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: 2022-2026 гг.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед. изм.** | **Год** | **Примечание** |
| **План 2022** | **Факт 2022** |
| I |   | Структура затрат | х | х | х | х  |
| 1 |   | **Необходимая валовая выручка на содержание** | **тыс. руб.** | **69196,91**  | **57100,91** |  |
| 1.1 |   |  **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс. руб.** | **46237,18**  | **24561,18** |  |
| 1.1.1 |   | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 24 575,52  | 2514,75 |  |
| 1.1.1.1 |   | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо  | тыс. руб. | 2 859,13  | 241,34 |     |
| 1.1.1.2 |   | на ремонт | тыс. руб. | -  | 452,57 |     |
| 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. | 21 716,40 | 1820,85 |     |
| 1.1.1.3.1 |   | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 13 133,37 | 1254,05 |     |
| 1.1.2 |   | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 19 167,33  | 19581,36 |  |
| 1.1.2.1 |   | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  - |  |     |
| 1.1.3 |   | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. |  1 368,13 | 2465,07 |     |
| 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. |  1 368,13 | 2465,07 |     |
| 1.1.3.3.1 |  | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 918,48 | 114, 590 |  |
| 1.1.3.3.2 |  | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 449,65 | 310,008 |  |
| 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. |  75,52 |  |  |
| 1.2 |   | **Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего** | **тыс. руб.** | **22 959,73** | **32539,72** |     |
| 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. | 8 840,60 | 14564,41 | Заключение новых договоров аренды |
| 1.2.4 |   | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 3 922,68  | 3557,72 |  |
| 1.2.5 |   |  расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. |  - |  |     |
| 1.2.6 |   | амортизация | тыс. руб. | 8096,67 | 9422,18 | 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. |  | 2998,60 |  |
| 1.2.9 |   | прочие налоги | тыс. руб. | 2 099,79  | 1890,64 |     |
| 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. |   | 106,16 |     |
| 1.3 |   | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | 1 023,89 |  |   |
| II |   | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. | 13 133,37 | 452,57 |     |
| III |   | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. |  10,188 | 11,715 |   |
| 1.1 |  | Справочно:Объем технологических потерь | МВт·ч | 4,479 | 4,316 |  |
| 1.2 |  | Справочно:Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 2, 592  |  2, 714 |  |
| IV |   | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передачеэлектрической энергии сетевыми организациями | х | х |  | х  |
| 1 |   | общее количество точек подключения на конец года | шт. | **758** | **727** |     |
| 2 |   | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 145,26 | 148,0 |     |
| 2.n |   | в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения | МВа | 45 | 45 |     |
| 3 |   | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. |  **320,56** | **332,47** |     |
| 3.1. |   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения | у.е. | 0,11 | 0,11 |     |
| 3.2. |  | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения | у.е. | 0,00 | 0,00 |  |
| 3.3. |  | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения | у.е. | 237,67 |  242,18 |  |
| 3.4. |  | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения | у.е. | 82,77 | 86,73 |  |
| 4 |   | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. |  **1539,1** |  **1568,3** |     |
| 4.1. |   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения | у.е. | 139,60 | 139,60 |     |
| 4.2. |  | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения | у.е. | 0,00 | 0,00 |  |
| 4.3. |  | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения | у.е. |  1399,5 | 1428,7 |  |
| 4.4. |  | в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения | у.е. | 0,00 | 0,00 |  |
| 5 |   | Длина линий электропередач, всего | км | 100,91 | 102,48 |     |
| 5.1. |  | в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения | км | 0,06 | 0,06 |  |
| 5.2. |  | в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения | км | 0,00 | 0,00 |  |
| 5.3. |  | в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения | км | 70,06 | 72,33 |  |
| 5.4. |   | в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения | км | 30,79  | 32,26 |     |
| 6 |   | Доля кабельных линий электропередач | % | 99,9 | 99,6 |     |
| 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\*\*\*\*\* | % | 4 | 4 | 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.