

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**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: АО "НПО Стеклопластик"

ИНН: 5044000039

КПП: 504401001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Год | | Примечание *** |
|-----------|---|-----------|-------------|---------|----------------|
| | | | план 2017 г | факт ** | |
| I | Структура затрат | х | х | х | х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 5366,58 | | |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 4581,29 | | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 1483,38 | | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 383,08 | | |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | 958,94 | | |
| 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. | 141,36 | | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 141,36 | | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 2526,47 | | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 1861,61 | | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 571,44 | | |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 13,67 | | |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | 166,53 | | |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)**** | тыс. руб. | 391,24 | | |
| 1.1.4 | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 0 | | |
| 1.1.5 | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 0 | | |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 1541,01 | | |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 0 | | |
| 1.2.2 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. | 0 | | |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 0 | | |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 757,94 | | |

| | | | | | |
|----------|--|-----------|-------------------------|---|---|
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | 0 | | |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 347,25 | | |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 0 | | |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | 0 | | |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | 283,39 | | |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 0 | | |
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | ед. | 0 | | |
| 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 | | |
| 1.2.12 | прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 152,44 | | |
| 1.3 | Корректировка НВВ с учетом надежности и качества Результаты деятельности регулируемой организации | тыс. руб. | -158,11 -597,62 | | |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. | 2834,22 | | |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 2078,03 | | |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 0,97 | | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 7444,62 | | |
| 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. | | | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 48,20 | | |
| 2.n | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | МВа | СН-2-48,2 | | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 438,09 | | |
| 3.n | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения | у.е. | СН2-309,84 НН-128,25 | | |

| | | | | | |
|-----|--|-----------|-----------------------|---|---|
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 1340,37 | | |
| 4.n | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения | у.е. | СН-2-1340,37 | | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 135,93 | | |
| 5.n | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения | км | СН2-33,33 НН-102,6 | | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 98,28 | | |
| 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 ***** | % | 4,99 | 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.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.