

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: Муниципальное предприятие города Нижнего Новгорода
«Инженерные сети» (МП «Инженерные сети»)

ИНН: 5262075980

КПП: 526201001

Долгосрочный период регулирования: 2021- 2023 гг.

| N п/п | Показатель | Ед. изм. | 2021 год | | Примечание*(3) |
|-----------|---|-----------|-----------|-----------|---|
| | | | план*(1) | факт*(2) | |
| I | Структура затрат | х | х | х | х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 14 317,90 | 95 933,07 | Не учтены в полном объеме фактические затраты при утверждении тарифа РСТ НО |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 13 602,37 | 74 767,66 | Не учтены в полном объеме фактические затраты при утверждении тарифа РСТ НО |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | | 1 132,25 | Не учтены в полном объеме фактические затраты при утверждении тарифа РСТ НО |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | | 1 115,17 | Не учтены в полном объеме фактические затраты при утверждении тарифа РСТ НО |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | 1 566,68 | 2151,88 | Не учтены в полном объеме фактические затраты при утверждении тарифа РСТ НО |
| 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. | | 17,08 | Не учтены в полном объеме фактические затраты при утверждении тарифа РСТ НО |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | 17,08 | Не учтены в полном объеме фактические затраты при утверждении тарифа РСТ НО |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 2 361,50 | 26 736,90 | Не учтены в полном объеме фактические затраты при утверждении тарифа РСТ НО |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 11 240,86 | 46 898,51 | Не учтены в полном объеме фактические затраты при утверждении тарифа РСТ НО |
| 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)*(4) | тыс. руб. | | 2 691,40 | Не учтены в полном объеме фактические затраты при утверждении тарифа РСТ НО |

| | | | | | |
|----------|--|-----------|--------|-----------|---|
| 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. | 715,54 | 21 165,41 | Не учтены в полном объеме фактические затраты при утверждении тарифа РСТ НО |
| 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. | | | |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 715,54 | 8 007,86 | Не учтены в полном объеме фактические затраты при утверждении тарифа РСТ НО |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | | | |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | | 13 157,55 | Не учтены в полном объеме фактические затраты при утверждении тарифа РСТ НО |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | | | |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | | | |
| 1.2.9 | прочие налоги | 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. | | | |
| 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. | 32803,26 | 1701,053 | Данные по фактически оплаченной электроэнергии по договорам компенсации потерь |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВтч | 8,38 | 8,38 | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 32803,26 | 1701,053 | Данные по фактически оплаченной электроэнергии по договорам компенсации потерь |
| IV | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями | х | х | х | х |
| 1 | общее количество точек подключения на конец года | шт. | 306 | 306 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 77,55 | 77,55 | |
| 2.n | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | МВа | | | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 244,78 | 244,78 | Закреплено вновь на праве хозяйственного ведения |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-2 уровне напряжения | у.е. | 199,18 | 199,18 | Закреплено вновь на праве хозяйственного ведения |
| 3.2 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения | у.е. | 45,60 | 45,60 | Закреплено вновь на праве хозяйственного ведения |
| 4.n | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-2 уровне напряжения | у.е. | 844,0 | 12258,8 | Закреплено вновь на праве хозяйственного ведения |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 74,59 | 74,59 | Закреплено вновь на праве хозяйственного ведения |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на СН-2 уровне напряжения | км | 57,34 | 57,34 | Закреплено вновь на праве хозяйственного ведения |
| 5.2 | в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения | км | 17,25 | 17,25 | Закреплено вновь на праве хозяйственного ведения |

| | | | | | |
|-----|--|-----------|--|-------|---|
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | | 98,07 | |
| 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*(5) | % | | x | x |

Примечание:

*(1) 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.

*(2) Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*(3) При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

*(4) В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178.

*(5) В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400.

Директор



А.А. Васильев