

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: 663301001

Долгосрочный период регулирования:

2020

-

2024

гг.

| № п/п        |   | Ед. изм.         | 2021           |                  | 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>7548,37</b> | <b>19374,467</b> |   |
| <b>1.1</b>   | <b>Подконтрольные расходы, всего</b>  | <b>тыс. руб.</b> | <b>8063,69</b> | <b>15614,693</b> |   |
| <i>1.1.1</i> | <i>Материальные расходы, всего</i>  | <i>тыс. руб.</i> | <i>1943,99</i> | <i>4009,55</i>   |   |
| 1.1.1.1      | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо  | тыс. руб.        | 222,82         | 1254,67          | Изменение суммы 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.        | 1685,28        | 2048,84          |   |
| 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.        | 35,89          | 706,04           |   |
| 1.1.1.3.1    | в том числе на ремонт   | тыс. руб.        | 35,89          | 706,04           |   |
| <i>1.1.2</i> | <i>Фонд оплаты труда</i>  | <i>тыс. руб.</i> | <i>3560,21</i> | <i>6239,10</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>2559,49</i> | <i>5366,05</i>   |   |
| 1.1.3.1      | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)   | тыс. руб.        |                | 0,0              |   |
| 1.1.3.2      | в том числе транспортные услуги   | тыс. руб.        | 184,05         | 254,55           |   |
| 1.1.3.3      | в том числе на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ   | тыс. руб.        | 170,17         | 341,18           |   |
| 1.1.3.4      | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****   | тыс. руб.        | 2205,27        | 4770,31          |   |
| 1.1.3.4.1    | общезаводские расходы   | тыс. руб.        |                | 78,96            | Фактическая выручка (база распределения ОХР) ниже запланированной   |
| 1.1.3.4.2    | общецеховые расходы   | тыс. руб.        |                | 4475,89          | При формировании тарифов в себестоимости такая статья отсутствует, содержащиеся в ней расходы относились к другим статьям   |
| 1.1.3.4.3    | прочие  | тыс. руб.        |                | 215,47           |   |
| <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> |                |                  |   |
| <b>1.2</b>   | <b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>  | <b>тыс. руб.</b> | <b>1959,47</b> | <b>3759,77</b>   |   |
| 1.2.1        | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"  | тыс. руб.        |                |                  |   |

| № п/п      |   | Ед. изм.         | 2021           |                 | Примечание ***  |
|------------|---|------------------|----------------|-----------------|---|
|            |   |                  | план *         | факт **         |   |
| 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.        | 1157,07        | 2027,71         | 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.        | 735,00         | 1438,47         |   |
| 1.2.7      | прибыль на капитальные вложения   | тыс. руб.        |                |                 |   |
| 1.2.8      | налог на прибыль  | тыс. руб.        |                | 48,93           |   |
| 1.2.9      | прочие налоги   | тыс. руб.        | 67,41          | 244,66          | 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 (преписания) | 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.        | -2474,79       |                 |   |
| <b>II</b>  | <b>Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.3.1)</b>  | <b>тыс. руб.</b> | <b>1721,17</b> | <b>2754,878</b> |   |
| <b>III</b> | <b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>   | <b>тыс. руб.</b> |                |                 |   |
| 1.1        | Справочно: Объем технологических потерь   | МВт·ч            | 0,0            | 0,0             |   |
| 1.2        | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии   | руб./кВтч        |                |                 |   |
| <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.              | 26             | 26              |   |
| 2          | Трансформаторная мощность подстанций, всего   | МВа              | 32,522         | 32,522          |   |
| 2.1        | в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН  | МВа              |                |                 |   |
| 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              | 28,222         | 28,222          |   |

| № п/п |  | Ед. изм.    | 2021          |               | Примечание *** |
|-------|--|-------------|---------------|---------------|----------------|
|       |  |             | план *        | факт **       |                |
| 3     | <i>Количество условных единиц по линиям электропередач, всего</i>                                      | <i>у.е.</i> | <i>37,612</i> | <i>37,612</i> |                |
| 3.1   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2                                 | у.е.        | 36,702        | 36,702        |                |
| 3.2   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН                                  | у.е.        | 0,91          | 0,91          |                |
| 4     | <i>Количество условных единиц по подстанциям, всего</i>  | <i>у.е.</i> | <i>482,5</i>  | <i>482,5</i>  |                |
|       | в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН  | у.е.        |               |               |                |
| 4.1   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1   | у.е.        | 108,3         | 108,3         |                |
| 4.2   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2   | у.е.        | 374,2         | 374,2         |                |
| 5     | <i>Длина линий электропередач, всего</i>   | <i>км</i>   | <i>28,916</i> | <i>28,916</i> |                |
| 5.1   | в том числе длина линий электропередач на СН2  | км          | 28,566        | 28,566        |                |
| 5.2   | в том числе длина линий электропередач на НН   | км          | 0,35          | 0,35          |                |
| 6     | Доля кабельных линий электропередач  | %           | 4,5           | 4,5           |                |
| 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.