3Приложение 2
к приказу Федеральной
службы по тарифам
от 24 октября 2014 года 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: | ООО «Энерготранзит» |
|  |  |
| ИНН: | 1657142324 |
|  |  |
| КПП: | 165701001 |
|  |  |
| Долгосрочный период регулирования: | 2019 | - |  2023 | гг. |
|  |  |  |  |  |  |
| N | Показатель | Ед. изм. | 2023 Год | Примечание |
| п/п |  |  | план\* | факт\*\* | \*\*\* |
| I | Структура затрат | X | X | X | X |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс.руб. | 104 940,46 | 161 961,88 |  |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс.руб. | 38 564,22 | 44 408,14 |  |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс.руб. | 18 238,71 | 26 341,07 |  |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб. | 513,20 | 480,71 |  |
| 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. | 17 725,51 | 25 860,35 | в сумму фактических затрат на работы и услуги производственного характера вошли расходы на техническое обслуживание электросетей по договорам со сторонними организациями. В заключении по утверждении тарифов на 2023 год суммы по договорам на техническое обслуживание включены в статью Расходы на оплату труда |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс.руб. |  | 12 631,08 |  |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс.руб. | 19 242,41 | 12 902,06 | в сумму фактических затрат на оплату труда за 2023 год не вошли суммы по договорам со сторонними организациями на техническое обслуживание, бухгалтерское, кадровое, юридическое, программное сопровождение деятельности. Эти суммы вошли в фактические показатели по статьям Материальные затраты (работы и услуги производственного характера) и Прочие расходы |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс.руб. |  |  |  |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс.руб. | 1 083,10 | 5 165,02 | по статье Прочие расходы за 2023 год вошли расходы по договорам на бухгалтерское, юридические, кадровое обслуживание. В заключении по утверждению тарифов на 2023 год суммы по договорам на данное обслуживание включены в статью Расходы на оплату труда. Кроме того, по данной статье отражены расходы на съемку, техдокументацию, иные затраты, связанные с постановкой на учет объектов электросетевого хозяйства |
| 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. |  |  |  |
| 1.1.4 | 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. | 49 700,26 | 117553,73 |  |
| 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. | 3 427,04 | 3 691,38 |  |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 3771,88 | 2 329,9 | в части расходов на техобслуживание, бухгалтерское, кадровое, юридическое обслуживание по договорам со сторонними организациями страховые взносы не начисляются, тем не менее сумма таких расходов в заключении по утверждению тарифов на 2023 год учтена в составе Расходов на оплату труда |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс.руб. |  |  |  |
| 1.2.6 | амортизация | тыс.руб. | 27 338,75 | 88 256,2 | фактические расходы на амортизацию увеличились за счет ввода в эксплуатацию новых объектов электросетевого хозяйства (основных средств), кроме того в бухгалтерском учете организации используется более короткий срок полезного использования, чем при расчете НВВ для утверждения тарифа |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. |  |  |  |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс.руб. | 7 000 | 12096 |  |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс.руб. | 8 162,59 | 11 180,25 | Налог на имущество – 10 940,56 тыс.руб., налог на землю – 239,69 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. |  |  |  |
| 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. | 16 675,98 |  |  |
| 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. | 24 022,08 | 20 288,43 |  |
| 1.1 | Справочно:Объем технологических потерь | МВт·ч | 7,26 | 6,667 |  |
| 1.2 | Справочно:Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс.руб. | 3 310,65 |  |  |
| 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. | 965 | 1032 |  |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 187,3 | 421,22 |  |
| 2.n | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | МВа | ВН = 50; СН2 =137,3 | ВН = 80; СН2 =341,22 |  |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 920,74 | 947,27 |  |
| 3.n | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения | у.е. | ВН =1,299СН2 =484,49НН =434,95 | ВН =1,299СН2 =462,05НН =483,921 |  |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 1915,9 | 2049,7 |  |
| 4.n | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения | у.е. | ВН=290,0СН2=1625,9 | ВН=290СН2=1759,7 |  |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 300,29 | 312,014 |  |
| 5.n | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения | км | ВН =0,77СН2=138,425НН=161,094 | ВН =0,77СН2=132,014НН=179,23 |  |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 99,74 | 99,75 |  |
| 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\*\*\*\*\* | % | 8,33 | 8,33 | Норматив технологического расхода (потерь), принятый Госкомитетом РТ по тарифам, рассчитанный согласно приказу Минэнерго России от 26.09.2017 №887 |

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](http://docs.cntd.ru/document/902323702), утвержденных [постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178](http://docs.cntd.ru/document/902323702).

\*\*\*\*\* В соответствии с [пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации](http://docs.cntd.ru/document/902103299), утвержденного [постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400](http://docs.cntd.ru/document/902103299).