

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

Наименование организации ФГУП "ПО "Маяк"

ИНН: 7422000795

КПП: 742201001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	38 726,64	25 580,00	Причины отклонения указаны постатейно
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	37 353,20	78 853,00	Причины отклонения указаны постатейно
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	579,70	9 250,00	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	-		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	197,01	-	
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.	382,69		Отказались от проведения работ сторонними организациями на 5 862,8 тыс.руб. в связи с сокращением затрат на 2016 год
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.	18 028,61	45 755,00	Средняя з/плата по подразделению ЦСиП ФГУП "ПО "Маяк" в 2,3 раза выше средней з/платы, заложенной в тариф. В том числе, в тарифе "уральский коэффициент" предусмотрен в размере 15%, против 30%, действующих по ЗАТО "Озерский городской округ"
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	85,39	14 480,00	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	18 659,50	9 368,00	С 01.01.2016 года изменена схема отнесения накладных расходов (общехозяйственных) - процент отнесения на прямую заработную плату составлял 268%
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.			
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) <sup>4</sup>	тыс. руб.			
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	241,94	- 53 273,00	Прибыль отсутствует
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	241,94		
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	-		
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.	-		
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (–)	тыс. руб.	1 131,50	-	
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.			
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.	197,01	-	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	8 548,81	9 967,51	Рыночная стоимость электроэнергии превышает плановую на 16,6%
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5,8891	5,8891	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,45	1,69	
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.	130	133	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	509,96	509,96	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	460,6	460,6	
2.2	подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	34,55	34,55	
2.3	подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	14,81	14,81	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.	1 263,8	1 263,8	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у. е.	161,4	161,4	
3.2	линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у. е.	111,5	111,5	
3.3	линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.	785,4	785,4	
3.4	линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	205,5	205,5	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.	3 186,0	3 186,0	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у. е.	1 721,2	1 721,2	
4.2	по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у. е.	277,3	277,3	
4.3	по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у. е.	1 187,5	1 187,5	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	514,5	514,5	
5.n	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	92,5	92,5	
	на СН1 уровне напряжения	км	65,3	65,3	
	на СН2 уровне напряжения	км	268,3	268,3	
	на НН уровне напряжения	км	88,4	88,4	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	45,21%	45,21%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
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 <sup>5</sup>	%	3,9	X	X