

Форма раскрытия информации о структуре

Наименование организации: ООО "ТранзитЭнергоМонтаж"

ИНН 1657082097

КПП 165701001

Долгосрочный период регулирования: гг. 2015-2019

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	201
			план *
I	Структура затрат	х	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	14 363,17
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5 902,56
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	836,21
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	
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.	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4 373,51
	Численность ПП		
	Смзп ПП		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	692,83
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.	
	Показатель	Ед. изм.	201
			план *
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой): ****	тыс. руб.	
1.1.3.3.1	Прочие услуги связи	тыс. руб.	
1.1.3.3.2	Прочие расходы на коммунальные услуги	тыс. руб.	
1.1.3.3.3	Прочие расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	
1.1.3.3.4	Прочие расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	
1.1.3.3.5	Прочие расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	
1.1.3.3.6	Прочие расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	
1.1.3.3.7	Прочие расходы на обеспечение безопасности сетей	тыс. руб.	
1.1.3.3.9	Иные расходы	тыс. руб.	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	8 460,61
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.	
	Арендная плата офиса	тыс. руб.	609,60
	Арендная плата оборудования	тыс. руб.	4 492,75
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 412,64
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 861,62
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	
1.2.8	налог на прибыль (единый налог при УСНО)	тыс. руб.	84,00
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	
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 ор	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.	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	639,12
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт/ч	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	#ДЕЛ/0!
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями		
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	110 кВ МВа	
		10кВ МВа	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	ВН у.е.	
		СНН у.е.	
		НН у.е.	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	

4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	ВН у.е.	
		СНП у.е.	
5	Длина линий электропередач, всего	км	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	110 кВ км	
		10 кВ км	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	
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*****	%	х

примечание:

- * В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в об.
** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основ
*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более ч
**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тариф
***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Ф

2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	26 094
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника		
2.7.1.	процент выплаты	%	
2.7.2.	сумма выплат	руб.	0
2.8.	Текущее премирование		
2.8.1.	процент выплаты	%	
2.8.2.	сумма выплат	руб.	0
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет		
2.9.1.	процент выплаты	%	
2.9.2.	сумма выплат	руб.	
2.10.	Выплаты по итогам года		
2.10.1.	процент выплаты	%	
2.10.2.	сумма выплат	руб.	
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки		
2.11.1.	процент выплаты	%	
2.11.2.	сумма выплат	руб.	
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	26 094

x	

ласти государственного регулирования тарифов при установлении
ании данных отдельного учета расходов по регулируемым видам
ем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины
ов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением
Федерации, утвержденного постановлением Правительства

