

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

Наименование организации ГУП ПЭО "Байконурэнерго" города Байконур

ИНН: 9901000235

КПП: 990101001

№ п/п		Ед. изм.	2019 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	337 111,7	291 221,2	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	332 799,9	280 530,1	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	134 023,96	102 004,4	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	7 934,41	4 716,6	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	17 961,54	16 411,36	
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.	108 128,01	80 876,39	
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.	130 986,04	128 304,37	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	1 277,49	4 311,52	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	66 512,42	45 909,89	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	3 620,76	2 846,24	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	
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.	62 891,66	43 063,65	
	-расходы на оплату работ (услуг) производственного характера	тыс. руб.		683,21	
	- расходы на оплату непроизводственного характера, (связь, охрана, ком.услуги, информационные и аудиторские услуги, или иные услуги)	тыс. руб.	5 279,77	3 626,18	
	-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.	2 689,97	280,47	
	-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.	250,89	70,15	

	-расходы на обучение персонала	тыс. руб.	139,03	32,76	
	-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.			
	-иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом РФ.	тыс. руб.	54 532,00	38 370,88	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	4 311,83	10 691,05	
1.2.1	Налог на прибыль, налог на имущество	тыс. руб.	1 694,44	85,81	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	2 617,39	10 605,24	
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.	2 724,49	10 605,24	
	в бюджет города Байконур	тыс. руб.	1 308,70	5 302,62	
	на развитие производства	тыс. руб.	0,00	2 121,05	
	на развитие социальной сферы	тыс. руб.	1 667,55	2 651,31	
	на прочие цели (резервный фонд)	тыс. руб.	-251,76	530,26	
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.	0,00	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.	0,00	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.		16 411,36	

III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	81 315,74	61 890,04	в фактических данных затраты включены в п.1.1.1.3.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	33 462,578	25 248,770	Без учета потерь по КРЭК
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,430	2,451	
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.	714	706	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1 069,133	1 069,133	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
	Подстанции 220 кВ	МВа	734	734	
	Подстанции 110 кВ	МВа	215,9	215,9	
	Подстанции 35 кВ	МВа	119,233	119,233	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	2 900,9761	2 900,9761	
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	20,8848	
	35 кВ	у.е.	476,665	476,665	
	6-10 кВ	у.е.	1 565,4186	1 570,063	
	0,4 кВ	у.е.	380,0964	380,0964	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	2 544,5	2 544,5	
4.n	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
	Подстанции 220 кВ	у.е.	1 155	1 155	
	Подстанции 110 кВ	у.е.	1 050	1 050	
	Подстанции 35 кВ	у.е.	339,5	339,5	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	1 228,103	1 228,103	
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	479,01	479,01	
0,4 кВ		км	142,74	142,74	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	49	49	
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

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.