

**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 «ЭнергопромГРУПП»

ИНН: 7327063509

КПП: 732501001Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 год | | Примечание *** |
|------------|--|-----------|-------------------|-------------------|---|
| | | | план * | факт ** | |
| 1 | Структура затрат | х | х | х | х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 237 799,31 | 296 766,79 | |
| 1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 163 609,54 | 179 054,34 | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 62 340,08 | 36 522,29 | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 33 550,13 | 15 780,09 | |
| 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. | 28 789,95 | 20 742,20 | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 86 170,17 | 126 857,09 | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 14 505,24 | 14 975,00 | |
| 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)**** | тыс. руб. | | | |
| 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. | 594,05 | 699,96 | |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 94 172,85 | 117 712,45 | |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 163,32 | 0,00 | |
| 1.2.2 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. | | 439,31 | |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 26 500,21 | 47 680,25 | |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 21 211,16 | 24 197,47 | |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | | | |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 22 639,99 | 27 556,41 | |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | | | |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | 10 238,22 | 13 417,04 | Начисленный и уплаченный за 2023 год |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | 3 536,26 | 4 421,96 | |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 4 930,88 | 0,00 | |
| 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. | 4 952,81 | | Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 год | | Примечание *** |
|-------|---|------------|-------------------|-------------------|----------------|
| | | | план * | факт ** | |
| 1 | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | -19 983,08 | 0,00 | |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего | тыс. руб. | - | - | |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 97 122,16 | 45 404,14 | |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 24 790,00 | 12 981,12 | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | руб./кВт·ч | 3,91780 | 3,49771 | |
| 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. | 5031 | 5031 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 521,234 | 521,234 | |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН | МВа | 331,000 | 331,000 | |
| 2.2 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1 | МВа | 0 | 0 | |
| 2.3 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2 | МВа | 190,234 | 190,234 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 891,610 | 891,610 | |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН | у.е. | 9,905 | 9,905 | |
| 3.2 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1 | у.е. | 0 | 0,000 | |
| 3.3 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2 | у.е. | 364,253 | 364,253 | |
| 3.4 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН | у.е. | 517,452 | 517,452 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 10 403,500 | 10 403,500 | |
| 4.1 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН | у.е. | 1920,600 | 1920,600 | |
| 4.2 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1 | у.е. | 0 | 0,000 | |
| 4.3 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2 | у.е. | 8482,900 | 8482,900 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 484,974 | 484,974 | |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН | км | 5,213 | 5,213 | |
| 5.2 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1 | км | 0,000 | 0,000 | |
| 5.3 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2 | км | 208,292 | 208,292 | |
| 5.4 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН | км | 271,469 | 271,469 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 14,258 | 14,258 | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | - | 94 413,29 | - |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | - | - | - |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России***** | % | х | х | х |

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.

Приложение 4 к приказу Федеральной службы по тарифам
от «24» октября 2014г. № 1831-э

Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

Наименование организации ООО «Энергопром ГРУПП»

ИНН: 7327063509

КПП: 732601001

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 Год | | Примечание * |
|--------|--|-----------|------------|------------|--------------|
| | | | план | факт | |
| 1. | Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования | тыс. руб. | 334 433,48 | 334 433,48 | |
| 2. | Ввод активов (основных средств), всего | тыс. руб. | 126 759,26 | 126 759,26 | |
| | | МВА | | | |
| | | км | | | |
| 2.1. | Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки | тыс. руб. | | | |
| 2.2. | Ввод активов (основных средств) за год | тыс. руб. | 126 759,26 | 126 759,26 | |
| | | МВА | | | |
| | | км | | | |
| 2.2.1. | в том числе модернизация и реконструкция | тыс. руб. | 1 510,35 | 1 510,35 | |
| | | МВА | | | |
| | | км | | | |
| 2.2.2. | в том числе новое строительство | тыс. руб. | 28 178,13 | 28 178,13 | |
| | | МВА | | | |
| | | км | | | |
| 2.2.3. | Прочее, в том числе приобретение нового оборудования | тыс. руб. | 24 125,51 | 24 125,51 | |
| | | МВА | | | |
| | | км | | | |
| 3. | Выбытие активов (основных средств) | тыс. руб. | 7 039,38 | 7 039,38 | |
| | | МВА | | | |
| | | км | | | |
| 4. | Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования | тыс. руб. | 454 153,36 | 454 153,36 | |

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