

**Информация 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 ГУП ПЭО "Байконурэнерго" города Байконур

ИНН: 9901000235

КПП: 990101001

№ п/п	Ед. изм.	2015 год		Примечание ***	
		план *	факт **		
I	Структура затрат	х	х	х	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	326 485,7	337 041,6	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	322 416,1	334 012,6	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	141 960,54	131 907,9	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 907,07	2 129,2	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	13 088,47	8 621,03	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных	тыс. руб.	123 965,00	121 157,60	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	115 999,97	95 411,16	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	1 821,60	1 880,98	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	62 634,00	104 812,60	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,00		

1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	3 458,69	20 078,73	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	4 627,79	5 524,29	
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	54 547,52	79 209,57	
	-расходы на оплату работ (услуг) производственного характера	тыс. руб.	3 166,93	969,69	
	- расходы на оплату непроизводственного характера,(связь,охрана, ком.услуги, информационные и аудиторские услуги, или иные услуги)	тыс. руб.	6 247,42	5 414,53	
	-отчисления на формирование резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных электростанций на всех стадиях их жизненного цикла и развития.	тыс. руб.	0,00	0,00	
	-плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду	тыс. руб.	2 088,10	15,43	
	-плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи ф федеральный бюджет за пользование имуществом и пр.	тыс. руб.	0,00	0,00	
	-расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату налогов	тыс. руб.	411,50	130,51	
	-расходы на обучение персонала	тыс. руб.	126,54	42,47	

	-расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности.	тыс. руб.	0,00	0,00	
	-отчисления на проведение мероприятий по надзору и контролю, производимые гарантирующими поставщиками, к числу потребителей которых относится население и приравненные к ним категории потребителей, по утверждаемым в установленном порядке нормативам	тыс. руб.	0,00	0,00	
	-расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством РФ.	тыс. руб.	99,10	99,10	
	-иные расходы, связанные с производством и т(или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом РФ.	тыс. руб.	42 407,93	72 537,83	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	4 069,62	3 029,00	
1.2.1	Налог на прибыль, налог на имущество	тыс. руб.	1 859,96	1 492,00	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	2 209,66	1 537,00	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 209,66	1 537,00	

	в бюджет города Байконур	тыс. руб.	265,16	205,93	
	на развитие производства	тыс. руб.	0,00	133,11	
	на развитие социальной сферы	тыс. руб.	1 407,78	665,54	
	на прочие цели (резервный фонд)	тыс. руб.	536,72	532,43	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	5 709,27	0,00	
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.	0,00	0,00	
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	0,00	
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.	-5 709,27	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.		8 621,03	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	101 629,35	94 902,73	в фактических данных затраты включены в п.1.1.1.3.

1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	38 049,18	30 389,64	Без учета потерь по КРЭК
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,671	3,123	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	2 553	2 553	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	969,611	969,611	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВА			
	Подстанции 220 кВ	МВА	766	766	
	Подстанции 110 кВ	МВА	114,128	114,128	
	Подстанции 35 кВ	МВА	89,483	89,483	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	2 915,1495	2 915,1495	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
	220 кВ	у.е.	42,0154	42,0154	
	110 кВ	у.е.	436,7807	436,7807	

	35 кВ	у.е.	476,6648	476,6648	
	6-10 кВ	у.е.	1 582,9186	1 582,9186	
	0,4 кВ	у.е.	376,77	376,77	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	2 205	2 205	
4.n	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
	Подстанции 220 кВ	у.е.	420	420	
	Подстанции 110 кВ	у.е.	735	735	
	Подстанции 35 кВ	у.е.	1 050	1 050	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	1 231,871	1 231,871	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
	220 кВ	км	29,693	29,693	
	110 кВ	км	309,893	309,893	
	35 кВ	км	266,767	266,767	
	6-10 кВ	км	484,01	484,01	
	0,4 кВ	км	141,508	141,508	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	48,9	48,9	

7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	нет	нет	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	10,43	x	Приказ Минэнерго РФ от 22.11.2010 г № 562