

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: 6605001321

КПП: 660850001

Долгосрочный период регулирования:

2015 - **2019** гг.

№ п/п		Ед. изм.	2017		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	11630,89	14459,131	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	8965,1	10120,318	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3301,67	1353,433	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1504,08	645,223	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.	1797,59	567,820	
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.		708,210	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		597,897	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4225,62	6967,10	При формировании тарифов учтена численность персонала меньше фактической
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1437,81	1799,785	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	128,99	46,545	Изменение суммы социальных выплат связано с изменением отраслевого тарифного соглашения и коллективного договора
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	195,2	211,618	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	1113,62	1541,622	
1.1.3.4.1	общезаводские расходы	тыс. руб.		132,592	Фактическая выручка (база распределения ОХР) ниже запланированной
1.1.3.4.2	общехозяйские расходы	тыс. руб.		1308,434	
1.1.3.4.3	прочие	тыс. руб.		100,596	
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.	2897,54	4338,813	
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.	1267,69	2264,308	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.	1476,48	1920,713	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	32,25		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	121,13	153,792	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 ор	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.	-231,74		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1797,59	1165,718	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.		140,392	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	78,000	73,217	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч		1,9175	
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.	27	27	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	37,581	37,581	
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	33,281	33,281	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	128,21	128,21	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2	у.е.	108,9	108,9	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	19,31	19,31	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	568,93	568,93	
	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.	120,9	120,9	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2	у.е.	448,03	448,03	
5	Длина линий электропередач, всего	км	65,09	65,09	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2	км	57,02	57,02	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН	км	8,07	8,07	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	32	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 *****	%	х	х	х

* 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

** 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.