

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

ООО "ЭнергоСтрой" осуществляет регулируемую деятельность с 20.02.2015 г.

Наименование организации ООО "ЭнергоСтрой"
ИНН: 3305054493
КПП: 330501001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 Год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
I	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	4537,88	4489,02	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	4537,88	4489,02	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2453,28	1195,53	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	617,91	353,75	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1206,14	695,48	
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.	629,23	146,3	
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.	1267,73	1652,13	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	0	162,79	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	816,87	1478,57	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	352,76	852,36	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	325,13	277,41	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	0	x	
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	x	
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	138,98	348,8	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	0		
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	0		
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0	x	
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0	x	
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0	x	
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	0		
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	x	
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	x	
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.	0	x	

Подгруппы и код	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	x	
I.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.	0	x	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1206,14	695,48	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1151,82	725,56993	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	585,00	313,19	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,96827		
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.	0	0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	14,21	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	x	14,21	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.	68,12	114,07	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжен	у. е.	68,12	69,73	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжен	у. е.	x	44,34	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.	x	128,3	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у. е.	x	128,3	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	26,844	42,34	
5.1	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	26,844	26,74	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	0	15,6	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	82,97	78,72	
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 ³	%		X	X

Примечание:

¹ 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.

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, за исключением подпунктов 1.1.4.1—1.1.4.4.

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.