

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

Наименование организации

МУП «Районные электрические сети» Хабаровского муниципального района Хабаровского края

ИНН: 2720055448

КПП: 272001001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	60094,27	61357,61	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	59699,89	60937,81	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	8616,42	9713,83	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3580,11	3692,01	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	5036,31	4658,19	
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.		1363,63	Профилактические измерения и испытания электрооборудования трансформаторных подстанций
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.	34845,45	35578,45	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	34845,45	35578,45	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	1467	2897,03	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	14771,02	12748,5	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.		41,46	
1.1.4.2	Налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	4075,91	808,45	Разница за счет уплаты государственной пошлины на регистрацию права хозяйственного ведения недвижимости, понесенные в 2017г.
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	Прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	10695,11	11898,59	
1.1.4.5.1	Работы и услуги непромышленного характера	тыс. руб.	10140,06	11073,65	
1.1.4.5.2	Внерезидентские расходы (услуги банка)	тыс. руб.	161,89	343,21	
1.1.4.5.3	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	393,16	481,73	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	394,38	419,8	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	78,88	98	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	315,5	321,8	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	315,5	321,8	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание ***
			план *	факт **	
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.			
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		167	
1.5	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.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	39881,76	40236,64	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	38357,22	34792,58	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	18220	15581,1	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,002105	0,002233	
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.	5322	5322	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	66,442	70,322	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	12,6	12,6	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	53,842	57,722	В течение 2018года документально оформлено и передано в хозяйственное ведение МУП "РЭС" семь единиц трансформаторных подстанций общей мощностью 3,88МВа
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	306,18	437,44	В течение 2018года документально оформлено и передано в хозяйственное ведение 62,92км линий
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне	у.е.	97,32	137,72	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	208,86	299,72	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	2516,8	2672,3	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	228,2	228,2	
4.2	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	2288,6	2444,1	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	151,15	214,07	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	67,76	89,03	В течение 2018года документально оформлено и передано в хозяйственное ведение 21,27км линий
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	83,39	125,04	В течение 2018года документально оформлено и передано в хозяйственное ведение 41,65км линий
6	Доля кабельных линий электропередач	%	15,05	17	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		1117,87	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание ***
			план *	факт **	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		1117,87	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	15,78	x	x