

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 «Донская Энергосетевая Компания»

ИНН: 3625010135

КПП: 362501001

Долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.

| № п/п | Показатель | Ед.изм. | Год 2021 | | Примечание *** |
|-----------|---|-----------|----------|----------|--|
| | | | план * | факт ** | |
| I | Структура затрат | х | х | х | х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание сетей | тыс. руб. | 16321,77 | 15392,10 | |
| 1.1. | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 8744,6 | 6168,1 | низкий тариф на услуги по передаче электроэнергии |
| 1.1.1. | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 2914,12 | 1453,1 | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 1 075,78 | 1329 | |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | 1 760,24 | 76,6 | |
| 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. | 78,1 | 47,5 | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | 47,5 | |
| 1.1.2. | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 5402,96 | 4704 | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.1.3. | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 427,52 | 11 | |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)**** | тыс. руб. | 239,52 | 1246 | |
| | Услуги банка | тыс. руб. | 0 | 33 | |
| | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 92,06 | 76 | |
| | Расходы на юридич. и информац. услуги | тыс. руб. | 103,38 | 379 | |
| | Арендная плата за электроподстанции и аренда офиса | тыс. руб. | 0 | 549 | |
| | Страховка, межевание и др. расходы | тыс. руб. | | 209 | |
| | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 44,08 | | |
| | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 0 | | |
| 1.1.4. | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 0 | 118 | |
| 1.1.5. | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 7577,17 | 9224,00 | |
| 1.2.1. | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | | 0 | 0 | |
| 1.2.2. | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.2.3. | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 173,06 | 257 | Не включена в тариф часть договоров аренды |
| 1.2.4. | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 1620,89 | 1430 | |
| 1.2.5. | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | | 0 | |
| 1.2.6. | амортизация | тыс. руб. | 4 127,68 | 5497 | Использование разных методов амортизации в тарифе и по факту |
| 1.2.7. | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.2.8. | налог на прибыль | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| | прочие расходы | | | 0 | |
| 1.2.9. | прочие налоги, налог на имущество, госпошлина | тыс. руб. | 1 655,54 | 2040 | Ввод в эксплуатацию новых основных средств |

| | | | | | |
|----------|--|-----------|------------|------------|---|
| 1.2.10. | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.2.10.1 | Справочно: «Количество льготных технологических присоединений» | ед. | 0 | 0 | |
| 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. | 0 | 0 | |
| 1.2.12. | прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) - теплоэнергия | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.3. | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | -13 628,17 | -13 628,17 | |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 +пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. | 1760,24 | 76,6 | |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 3 415,86 | 2662,60 | |
| 1.1. | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 1194,76 | 900,88 | |
| 1.2. | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | Руб./МВтч | 2,86 | 2,96 | |
| 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. | - | 292 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 22,53 | 21,91 | |
| 2.1. | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения (СН2) | МВа | 22,53 | 21,91 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 209,201 | 184,2745 | |
| 3.1. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2 | у.е. | 182,093 | 145,1119 | |
| 3.2. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН | у.е. | 27,108 | 39,1626 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 316,5 | 406,4 | |
| 4.1. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2 | у.е. | 316,5 | 406,4 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 64,932 | 59,231 | |
| 5.1. | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2 | км | 54,059 | 43,893 | |
| 5.2. | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН | км | 10,873 | 15,338 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 92,55 | 91,83 | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | - | 10275,00 | |
| 7.1. | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | - | 9262,00 | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России***** | % | 3,83 | 3,83 | 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.