

**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 «Татнефтепром-Зюлеевнефть»

ИНН: 1632004033

КПП: 168150001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

| № п/п     | Показатель  | Ед. изм.  | 2018     |         | Примечание<br>*** |
|-----------|---|-----------|----------|---------|-------------------|
|           |   |           | план *   | факт ** |                   |
| I         | Структура затрат  | х         | х        | х       | х                 |
| 1         | Необходимая валовая выручка на содержание   | тыс. руб. | 7 648,98 | 12 464  |                   |
| 1.1       | Подконтрольные расходы, всего   | тыс. руб. | 6 694,35 | 7 780   |                   |
| 1.1.1     | Материальные расходы, всего   | тыс. руб. |          | 2 194   |                   |
| 1.1.1.1   | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо  | тыс. руб. |          | 571     |                   |
| 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. |          | 1 623   |                   |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт   | тыс. руб. |          | 1 623   |                   |
| 1.1.2     | Фонд оплаты труда   | тыс. руб. | 3 187,56 | 3 133   |                   |
| 1.1.2.1   | в том числе на ремонт   | тыс. руб. |          |         |                   |
| 1.1.3     | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)  | тыс. руб. | 3 506,78 | 2 473   |                   |
| 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. |          |         |                   |

|          |  |           |          |      |   |
|----------|--|-----------|----------|------|---|
| 1.2      | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего  | тыс. руб. | 972,21   | 4684 |   |
| 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    |   |
| 1.2.4    | отчисления на социальные нужды   | тыс. руб. | 972,21   | 888  |   |
| 1.2.5    | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений  | тыс. руб. |          |      |   |
| 1.2.6    | амортизация  | тыс. руб. | 0        | 3247 |   |
| 1.2.7    | прибыль на капитальные вложения  | тыс. руб. |          |      |   |
| 1.2.8    | налог на прибыль   | тыс. руб. |          |      |   |
| 1.2.9    | прочие налоги  | тыс. руб. |          | 548  |   |
| 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. | -17,57   | -    |   |
| 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. | 69,57    | -    |   |
| 1.1      | Справочно: Объем технологических потерь  | МВт·ч     | 0,24     | -    |   |
| 1.2      | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии  | тыс. руб. | 2 323,44 | -    |   |
| 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.  | 45     | 45     |  |
| 2   | Трансформаторная мощность подстанций, всего  | МВа  | 21,78  | 21,78  |  |
| 2.п | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения                | ВН   | 20     | 20     |  |
|     |  | СН2  | 1,78   | 1,78   |  |
| 3   | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего                             | у.е. | 32,193 | 32,193 |  |
| 3.п | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения | ВН   | 8      | 8      |  |
|     |  | СН1  | 0,72   | 0,72   |  |
|     |  | СН2  | 20,284 | 20,284 |  |
|     |  | НН   | 3,189  | 3,189  |  |
| 4   | Количество условных единиц по подстанциям, всего                                       | у.е. | 245,8  | 245,8  |  |
| 4.п | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения           | ВН   | 162,6  | 162,6  |  |
|     |  | СН1  | 32     | 32     |  |
|     |  | СН2  | 51,5   | 51,5   |  |
|     |  | НН   |        |        |  |
| 5   | Длина линий электропередач, всего  | км   | 26,11  | 26,11  |  |
| 5.п | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения                          | ВН   | 5      | 5      |  |
|     |  | СН1  | 0,6    | 0,6    |  |
|     |  | СН2  | 18,44  | 18,44  |  |
|     |  | НН   | 2,07   | 2,07   |  |
| 6   | Доля кабельных линий электропередач  | %    | 8,6    | 8,6    |  |

|     |   |           |      |   |   |
|-----|---|-----------|------|---|---|
| 7   | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого 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***** | %         | 1,06 | x | x |

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.

*Г. И. Мухоморова*



*Д. П. Емельянов*