

**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 "Газпром переработка" Сосногорский ГПЗ

ИНН: 1102054991

КПП: 110802001

Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 гг.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2018 год | | Примечание |
|-----------|---|-----------|-------------|--------------|---|
| | | | план | факт | |
| I | Структура затрат | X | X | X | X |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 1355 | 1 333 | |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 1393 | 1744 | Отклонение по всем статьям подконтрольных расходов возникло в связи с различиями между методиками, используемыми при расчетах плановой и фактической НВВ при передаче электрической энергии |
| 1.1.1 | <i>Материальные расходы, всего</i> | тыс. руб. | <i>183</i> | <i>200</i> | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 29 | 29 | |
| 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. | 154 | 171 | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 154 | 171 | |
| 1.1.2 | <i>Фонд оплаты труда</i> | тыс. руб. | <i>530</i> | <i>671</i> | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3 | <i>Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)</i> | тыс. руб. | <i>680</i> | <i>873</i> | |
| 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. | 13 | 15 | |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴ | тыс. руб. | 667 | 858 | |
| 1.1.3.3.1 | расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ | тыс. руб. | 7 | 96 | |
| 1.1.3.3.2 | услуги связи | тыс. руб. | 23 | 27 | |
| 1.1.3.3.3 | расходы на охрану и пожарную безопасность | тыс. руб. | 118 | 133 | |
| 1.1.3.3.4 | обеспечение нормальных условий труда и промышленная безопасность | тыс. руб. | 67 | 84 | |
| 1.1.3.3.5 | расходы на обучение | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3.3.6 | расходы на страхование | тыс. руб. | 3 | 6 | |
| 1.1.3.3.7 | другие прочие расходы связанные с производством | тыс. руб. | 449 | 512 | |
| 1.1.4 | <i>Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов</i> | тыс. руб. | | | |
| 1.1.5 | <i>Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов</i> | тыс. руб. | | | |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 329 | 384 | |
| 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 | тыс. руб. | | | |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 158 | 187 | |

| | | | | | |
|----------|--|-----------|--------|--------|---|
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | | | Отклонение по всем статьям неподконтрольных расходов возникло в связи с различиями между методиками, используемыми при расчетах плановой и фактической НВВ при передаче электрической энергии |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 161 | 184 | |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | | | |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | | | |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | | | |
| 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), в том числе: | тыс. руб. | 10 | 13 | |
| 1.2.12.1 | энергия на технологические нужды | тыс. руб. | 10 | 13 | |
| 1.2.12.2 | отчисления на энергосбережения | тыс. руб. | | | |
| 1.3 | недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | | | |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.1.3.1) | тыс. руб. | 154 | 171 | |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | | | |
| 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. | 13 | 15 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 62,1 | 62,1 | |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 6-10 кВ | МВа | 30,1 | 30,1 | |
| 2.3 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 110 кВ | МВа | 32 | 32 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у. е. | 120,54 | 120,54 | |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2 | у. е. | 120,54 | 120,54 | |
| 3.2 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения | у. е. | | | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у. е. | 152,3 | 152,3 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 34,4 | 35,8 | |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ | км | | 1,4 | |
| 5.2 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 6-10 кВ | км | 34,4 | 34,4 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 100 | 100 | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | | | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | | | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵ | % | | X | X |