

Раскрытие 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: ЗАО "ГПЗ-Эстейт"ИНН: 6168071411КПП: 616801001Период регулирования: 2016 г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	21 601,86	22 748,51	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	13 848,16	14 942,46	
1.1.1	Материалы	тыс. руб.	768,78	504,57	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	768,78	504,57	
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.	4 188,69	8 137,46	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	4188,69	7920,64	
1.1.2	расходы на оплату труда	тыс. руб.	8 216,62	6 300,42	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	674,07		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	13,64	0,00	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.2	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	тыс. руб.	7 753,70	7 806,05	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	648,12	1 016,95	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 514,28	1 927,93	
1.2.5	энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	658,2	815,55	
1.2.6	амортизация основных средств	тыс. руб.	3 035,51	3 125,55	
1.2.7	капитальные вложения производственного характера из прибыли	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог и сборы	тыс. руб.	897,59	920,07	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	0	

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 (преписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0,00	
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	768,78	504,57	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	4509,65		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4509,50		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт*ч			
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	0,00	68,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	95,5	95,5	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	174,13	174,13	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	27	27	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	488,60	488,60	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	49,70	49,70	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	10,24	10,24	
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
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 ⁵	%		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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.