

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от «24» октября 2014г. № 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.

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	291 378,02	689 682,4	Без потерь.
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	47 014,27	178 606,32	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.		6 181,88	20 сч. (без 25 и 26 сч.)
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		1 184,07	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		1 282,74	20 сч.
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.		3 715,07	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		220,31	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5 041,78	23 361,81	20 сч. (без 25 и 26 сч.)
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	41 972,49	148 792,63	
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.	0	8 836,54	20 сч. (без 25 и 26 сч.)
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	0	139 956,09	20 сч.+25 сч.+26 сч.
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных	тыс. руб.			

	средств в составе подконтрольных расходов				
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в ИВВ, всего	тыс. руб.	270 000,88	511 076,08	(20 ед. с учетом III РП-1, РП-2)
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.	1 524,64	7 172,30	20ед. (без 25 и 26 ед.)
1.2.5	расходы на возврат и облуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	268 476,24	503 850,84	20ед. (без 25 и 26 ед., но с амортизацией по ТП РП-1, РП-2 в размере 231 484,93 тыс. руб.)
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги (земельный налог)	тыс. руб.	0	52,94	
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 (предписания)	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.		134 203,68	За 2018 год (без учета ТП по РП-1, РП-2)
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.		1 282,74	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	7 027,08	7 619,66	Потери
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	Тыс.МВт·ч	5 486	2 925,931	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./Мвт.ч.	2 663,85	2 620,12	
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	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	640	640	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 110	МВа	640	640	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1 097,36	1 097,36	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	852,10	852,10	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2 360,7	2 360,7	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 110 кВ	у.е.	1 999,3	1 999,3	
5	Длина линий электропередач, всего	км	118,182	118,182	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 110 кВ	км	37,048	37,048	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	

7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		111 748,25	Первоначальная стоимость (без учета НДС)
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		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 взаимодействию с резидентами, развитию инженерного потенциала и эксплуатации АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»



Т.А. Мингазов

Руководитель группы проектов департамента национальных проектов Управления государственных программ

А.А. Галиев

Исполнители:

Петрова Н.А. тел.8(85557)5-94-56

Сираев А.В. тел.8(85557)5-94-50