

**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: Павловское МУПП "Энергетик"
ИНН: 3620005653
КПП: 362001001
Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Год | | Примечание ³ |
|-----------|---|-----------|--------------------------|--------------------------|-------------------------|
| | | | план (2023) ¹ | факт (2023) ² | |
| I | Структура затрат | X | X | X | X |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 38 572,14 | 46 239,38 | |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 19 660,95 | 28 628,25 | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 2 871,53 | 3 719,46 | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 1 274,58 | 3 550,09 | |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | 1 596,95 | 169,37 | |
| 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. | | 97,09 | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 15 817,68 | 22 628,52 | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 971,74 | 2 183,18 | |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 261,96 | | |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | - | 230,04 | |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴ | тыс. руб. | 709,78 | 1 953,15 | |
| 1.1.3.3.1 | Услуги связи | тыс. руб. | 231,10 | 131,13 | |
| 1.1.3.3.2 | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 5,03 | 50,41 | |
| 1.1.3.3.3 | Расходы на юридические и информац. услуги | тыс. руб. | 18,54 | 11,48 | |
| 1.1.3.3.4 | Расходы на аудит. и консультационные услуги | тыс. руб. | | 255,91 | |
| 1.1.3.3.5 | Расходы на командировки и представ. | тыс. руб. | 9,99 | - | |
| 1.1.3.3.6 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 107,79 | 652,69 | |
| 1.1.3.3.7 | Расходы на страхование | тыс. руб. | 56,73 | 32,09 | |
| 1.1.3.3.8 | Иные прочие расходы | тыс. руб. | 67,33 | 643,43 | |
| 1.1.3.3.9 | Электроэнергия на хозяйственные нужды | тыс. руб. | 213,27 | 176,01 | |
| 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. | 14 944,20 | 16 989,58 | |
| 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, лизинговые платежи | тыс. руб. | | | |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 4 808,57 | 6 866,47 | |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | | | |

| | | | | | |
|----------|--|-----------|-----------|-----------|---|
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 4 465,82 | 9 632,63 | |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 1 039,18 | | |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | 259,80 | | |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | 728,85 | 107,64 | |
| 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. | 3 390,41 | | |
| 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. | 38 558,42 | 34 526,79 | |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 10 548,10 | 10 219,96 | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 0,004 | 0,003 | |
| 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. | | | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 42,278 | 45,538 | |
| 2.п | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения | МВа | 42,278 | 45,538 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у. е. | 520,7 | 574,01 | |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжен | у. е. | 254,98 | 303,03 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у. е. | 935,20 | 947,20 | |
| 4.п | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения | у. е. | 935,20 | 947,20 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 239,83 | 255,51 | |
| 5.п | в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения | км | 86,2 | 99,931 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 40,08 | 43,76 | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 0 | 11 225,00 | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | 0 | 11 225,00 | |

| | | | | | |
|---|---|---|-------|---|---|
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵ | % | 18,34 | 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.

Директор Павловского МУПП "Энергетик"



В.Н. Палканов