

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг
по передаче электрической энергии сетевыми организациями,
регулирование деятельности которых осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации
ИНН: 2464010490
КПП: 246401001

ПАО "Красфарма"

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2021 | 2022 | Примечание *** |
|-----------|--|-----------|------|----------|-------------------|
| | | | факт | план * | |
| I | Структура затрат | х | | х | х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | | 1771,884 | |
| 1.1 | Себестоимость, всего | тыс. руб. | | 1629,164 | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | | 893,042 | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | | 28,326 | |
| 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. | | 864,716 | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | 864,716 | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего | тыс. руб. | | 422,142 | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3 | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | | 313,98 | |
| 1.1.4 | Прочие расходы | тыс. руб. | | 0 | |
| 1.1.4.1 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | | | |
| 1.1.4.2 | налоги, пошлины и сборы | тыс. руб. | | | |
| 1.1.4.3 | Расходы на обслуживание операционных заемных средств | тыс. руб. | | | |
| 1.1.4.4 | расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | | | |
| 1.1.4.5 | прочие расходы (с расшифровкой)**** | тыс. руб. | | | |
| 1.2 | Прибыль до налогообложения | тыс. руб. | | 142,72 | |
| 1.2.1 | Налог на прибыль | тыс. руб. | | | |
| 1.2.2 | Чистая прибыль, всего | тыс. руб. | | 142,72 | |
| 1.2.2.1 | в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции) | тыс. руб. | | | |
| 1.2.2.2 | в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов | тыс. руб. | | | |
| 1.2.2.3 | в том числе дивиденды по акциям | тыс. руб. | | | |
| 1.2.2.4 | в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой) | тыс. руб. | | 142,72 | |
| 1.3 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. | | | |
| 1.4 | Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | | | |
| 1.4.1 | в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | | | |

| | | | | | |
|---------|--|-----------|--|---------------------------|---|
| 1.4.1.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | ед. | | | |
| 1.5 | 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. | | | |
| 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. | | | |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | | | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | | | |
| IV | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями | х | | х | х |
| 1 | общее количество точек подключения | шт. | | 14 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | | 15,126 | |
| 2.п | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | МВа | | 15,126 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе: | у.е. | | 104,38 | |
| 3.п | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения | у.е. | | 82,71/21,68 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе: | у.е. | | 320 | |
| 4.п | в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения | у.е. | | 320 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего, в том числе: | км | | 31,658 | |
| 5.п | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения | км | | 23,63/8,028 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | | 100 | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | | 0 | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | | 0 | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ***** | % | | СН-2 -6,17%, НН-10,49% | х |

ПАО "Красфарма" не размещает информацию за 2021 год "факт", т.к. не являлась сетевой организацией.

* 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.

** 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, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

***** В соответствии Приказом Министерства энергетики РФ от 26.09.2017 № 887 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций"

Заместитель генерального директора по энергетике



В.Н. Павлов