

**Информация
о структуре и объёмах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями,
регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой
валовой выручки**

Наименование организации: АО "Трест Гидромонтаж"
ИНН: 5030004820
КПП: 503001001
Долгосрочный период регулирования: 2015-2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат				
1	Необходимая валовая выручка на модернизацию	тыс. руб.	7 894,2	10 459,1	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6 642,2	7 289,3	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	464,0	1 690,8	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	364,3	130,4	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,0	0,0	
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.	99,8	1 560,4	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	92,5	1 554,2	отражены затраты на ремонт трансформаторов в ЦРМЗ и ремонт КЛ и ТП подрядным способом
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5 524,2	5 122,4	Изменено положение по оплате труда в Коллективном договоре - прекращена выплата вознаграждения по итогам года
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой), всего	тыс. руб.	654,0	476,1	
	работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,0	16,5	планом не предусмотрены затраты на тех.обслуживание узла тепловой энергии
	работы и услуги непромышленного характера	тыс. руб.	394,3	249,9	
	обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	259,7	190,4	включены затраты на спец.одежду в сумме 45,3 т. р.
	расходы на обучение персонала		0,0	10,7	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		0,0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,0	8,6	по погрузке и доставке трансформаторов в ЦРМЗ
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,0	0,0	
	общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	0,0	
		тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 684,5	3 169,8	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕАС"	тыс. руб.	0,0	0,0	

1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 703,7	1 559,5	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	516,8	973,1	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	80,7	116,4	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.	0,0	0,0	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	тыс. руб.	0,0	0,0	
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	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	383,4	520,9	
	расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым тарифам)	тыс. руб.	383,4	516,4	
	программное обеспечение, лицензии		0,0	4,5	
1.3	Недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-1 432,5	0,0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	92,5	1 554,2	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3 681,9	2 566,6	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт.ч	2,0	1,5	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,92	1,793	факт-средняя за год
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми	X	X	X	X
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт		542,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	Мва		37,150	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ¹ уровне напряжения	Мва		37,150	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 ¹ уровне напряжения	у.е.		106,65 215,87	CH2 HH
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		603,83	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ¹ уровне напряжения	у.е.		603,83	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	СН2 НН
6	Доля кабельных линий электропередач	%		100,0	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		1 777,3	РП-8 10кВ
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	%		3,44	X