

**Раскрытие информации  
о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче  
электрической энергии ООО "Стройэнерго", регулирование  
деятельности которой осуществляется методом долгосрочной  
индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: **ООО Стройэнерго**

ИНН: 3328494405

КПП: 332801001

Долгосрочный период регулирования:

2015 - 2019гг

N п/п	Наименование статьи	Ед. изм.	2019		Примечание <***>
			план	факт <*>	
1	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5699,30</b>	<b>6431,50</b>	
<b>2</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>4155,70</b>	<b>4510,50</b>	
<b>3</b>	<b>Материальные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1090,20</b>	<b>634,40</b>	
3.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	134,40	295,4	
3.2	на ремонт	тыс. руб.	955,80	339	
3.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.			
3.4	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
<b>4</b>	<b>Фонд оплаты труда</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2358,50</b>	<b>3226,3</b>	
4.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
<b>5</b>	<b>Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>707,00</b>	<b>649,80</b>	
5.1	общеексплуатационные расходы	тыс. руб.	649,60	514,50	
5.2	прибыль на социальные выплаты	тыс. руб.	24,00	18,00	
5.3	прочие расходы (цеховые)	тыс. руб.	33,40	117,30	
6	расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	нет	нет	
7	расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	25,66	6,00	
<b>8</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>767,70</b>	<b>1102,40</b>	
8.1.	оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	нет	нет	
8.2.	расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	нет	нет	
8.3.	плата за аренду имущества	тыс. руб.	нет	нет	
8.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	719,50	970,67	
8.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	нет	нет	
8.6.	амортизация	тыс. руб.	29,20	74,86	
8.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
8.8.	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
8.9	прочие налоги	тыс. руб.	15,40	29,76	
8.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	нет	нет	
8.10.1.	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	нет	нет	

8.11.	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.	нет	нет	
8.12.	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) :	тыс. руб.	3,60	27,11	
8.12.1	Услуги по утилизации опасных отходов	тыс. руб.	3,60	2,00	
8.12.2	Страхование гражданской ответственности владельце транспортных средств	тыс. руб.		5,19	
8.12.3	Вывоз (транспортировка) и размещение отходов производства и потребления по договору № 5557 от 28.02.2014	тыс. руб.		5,02	
8.12.4	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс. руб.		14,90	
8.13.	Экономия средств	тыс. руб.			
8.14.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.			
<b>9</b>	<b>Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-79,9</b>		
<b>10</b>	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>855,80</b>	<b>818,60</b>	
9	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,3224	0,3173	
10	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода потерь электрической энергии	руб/МВт·ч	2654,2	2579,80	
	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
	Общее количество точек подключения на конец года	шт.		48	
	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	10,24	10,61	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	9,61	9,98	
	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	59,64	59,85	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	35,88	36,09	
	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1835,28	1835,28	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	1835,28	1835,28	
	Длина линий электропередач, всего	км	19,11	19,11	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	10,31	10,31	
	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	нет	нет	
	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	нет	нет	
	<a href="#">норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России &lt;*****&gt;</a>	%	-		X

\*\* Возможна корректировка

\*\*\*\* Приказ Минэнерго России от 05.09.2014 г. № 579