

Информация ТОО «Степногорск Энерготранзит»  
к отчету за I полугодие 2022 года  
об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы  
перед потребителями и иными заинтересованными лицами

Приказом № 126-ОД от 08 июня 2012 года ТОО «Степногорск Энерготранзит» включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Акмолинской области по регулируемому виду деятельности: передача и (или) распределение электрической энергии.

В соответствии с пунктом 8 статьи 25 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях» субъекту естественной монополии до проведения слушания необходимо разместить информацию к отчету по итогам года об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы перед потребителями и иными заинтересованными лицами.

Основной деятельностью ТОО «Степногорск Энерготранзит» является транспортировка вырабатываемой электрической энергии Степногорской ТЭЦ по электрическим сетям, принадлежащим ТОО «Степногорск Энерготранзит», посредством передаточных устройств до потребителей г. Степногорска.

1) За I полугодия 2022 года предприятием был получен доход в размере 1 589,6 млн. тенге, в том числе: от оказания регулируемых услуг 1558,8 млн. тенге, от оказания услуг по иной деятельности и прочих доход на общую сумму 30,8 млн. тенге.

Расходы предприятия за I полугодие 2022 года составили 998,6 млн. тенге, из них на оказание регулируемых услуг 965,7 млн. тенге, в том числе себестоимость 806,5 млн. тенге и расходы периода 159,1 млн. тенге.

Результатом деятельности работы предприятия за I полугодие 2022 года до налогообложения (Уплата КПН) является прибыль в размере 590,9 млн. тенге, после налогообложения прибыль в сумме 590,9 млн. тенге.

2) Утвержденный в тарифной смете объем передачи электрической энергии составляет 508 781,6 тыс. кВт\*ч. Фактический объем передачи электрической энергии за I полугодие 2022 года составил 414 575,6 тыс. кВт\*ч. Ограничений по передаче электроэнергии не было. Нормативные технические потери в сетях составили 41 262,0 тыс. кВт\*ч или 9,03% к отпуску в сеть 456 943,3 тыс. кВт\*ч.

Поставка электрической энергии потребителям производилась в соответствии с квартальными, месячными планами и суточными графиками отпуска электроэнергии согласно заключенным договорам. Показатели качества поставляемой электрической энергии соответствуют ГОСТ. В течение I полугодия 2022 года, при возникновении технологических нарушений, не допускались перемены электроснабжения потребителей более чем на время, требуемое для определения поврежденной линии и производства переключений.

По заявкам потребителей производилась выдача технических условий на присоединение к электрическим сетям предприятия, проводились согласования проектов электроснабжения, выдавались разрешения на подключение электростановок потребителей при вводе их в эксплуатацию. Жалобы, поступающие от потребителей в I полугодия 2022 года, после их рассмотрения устранялись оперативно.

3) О перспективах в работе на 2 полугодие 2022 года ТОО «Степногорск Энерготранзит» можно сказать следующее. Основным приоритетом в деятельности предприятия, как и прежде, будет, оказание услуг по бесперебойной передаче электрической энергии потребителям по электрическим сетям, принадлежащим ТОО «Степногорск Энерготранзит». Все мероприятия по инвестиционной программе будут выполнены в срок и в полном объеме, тарифная смета будет исполнена.





Замена МКП-110 ОПСВ на ВРС-110 ПС Гидроусел	шт	1			35	584																	
Замена МКП-110 ОМВ на ВРС-110 ПС Стенная	шт	1			35	610																	
Замена МКП-110 ПСВ на ВРС-110 ПС Стенная	шт	1			35	610																	
передача Ча и распре делени е электр ическо и энерги и, г. Стенн оторск	шт	14			990																		
Приобрете ние и установка приборов учета для АСКУЭ ТП 0-3	шт	2			374																		
				2022	590 915		43 989		132 661														
							выпол нение мероп рятий соглас но график у во 2 полуго дии																







	приобретение электрических сетей и оборудования																			
	передача и расширение сетей и линий электропередачи																			
	энергии (поглощение и. г. с. земельные ресурсы АО "Народный банк Казахстана")																			
	<b>Всего</b>	<b>590 915</b>	<b>508 787</b>	<b>176 651</b>	<b>-332 136</b>	<b>43 989</b>	<b>132 661</b>													

5) Приказом 294-ОД от 23 декабря 2021 года для ТОО «Степногорск Энерготранзит» был утвержден предельный уровень тарифа и тарифная смета на регулируемые услуги по передаче и распределению электрической энергии на 2022 год с утвержденным тарифом 3,76 тенге/кВт\*ч без учета НДС.

**Информация**  
**об исполнении утвержденной тарифной сметы**  
**ТОО "Степногорск Энерготранзит" на 2022 год по итогам I полугодия 2022 года**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	отклонение, в %	Причины отклонения
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	1 184 662,0	806 519,03	-31,9	



1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	29 065,2	26 985,3	-7,2	
1.1.	сырье и материалы	тыс. тенге	3 206,6	462,3	-85,6	
1.2.	энергия	тыс. тенге	25 858,5	26 523,0	2,6	за счет увеличения объемов передачи эл.энергии по сетям энергопередающих организаций
2	<b>Затраты на оплату труда, всего</b>	тыс. тенге	<b>154 173,9</b>	<b>74 592,9</b>	<b>-51,6</b>	
2.1.	заработная плата	тыс. тенге	138 210,6	66 851,9	-51,6	
2.2.	социальный налог	тыс. тенге	7 463,4	4 109,4	-44,9	
2.3.	социальные отчисления	тыс. тенге	4 353,6	2 002,5	-54,0	
2.4.	обязательное социальное медицинское страхование	тыс. тенге	4 146,3	1 629,1	-60,7	
3	<b>Амортизация</b>	тыс. тенге	<b>79 098,0</b>	<b>43 039,2</b>	<b>-45,6</b>	
4	<b>Возмещение потерь</b>	тыс. тенге	<b>731 908,2</b>	<b>605 724,4</b>	<b>-17,2</b>	за счет увеличения объема транспортирваемой эл.энергии
5	<b>Ремонт, всего</b>	тыс. тенге	<b>125 688,2</b>	<b>6 829,9</b>	<b>-94,6</b>	выполнение работ предусмотрено согласно графику во 2-м полугодии
6	<b>Услуги сторонних организаций производственного</b>	тыс. тенге	<b>56 781,6</b>	<b>44 623,4</b>	<b>-21,4</b>	
6.1.	поверка приборов	тыс. тенге	419,3	765,3	82,5	увеличение стоимости
6.2.	услуги стороннего автотранспорта	тыс. тенге	45 208,9	21 662,6	-52,1	
6.3.	юридические услуги	тыс. тенге	223,6	116,0	-48,1	
6.4.	услуги связи	тыс. тенге	225,9	167,8	-25,7	
6.5.	аренда антенно-места	тыс. тенге	242,4	113,4	-53,2	
6.6.	проведение экспертизы электрического оборудования и сетей	тыс. тенге	432,6		-100,0	оказание услуг предусмотрено во 2-ом полугодии
6.7.	обучение и аттестация производственного персонала по промышленной безопасности	тыс. тенге	63,9	68,0	6,4	за счет увеличения стоимости
6.8.	лабораторные исследования трансформаторного масла	тыс. тенге	180,1		-100,0	оказание услуг предусмотрено во 2-ом полугодии
6.9.	техническое обследование зданий трансформаторных подстанций и др.	тыс. тенге	940,7		-100,0	оказание услуг предусмотрено во 2-ом полугодии
6.10.	наблюдательные (охранные) услуги	тыс. тенге	8 844,2	4 585,9	-48,1	
6.11.	аренда аппаратуры для работы ПС Стенная-Энергосистема	тыс. тенге		131,8		необходимо для работы ПС «Стенная» с Энергосистемой

6.12.	Тех.обслуживание и опер.управление	тыс.тенге			17 012,6		оказание услуг по приобретенному имуществу Степногорского и Щучинского Энергоузлов
7	<b>Прочие затраты</b>	тыс.тенге	7 946,9	4 724,0	-398,6		
7.1.	охрана труда и техника безопасности	тыс.тенге	3 921,3	682,6	-82,6		
7.2.	коммунальные услуги	тыс.тенге	2 870,3	3 211,9	11,9		затраты представлены расходами на отопление и эл.энергию производственно-бытовых и вспомогательных помещений
7.3.	канцелярские расходы	тыс.тенге	95,5		-100,0		приобретение предусмотрено во 2-ом полугодии
7.4.	перезарядка опгегушителей	тыс.тенге	74,4		-100,0		
7.5.	командировочные расходы	тыс.тенге	54,6	6,1	-88,8		
7.6.	техническая экспертиза исполнения инвестиционной программы	тыс.тенге	655,2	600,0	-8,4		снижение стоимости услуг при заключении договора
7.7.	техническое обслуживание АПС	тыс.тенге	275,5	191,0	-30,7		
7.8.	содержание и эксплуатация АСКУЭ и АСТУЭ	тыс.тенге		32,3			затраты необходимы для работы системы АСКУЭ
<b>II</b>	<b>Расходы периода, всего</b>	тыс.тенге	<b>301 424,4</b>	<b>159 147,6</b>	<b>-47,2</b>		
<b>8</b>	<b>Общие и административные расходы, всего</b>	тыс.тенге	<b>74 735,0</b>	<b>42 116,4</b>	<b>-43,6</b>		
8.1.	заработная плата административного персонала	тыс.тенге	25 596,5	12 481,8	-51,2		
8.2.	социальный налог	тыс.тенге	1 382,2	768,2	-44,4		
8.3.	социальные отчисления	тыс.тенге	806,3	419,5	-48,0		
8.4.	обязательное социальное медицинское страхование	тыс.тенге	767,9	406,0	-47,1		
8.5.	амортизация	тыс.тенге	366,8	950,3	159,1		за счет приобретения ОС (оргтехника, компьютеры)
8.6.	налоговые платежи и сборы	тыс.тенге	41 087,7	23 947,5	-41,7		
8.7.	командировочные расходы	тыс.тенге	144,8	27,0	-81,3		
8.8.	периодическая печать	тыс.тенге	36,3	17,7	-51,3		
8.9.	услуги связи	тыс.тенге	264,0	176,7	-33,1		
8.10.	услуги банка	тыс.тенге	176,9	144,2	-18,5		
8.11.	<b>Другие расходы</b>	тыс.тенге	<b>4 105,6</b>	<b>2 777,6</b>	<b>-32,3</b>		



9.	Расходы на выплату вознаграждения за заемные средства при реализации инвестиционной программы	тыс. тенге	226 689,4	117 031,1	-48,4	
III	Всего затрат	тыс. тенге	1 486 086,4	965 666,6	-35,0	
IV	Доход (РБА*СП)	тыс. тенге	429 322,0	593 137,6	38,2	
V	Всего доходов	тыс. тенге	1 915 408,4	1 558 804,1	-18,6	
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. кВтч	508 781,6	414 575,6	-18,5	увеличение объема транспортируемой эл.энергии
	Нормативные технические потери	%	9,03	9,03		
		тыс. кВтч	50 572,1	41 262,0	-18,4	за счет увеличения объема эл.энергии
VII	отпуск в сеть	тыс. кВтч	559 714,2	456 943,3	-18,4	за счет увеличения объема эл.энергии
VIII	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	3,76	3,76		
	<i>Справочно</i>					
10.	Численность персонала всего	чел.	143	84	-41,3	
10.1.	производственный персонал	чел.	127	74	-40,2	
10.2.	административный персонал	чел.	16	8	-50,0	
11.	Среднемесячная заработная плата	тенге	95 459	157 408	64,9	
11.1.	производственный персонал	тенге	90 689	150 567	61,7	увеличение среднемесячной заработной платы
11.2.	административный персонал	тенге	133 315	260 036	95,1	увеличение среднемесячной заработной платы