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: Общество с ограниченной ответственностью «Агентство Интеллект-Сервис»

ИНН: 7202082778

КПП: 720301001

Долгосрочный период регулирования: 2017-2021 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | | **Ед. изм.** | **Год** | | **Примечание** |
| **план 2019** | **Факт 2019** |
| I |  | Структура затрат | х | х | х | х |
| 1 |  | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 89 186,66 | 70 222,1 |  |
| 1.1 |  | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 60 224,95 | 25,938 |  |
| 1.1.1 |  | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 24 415,26 | 6 507,0 |  |
| 1.1.1.1 |  | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 1 725,29 | 833,2 |  |
| 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. | 22689,97 | 5 673,8 |  |
| 1.1.1.3.1 |  | в том числе на ремонт | тыс. руб. | - | 3 025,5 |  |
| 1.1.2 |  | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 18 732,28 | 17 872,5 |  |
| 1.1.2.1 |  | в том числе на ремонт | тыс. руб. | - |  |  |
| 1.1.3 |  | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 17 077,4 1 | 1 558,9 |  |
| 1.1.3.1 |  | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 1 856,90 |  |  |
| 1.1.3.2 |  | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | 41,02 |  |  |
| 1.1.3.3 |  | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)\*\*\*\* | тыс. руб. | 14 985,08 |  |  |
| 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. | 194,41 |  |  |
| 1.2 |  | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 28 961,71 | 44 283,7 |  |
| 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. | 10 330,30 | 25 430,7 | Заключение новых договоров аренды |
| 1.2.4 |  | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 5 499,82 | 5 230,6 |  |
| 1.2.5 |  | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | - |  |  |
| 1.2.6 |  | амортизация | тыс. руб. | 7 696,81 | 8 821,2 | Введение нового оборудования участвующего в передаче электроэнегии по сетям |
| 1.2.7 |  | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | - |  |  |
| 1.2.8 |  | налог на прибыль | тыс. руб. | 3 900,38 | 2 622,2 |  |
| 1.2.9 |  | прочие налоги | тыс. руб. | 1 534,40 | 2 179 |  |
| 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. | -6471,37 |  |  |
| 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. | 3082,65 | 13 304,44 | Не объективно утвержденная норма потерь |
| 1.1 |  | Справочно:  Объем технологических потерь | МВт·ч | 1,322 | 5,119 |  |
| 1.2 |  | Справочно:  Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 2 ,33 | 2,605 |  |
| 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. | **601** | **723** |  |
| 2 |  | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 208,18 | 211,41 |  |
| 2.n |  | в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения | МВа | 108,5 | 108,5 |  |
| 3 |  | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | **328,44** | **349,7307** |  |
| 3.1. |  | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения | у.е. | 14,79 | 14,792 |  |
| 3.2. |  | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения | у.е. |  |  |  |
| 3.3. |  | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения | у.е. | 249,61 | 249,622 |  |
| 3.4. |  | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения | у.е. | 64,04 | 85,317 |  |
| 4 |  | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | **1 899,10** | **2043,6** |  |
| 4.1. |  | в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения | у.е. | 517,6 | 517,6 |  |
| 4.2. |  | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения | у.е. | 0 | 0 |  |
| 4.3. |  | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения | у.е. | 1381,5 | 1526 |  |
| 4.4. |  | в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения | у.е. | - | - |  |
| 5 |  | Длина линий электропередач, всего | км | 112,42 | 112,42 |  |
| 5.1. |  | в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения | км | 8,96 | 8,96 |  |
| 5.2. |  | в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения | км | 0 |  |  |
| 5.3. |  | в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения | км | 79,61 | 79,61 |  |
| 5.4. |  | в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения | км | 23,86 | 31,732 |  |
| 6 |  | Доля кабельных линий электропередач | % | 81 | 82,25 |  |
| 7 |  | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. |  | 4 817 |  |
| 7.1 |  | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | - |  |  |
| 8 |  | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России\*\*\*\*\* | % | 0,878 | 0,878 | 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 Ро117ссийской Федерации от 28.05.2008 № 400.