

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: Акционерное общество "Особая экономическая зона промышленно-производственного типа "Алабуга"

ИНН: 1646019914

КПП: 164601001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	292 875,66	723 248,27	без потерь
1.1	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>38 287,08</b>	<b>206 366,08</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	13 909,80	12 760,15	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 125,06	96,01	20сч. (без 25сч. и 26сч.)
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		1 594,11	20сч. (без 25сч. и 26сч.)
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.	12 784,74	11 070,03	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	12 784,74	11 070,03	20сч. (без 25сч. и 26сч.)
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	22 165,47	23 198,53	20сч. (без 25сч. и 26сч.)
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	(с расшифровкой) тыс. руб.	2 211,81	170 407,40	
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)****	(с расшифровкой) тыс. руб.	2 211,81	170 407,40	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	6,27	8,40	20сч. (без 25сч. и 26сч.)
1.1.3.3.2	транспортные услуги	тыс. руб.	1 865,68	8 165,45	20сч. (без 25сч. и 26сч.)
1.1.3.3.3	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	157,76	25,33	20сч. (без 25сч. и 26сч.)
1.1.3.3.4	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	131,57	495,23	20сч. (без 25сч. и 26сч.)

1.1.3.3.5	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	40,08	1 011,43	20сч. (без 25сч. и 26сч.)
1.1.3.3.6	расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	240,21	20сч. (без 25сч. и 26сч.)
1.1.3.3.7	прочее	тыс. руб.	10,45	160 461,34	20сч + 25сч+ 26сч
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00		
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>257 583,49</b>	<b>516 882,19</b>	<b>20сч. (без 25сч. и 26сч.)</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.	6 738,30	7 006,94	20сч. (без 25сч. и 26сч.)
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	250 219,61	509 822,31	20сч. (без 25сч. и 26сч.)
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	625,58	52,94	20сч. (без 25сч. и 26сч.)
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.	0,00	0,00	
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>-2 994,91</b>	<b>0,00</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>12 784,74</b>	<b>12 664,14</b>	

III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	14 124,34	15 769,61	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5,56	5,74	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 541,49	2 750,10	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	105,00	110,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	690,00	690,00	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	690,00	690,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1 068,75	1 068,75	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	852,10	852,10	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	86,00	86,00	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	130,65	130,65	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 743,50	1 743,50	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	1 662,70	1 662,70	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	80,80	80,80	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	110,01	110,01	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	37,05	37,05	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	24,57	24,57	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	48,39	48,39	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100,00	100,00	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	175 330,61	

7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ****	%	1,68	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.

Заместитель генерального директора  
по государственным программам

А.А. Аюпов



Исполнители:

Иванов А.И. тел. 8(85557) 5-94-56

Ситдиков Р.А. тел. 8(85557) 5-90-68