | 16244,56347 | Меньший объем технологических потерь |
| 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. | 63 | 63 |  |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 105,966 | 105,966 |  |
| 2.n | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | МВа |  |  |  |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 148,034 | 148,034 |  |
| 3.n | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения | у.е. |  |  |  |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 912,804 | 912,804 |  |
| 4.n | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения | у.е. |  |  |  |
| 5 | Длина линий электропередач (в одноцепном выражении), всего | км | 93,81 | 93,81 |  |
| 5.n | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения | км |  |  |  |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 27,91 | 27,91 |  |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. |  |  |  |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. |  |  |  |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России [<\*\*\*\*\*>](#P326) | % | 3,8975 | X | X |

--------------------------------

Примечание:

Фактические данные приведены по состоянию на 31.12.2021

<\*> 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.

<\*\*> 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](#P20) <Примечание> указываются причины их возникновения.

<\*\*\*\*> В соответствии с [пунктом 28](consultantplus://offline/ref=1F5253885AA62CA7991A5DF0E199FB24674F62C499B34F55710FA406B7B4005712E973850AEC5739x7O9I) 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=1F5253885AA62CA7991A5DF0E199FB24674660C29CBF4F55710FA406B7B4005712E97385x0O9I) Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400.