

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 АО "ОЭЗ ПИТ "Алабуга"

ИНН: 1646019914

КПП: 164601001

Долгосрочный период регулирования 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечани е ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	тыс. руб.	<b>306 632,96</b>	<b>741 651,33</b>	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	36 678,97	203 867,56	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 077,81	3 369,10	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 077,81	2 933,45	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	1 658,54	
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.	0,00	0,00	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	21 234,49	31 182,86	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	14 366,67	169 315,60	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 787,32	8 117,70	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	12 579,35	161 197,90	
1.1.3.3	расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	126,04	147,94	
1.1.3.3	услуги связи	тыс.руб.	6,01	3,84	
1.1.3.3	расходы на командировки	тыс.руб.	151,13	156,37	
1.1.3.3	расходы на обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс.руб.	38,40	1 905,47	
1.1.3.3	ремонт основных фондов	тыс.руб.	12 247,77	13 880,59	
1.1.3.3	работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	10,01	435,65	
1.1.3.3	прочие затраты	тыс.руб.	0,00	143 445,15	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	267 149,58	537 783,77	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,00	0,00	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечани е ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 463,78	9 701,41	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	260 632,86	527 663,53	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	52,94	418,83	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
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.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-), корректировка НВВ по 6 показателям	тыс. руб.	2 804,41	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	12 588,86	15 539,13	
III	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>16 653,61</b>	<b>23 331,39</b>	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5,604	8,047	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	16 653,61	23 331,39	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	128	254	
2	Трансформаторная мощность подстанций,	МВа	690	690	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	690	690	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1111,81	1111,81	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	852,1	852,1	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	129,05	129,05	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	130,653	130,653	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2363,7	2363,7	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	1999,3	1999,3	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	364,4	364,4	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	122,31	122,31	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	37,048	37,048	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	36,872	36,872	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	48,39	48,39	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	376 899,04	
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	х	х

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.

И.о. заместителя генерального директора  
по экономике

Е.Е. Синтишевская

Директор департамента-Руководитель  
проекта 3 уровня ДГЭ УЭиЭ

Р.А. Ситдииков

Начальник ОЦиТ

Н.А. Петрова

Исп. Макарова А.И. внутр. (85557) 5-94-56 доб. 6298

