

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 ППТ "Алабуга"

ИНН: 1646019914

КПП: 164601001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	316 482,57	934 691,80	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	36 127,69	323 122,04	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 061,61	3 699,96	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 061,61	2 298,32	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	1 401,64	
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		тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	20 915,34	85 689,11	
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.	14 150,74	233 732,98	
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.	1 760,46	6 640,56	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	12 390,29	227 092,42	
1.1.3.3.1	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	124,15	374,57	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	5,92	8,02	
1.1.3.3.2	расходы на командировки	тыс. руб.	148,86	1 075,88	
1.1.3.3.3	расходы на обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	37,82	5 026,88	
1.1.3.3.4	ремонт основных средств	тыс. руб.	12 063,68	16 794,70	
1.1.3.3.5	прочие затраты	тыс. руб.	9,86	203 812,37	
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.	271 582,88	611 569,76	
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	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 400,09	22 268,56	
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.	264 763,96	588 767,59	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	418,83	533,61	
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 (-)	тыс. руб.	8 772,00	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.	0,00	1 401,64	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	24 187,01	36 473,04	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	7,528	11,52	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 212,94	3 166,61	
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.	156	201	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	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.	968,5	1139,9	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	852,15	852,1	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	115,5	136,85	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	0,85	150,98	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1904,3	2356,1	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	1283,6	1283,6	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	620,7	1072,5	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	70,37	132,07	
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	33,00	39,10	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	0,32	55,92	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100,00	100,00	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	0,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
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 экономике

на основании доверенности № 16/68-н/16-2024-6-16
от 29.01.2024.

Директор департамента-Руководитель
проекта 3 уровня ДГЭУЭиЭ

Н.В. Храменко

Р.А. Ситдинов

Исп. Заводный К.А. тел. вн. 5277

Багдугзиев Р.Р.

