

Приложение 2
к приказу Федеральной
службы по тарифам
от 24 октября 2014 года № 1831-э

Приложение 2. 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 «НЭС»

ИНН: 6234072107

КПП: 621101001

Долгосрочный период регулирования: 2019 - 2024 гг.

| N п/п | Показатель | Ед.изм. | 2022 Год | | Примечание*** |
|-----------|---|----------|----------|--------|---------------------------|
| | | | план* | факт** | |
| I | Структура затрат | X | X | X | X |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс.руб. | 69101 | 92084 | 22983 |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс.руб. | 41373 | 44451 | 3078 |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс.руб. | 16253 | 18861 | 2608 |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб. | 2471 | 1776 | -695 оптимизация расходов |
| 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. | 13782 | 17085 | 3303 оптимизация расходов |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс.руб. | 13782 | 17085 | 3303 |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс.руб. | 14508 | 15503 | 995 |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс.руб. | - | - | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс.руб. | 9834 | 9106 | -728 |
| 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. | 571 | 504 | -67 |
| 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. | 778 | 981 | 203 |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс.руб. | 26291 | 47633 | 21342 |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 6287 | 5695 | -592 |
| 1.2.2 | Расходы на оплату | тыс.руб. | - | - | |

| | | | | | |
|----------|--|----------|-------|-------|--|
| | технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | | | | |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества | тыс.руб. | 1778 | 2465 | 687 |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 4017 | 3402 | -615 (изменения законодательства) |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс.руб. | - | - | |
| 1.2.6 | амортизация | тыс.руб. | 10415 | 29296 | 18881 (амортизация с учетом ФСБУ) |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | - | - | |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс.руб. | - | - | |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс.руб. | 3794 | 6775 | 2981 (увеличился налог на имущество из-за переоценки и ФСБУ) |
| 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. | 1437 | - | -1437 |
| 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. | 10209 | 5335 | -4874 |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 3243 | 1666 | -1577 |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс.руб. | 3,148 | 3,202 | |

| | | | | | |
|-----|---|----------|-------|-------|---|
| 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. | 803 | 813 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 74,01 | 74,01 | |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН | МВа | 50 | 50 | |
| 2.2 | на уровне напряжения СН1 | МВа | - | - | |
| 2.3 | на уровне напряжения СН2 | МВа | 24,01 | 24,01 | |
| 2.4 | на уровне напряжения НН | МВа | - | - | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 373 | 373 | |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН | у.е. | 53 | 53 | |
| 3.2 | на уровне напряжения СН1 | у.е. | - | - | |
| 3.3 | на уровне напряжения СН2 | у.е. | 152 | 152 | |
| 3.4 | на уровне напряжения НН | у.е. | 168 | 168 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 784 | 784 | |
| 4.1 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН | у.е. | 249 | 249 | |
| 4.2 | на уровне напряжения СН1 | у.е. | - | - | |
| 4.3 | на уровне напряжения СН2 | у.е. | 535 | 535 | |
| 4.4 | на уровне напряжения НН | у.е. | - | - | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 209 | 209 | |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН | км | 32,2 | 32,2 | |
| 5.2 | на уровне напряжения СН1 | км | - | - | |
| 5.3 | на уровне напряжения СН2 | км | 96,14 | 96,14 | |
| 5.4 | на уровне напряжения НН | км | 80,97 | 80,97 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 28 | 28 | |
| 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***** | % | 2,22 | X | X |

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 Российской Федерации от 28.05.2008 № 400](#).