

**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.	2025 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	<b>752 213,47</b>	<b>575 814,65</b>	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	<b>585 692,27</b>	<b>508 060,34</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	<b>232 005,46</b>	<b>71 046,79</b>	Неосвоение связано с затруднительным фин.положением предприятия и переносом закупок материалов на последующие периоды.
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	19 209,09	2 335,83	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	43 950,14	11 214,07	Неосвоение связано с тем, что были сокращены расходы на проведение ремонтных работ в целях экономии денежных средств.
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.	168 846,23	57 496,90	
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.	<b>232 909,00</b>	<b>191 191,86</b>	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	<b>1 977,03</b>	<b>2 489,77</b>	Учтены суммы амортиз. отчислений по основным средствам бюджетного финансирования (прочее финансирование).
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	<b>118 800,79</b>	<b>243 331,92</b>	Превышение показателей сложились по прочим расходам и другим затратам, относимым на себестоимость продукции
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	1 197,83	3 405,49	Превышение по уплате госпошлины связано с проводимой работой по взысканию задолженности с населения и прочих лиц за коммунальные услуги через судебные органы.
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.	117 602,95	239 926,43	Превышение показателей сложились по услугам сторонних организаций, относимым на себестоимость продукции
	-расходы на оплату работ (услуг) производственного характера	тыс. руб.	1 958,11	1 544,96	Неосвоение связано с затруднительным фин.положением предприятия и переносом закупок товаров и услуг на нужды предприятия на последующие периоды.
	- расходы на оплату непроизводственного характера, (связь, охрана, ком.услуги, информационные и аудиторские услуги, или иные услуги)	тыс. руб.	9 655,31	14 836,70	Превышение показателей сложились по услугам сторонних организаций, относимым на себестоимость продукции
	-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.	1 604,83	1 293,60	Снижение затрат по фактическим показателям.

	-плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи федерального бюджета за пользование имуществом и пр.	тыс. руб.	0,00	0,00	
	-расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату налогов	тыс. руб.	150,69	246,57	В связи с производственной необходимостью фактические расходы превысили плановые показатели.
	-расходы на обучение персонала	тыс. руб.	201,93	43,93	Неосвоение связано с затруднительным фин. положением предприятия и переносом закупок товаров и услуг на нужды предприятия на последующие периоды.
	-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.	0,00	0,00	
	-иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом РФ.	тыс. руб.	104 032,08	221 960,66	Превышение затрат по статье «Резерв по сомнительным долгам» в связи с формированием резерва по сомнительным долгам по результатам инвентаризации расчетов с покупателями и заказчиками
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	<b>10 898,45</b>	<b>- 59 657,75</b>	
1.2.1	Налог на прибыль, налог на имущество	тыс. руб.	2 264,75	105,25	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	8 633,70	-59 763,00	
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.	8 633,70	0,00	
	в бюджет города Байконур	тыс. руб.	4 316,85	0,00	
	на развитие производства	тыс. руб.	2 505,24	0,00	
	на развитие социальной сферы	тыс. руб.	1 209,01	0,00	
	на прочие цели (резервный фонд)	тыс. руб.	602,60	0,00	
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.	-155 622,75	-8 096,56	
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.	43 950,14	11 214,07	Неосвоение связано с тем, что были сокращены расходы на проведение ремонтных работ в целях экономии денежных средств.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	130 719,66	31 605,06	в фактических данных затраты включены в п. 1.1.1.3.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	26 023,136	6 664,593	Без учета потерь по КРЭК
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	5,02	4,74	
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.	583	583	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	868,700	868,700	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
	Подстанции 220 кВ	МВа	376	376	
	Подстанции 110 кВ	МВа	358,0	358,0	
	Подстанции 35 кВ	МВа	110,900	110,900	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	2 905,091	2 905,091	-
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	2 905,091	2 905,091	-
	220 кВ	у.е.	42,0154	42,0154	
	110 кВ	у.е.	436,7807	436,7807	
	35 кВ	у.е.	476,665	476,665	
	6-10 кВ	у.е.	1 569,5335	1 569,5335	-
	0,4 кВ	у.е.	380,0964	380,0964	
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.	2 205	2 205	
	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	1 229,588	1 229,588	-
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	1 229,588	1 229,588	-
	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	480,50	480,50	-
	0,4 кВ	км	142,740	142,740	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	30%	30%	
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	0	

8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	4,48	x	Приказ Минэнерго России от 27 ноября 2020г. №1051
---	--	---	------	---	---

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.