

**Информация  
о структуре и объёмах затрат на оказание услуг по  
передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых**

Наименование организации  
ИНН  
КПП

АО "Трест Гидромонтаж"  
5030004820  
503001001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017		Примечание
			план	факт	
<b>I</b>	<b>Структура затрат</b>				
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	9 591,80	12 431,62	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	7 203,67	8 080,03	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	495,40	3 008,46	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	395,07	160,96	
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.	100,33	2 847,50	проведен ремонт КЛ 0,4 кВ и 10 кВ ( подрядной организацией из материалов заказчика)
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		2 347,40	затраты на ремонт
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5 991,16	4 136,94	Коллективный договор на отчетный период не заключен. Проводились выплаты в соответствии с ТК РФ. Фактическая численность меньше на 6 человек от утвержденной
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой), всего	тыс. руб.	717,11	808,57	
	работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	7,86	160,16	использование сторонних механизмов при ремонте КЛ
	работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	427,59	272,11	
	обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	281,66	277,56	
	расходы на обучение персонала		0,00	58,51	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	40,23	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			по погрузке и доставки трансформаторов в ЦРМЗ
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,00	
	общеексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	



1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	126,06	проектные работы (ООО ИСК)
		тыс. руб.			
1.2	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	<b>3 891,99</b>	<b>4 351,59</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕАС"	тыс. руб.	0,00	0,00	
		тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 797,35	1 257,46	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	1 041,17	1 917,48	ввод ОФ
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	8,05	
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	495,40	462,19	с вводом ОС увеличился налог на имущество, изменился земельный налог
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	тыс. руб.	0,00	0,00	
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 (предписания)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	558,07	706,41	
	расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым тарифам)	тыс. руб.	558,07	706,41	
	программное обеспечение, лицензии				
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	2,98		
	Результат деятельности регулируемой организации	тыс. руб.	-1 270,01		
	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества	тыс. руб.	-236,83		
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	2 347,40	

III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	4 678,30	9 187,21	Фактическое превышение утвержденной нормы потерь электрической энергии в сети, связано с отсутствием со стороны ПАО "Мосэнергосбыт" действенных мероприятий по надлежащему установлению безоговорочного потребления электрической энергии ОАО УК ЖКХ "Прогресс" и АО "Оборонэнергосбыт", несмотря на неоднократные обращения АО "Трест Гидромонтаж" в ПАО "Мосэнергосбыт" При своевременном решении этого вопроса технологически потери АО "Трест Гидромонтаж" не превысили бы утвержденные нормы.
1.1	Справочно: Объём технологических потерь	МВт.ч	2,1446	2,7181	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,18	3,38	факт-средняя за год
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объёмов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт		542,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	Мва		37,15	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на I уровне напряжения	Мва		37,15	CH2
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		322,52	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения	у.е.		106,65 215,87	CH2 НН
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		649,93	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на I уровне напряжения	у.е.		649,93	CH2
5	Длина линий электропередач, всего	км		110,42	31,78/81,55
5.n	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения	км		30,47 79,95	CH2 НН
6	Доля кабельных линий электропередач	%		100,00	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		6 864,40	сети внешнего электроснабжения 10кВ, ТП-25, КЛ 0,4 кВ
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		0,00	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	3,44	4,47	X

Генеральный директор



М.П. Шилин