

**Раскрытие 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 "ИнвестГрадСтрой"
ИНН: 4205130008
КПП: 701701001
Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2022 год | | Примечание ³ |
|-----------|---|-----------|-------------------|-------------------|-------------------------|
| | | | план ¹ | факт ² | |
| I | Структура затрат | Х | Х | Х | Х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 21 927,22 | 35 400,98 | |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 10 158,12 | 12 237,28 | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 1 132,16 | 1 046,86 | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 1 025,53 | 866,34 | |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | 0 | 0,00 | |
| 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. | 106,63 | 180,53 | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 0 | | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 7 935,49 | 9 913,40 | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 1 090,47 | 2 177,33 | |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 0 | 0,00 | |
| 1.1.3.2 | Оплата работ и услуг сторонних организаций в т.ч | тыс. руб. | 335,06 | 1 449,96 | |
| 1.1.3.2.1 | услуги связи | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1.3.2.2 | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1.3.2.3 | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1.3.2.4 | расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 0 | 0,00 | |
| 1.1.3.2.5 | транспортные услуги | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1.3.2.6 | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 335,06 | 1 449,96 | |
| 1.1.3.3 | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 45,18 | 48,32 | |
| 1.1.3.4 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и технику безопасности | тыс. руб. | 6,76 | 15,78 | |
| 1.1.3.5 | другие прочие расходы | тыс. руб. | 225,03 | 525,85 | |
| 1.1.3.6 | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 1,40 | 91,86 | |
| 1.1.4 | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных | тыс. руб. | 0 | 0 | |

| | | | | | |
|-------|---|-----------|-----------|-----------|--|
| | расходов | | | | |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 11 588,57 | 22 983,17 | |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 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. | 699,59 | 1 440,70 | |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 2 428,26 | 1 937,36 | |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | 0 | 3 835,32 | |

| | | | | | |
|----------|--|-----------|-------------|-----------|---|
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 5 718,07 | 11 762,07 | |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 0,00 | 0 | |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | 0 | 0,00 | |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | 1 085,46 | 1 290,83 | |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 1 657,19 | 2 716,89 | |
| 1.2.10.1 | Справочно: «Количество льготных технологических присоединений» | ед. | 0 | 65 | |
| 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) | тыс. руб. | 0 | 0,00 | |
| 1.3 | недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | 180,52 | 180,52 | |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. | 477,04 | 45,550 | |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 9 885,75 | 11 877,25 | |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 3,062291206 | 3,641911 | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб | 9 885,75 | 11 877,25 | |
| 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. | 657 | 739 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 67,91 | 71,80 | |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения | МВа | 32,00 | 32,00 | |
| 2.2 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения | МВа | 35,91 | 39,80 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у. е. | 145,99 | 152,95 | |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения | у. е. | 2,75 | 2,75 | |
| 3.2 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения | у. е. | 67,72 | 69,23 | |
| 3.3 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения | у. е. | 75,51 | 80,97 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у. е. | 506,70 | 548,90 | |
| 4.1 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения | у. е. | 92,00 | 92,00 | |
| 4.2 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения | у. е. | 414,70 | 456,90 | |

| | | | | | |
|-----|---|-----------|-------|-----------|---|
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 56,64 | 59,03 | |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения | км | 1,53 | 1,53 | |
| 5.2 | в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения | км | 22,36 | 21,83 | |
| 5.3 | в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения | км | 32,75 | 35,66 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 57 | 58 | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 0 | 14 664,56 | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | 0 | 14 664,56 | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵ | % | 10,52 | 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 № 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 № 400.

Размер потерь принят ДТР ТО в соответствии с приказом Минэнерго России № 674 от 30 сентября 2014 г.