

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:

Богдановичское ОАО "Огнеупоры"ИНН: 6605001321КПП: 660850001

Долгосрочный период регулирования:

2015

-

2019

гг.

| № п/п        |   | Ед. изм.         | Год             |                  | Примечание ***   |
|--------------|---|------------------|-----------------|------------------|--|
|              |   |                  | план *          | факт **          |  |
| <b>I</b>     | <b>Структура затрат</b>   | <b>х</b>         | <b>х</b>        | <b>х</b>         | <b>х</b>   |
| <b>I</b>     | <b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>  | <b>тыс. руб.</b> | <b>13939,18</b> | <b>14932,308</b> |  |
| <b>1.1</b>   | <b>Подконтрольные расходы, всего</b>  | <b>тыс. руб.</b> | <b>10954,38</b> | <b>10796,921</b> |  |
| <i>1.1.1</i> | <i>Материальные расходы, всего</i>  | <i>тыс. руб.</i> | <i>4034,28</i>  | <i>1428,2874</i> |  |
| 1.1.1.1      | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо  | тыс. руб.        | 1837,82         | 745,328          | Снижение затрат на материальные ресурсы и услуги производственного характера связано с временным ограничением затрат по этим статьям в связи с экономической ситуацией на предприятии. |
| 1.1.1.2      | на ремонт   | тыс. руб.        | 570,25          | 213,357          |  |
| 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.        | 1626,21         | 682,959          |  |
| 1.1.1.3.1    | в том числе на ремонт   | тыс. руб.        | 1626,21         | 596,116          |  |
| <i>1.1.2</i> | <i>Фонд оплаты труда</i>  | <i>тыс. руб.</i> | <i>5163,26</i>  | <i>6165,30</i>   | При формировании тарифов учтена численность персонала меньше фактической   |
| 1.1.2.1      | в том числе на ремонт   | тыс. руб.        |                 |                  |  |
| <i>1.1.3</i> | <i>Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)</i>   | <i>тыс. руб.</i> | <i>1756,84</i>  | <i>3203,334</i>  |  |
| 1.1.3.1      | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)   | тыс. руб.        | 157,61          | 48,737           | Изменение суммы социальных выплат связано с изменением отраслевого тарифного соглашения и коллективного договора   |
| 1.1.3.2      | в том числе транспортные услуги   | тыс. руб.        | 238,51          | 183,151          |  |
| 1.1.3.3      | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****   | тыс. руб.        | 1360,72         | 2971,445         |  |
| 1.1.3.4.1    | общезаводские расходы   | тыс. руб.        | 1257,47         | 37,178           | Фактическая выручка (база распределения ОХР) ниже запланированной, так как в 2015 году ГПП была передана в аренду ОАО "Энергошала"   |
| 1.1.3.4.2    | общецеховые расходы   | тыс. руб.        |                 | 2818,730         | При формировании тарифов в себестоимости такая статья отсутствовала, содержащиеся в ней расходы относились к другим статьям  |
| 1.1.3.4.3    | прочие  | тыс. руб.        | 103,25          | 115,537          |  |
| <i>1.1.4</i> | <i>Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов</i>   | <i>тыс. руб.</i> |                 |                  |  |
| <i>1.1.5</i> | <i>Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов</i>   | <i>тыс. руб.</i> |                 |                  |  |

| № п/п      |  | Ед. изм.         | Год            |                  | Примечание ***  |
|------------|--|------------------|----------------|------------------|---|
|            |  |                  | план *         | факт **          |   |
| <b>1.2</b> | <b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>   | <b>тыс. руб.</b> | <b>3337,34</b> | <b>4135,388</b>  |   |
| 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.        | 1548,98        | 2003,723         | Сумма отчислений на заработную плату рассчитывается от суммы заработной платы   |
| 1.2.5      | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений  | тыс. руб.        |                |                  |   |
| 1.2.6      | амортизация  | тыс. руб.        | 1683,21        | 1999,278         | При формировании тарифов не были учтены некоторые основные средства   |
| 1.2.7      | прибыль на капитальные вложения  | тыс. руб.        |                |                  |   |
| 1.2.8      | налог на прибыль   | тыс. руб.        | 39,4           |                  |   |
| 1.2.9      | прочие налоги  | тыс. руб.        | 65,75          | 132,387          | Рассчитывается на основании ведомости амортизации   |
| 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.        |                |                  |   |
| <b>1.3</b> | <b>недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)</b>   | <b>тыс. руб.</b> | <b>-352,54</b> |                  |   |
| <b>II</b>  | <b>Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)</b>   | <b>тыс. руб.</b> | <b>2196,46</b> | <b>809,47358</b> |   |
| <b>III</b> | <b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>  | <b>тыс. руб.</b> | <b>666,56</b>  | <b>24,158</b>    |   |
| 1.1        | Справочно: Объем технологических потерь  | МВт·ч            | 1576,000       | 14,516           |   |
| 1.2        | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии  | руб./кВтч        | 0,4229         | 1,6642           |   |
| <b>IV</b>  | <b>Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями</b>   | <b>х</b>         | <b>х</b>       | <b>х</b>         | <b>х</b>  |
| 1          | общее количество точек подключения на конец года   | шт.              | 33             | 27               | Отклонение фактических значений по точкам подключения, трансформаторной мощности связано с тем, что ГПП была передана в аренду ОАО "Энергошаля" |
| 2          | Трансформаторная мощность подстанций, всего  | МВа              | 92,1           | 37,581           |   |
| 2.1        | в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН   | МВа              | 63             |                  |   |
| 2.2        | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1  | МВа              | 4,3            | 4,3              |   |
| 2.3        | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2  | МВа              | 24,8           | 33,281           |   |

| № п/п |  | Ед. изм.    | Год           |               | Примечание ***   |
|-------|--|-------------|---------------|---------------|--|
|       |  |             | план *        | факт **       |  |
| 3     | <i>Количество условных единиц по линиям электропередач, всего</i>                                      | <i>у.е.</i> | <i>132,94</i> | <i>128,21</i> | Отклонение фактических значений по условным единицам связано с тем, что ГПП была передана в аренду ОАО "Энергошалея" |
| 3.1   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2                                 | у.е.        | 95,95         | 108,9         |  |
| 3.2   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН                                  | у.е.        | 36,99         | 19,31         |  |
| 4     | <i>Количество условных единиц по подстанциям, всего</i>  | <i>у.е.</i> | <i>855,91</i> | <i>568,93</i> |  |
|       | в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН  | у.е.        | 282,4         |               |  |
| 4.1   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1   | у.е.        | 147,5         | 120,9         |  |
| 4.2   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2   | у.е.        | 426,01        | 448,03        |  |
| 5     | <i>Длина линий электропередач, всего</i>   | <i>км</i>   | <i>57,09</i>  | <i>65,09</i>  |  |
| 5.1   | в том числе длина линий электропередач на СН2  | км          | 41,16         | 57,02         |  |
| 5.2   | в том числе длина линий электропередач на НН   | км          | 15,93         | 8,07          |  |
| 6     | Доля кабельных линий электропередач  | %           | 37            | 32            |  |
| 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 ***** | %           | x             | x             | x  |

\* 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.