

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг
по передаче электрической энергии сетевыми организациями,
регулирующие деятельность которых осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации ООО "Энергоплюс"

ИНН: 6658482996

КПП: 665801001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	период с 26.12.2016 г. по 31.12.2016 г. (1)		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х		х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1114,59	1124,74	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	1114,59	1124,74	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	271,19	271,19	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2,29	2,29	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	265,83	265,83	
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.	3,064	3,064	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	425,62	430,55	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.			
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	417,79	423	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	380,57	383,43	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	14,66	14,66	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	22,55	24,91	
1.1.4.5.1.	информационные услуги	тыс. руб.	1,22	3,58	
1.1.4.5.2.	транспортные услуги	тыс. руб.	10,88	10,88	
1.1.4.5.3.	услуги связи	тыс. руб.	2,38	2,38	
1.1.4.5.4.	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	6,28	6,28	
1.1.4.5.4.	услуги банка	тыс. руб.	1,79	1,79	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.			
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.			
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			

1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4	Неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.5	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.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	312,2	312,2	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	327,9	327,9	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	312,2	312,2	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х		х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1217	1217	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа			
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	1,087	1,087	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	1,677	1,677	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	2,112	2,112	
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	7,166	7,166	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	430,4	430,4	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0,32	0,32	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	1,66	1,66	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	211,71	211,71	

3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	216,71	216,71	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	1498,9	1498,9	
4.1.	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	430,7	430,7	
4.2.	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	114,2	114,2	
4.3.	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	954	954	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	159,90	159,90	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,2	0,2	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	0,976	0,976	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	77,69	77,69	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	81,03	81,03	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	82	82	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	11,672	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.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных отдельного 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, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

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