

**Информация о проведении ТОО «Степногорск Энерготранзит»**  
отчета за 1 полугодие 2023 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.

Согласно Закону Республики Казахстан «О естественных монополиях» ТОО «Степногорск Энерготранзит» были проведены слушания по итогам 1 полугодия 2023 года об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы перед потребителями и иными заинтересованными лицами.

С информацией: об исполнении утвержденной тарифной сметы на 2023 год, исполнении утвержденной инвестиционной программы на 2023 год, объемах предоставленных регулируемых услуг, о проводимой в течение 1 полугодия 2023 года работе с потребителями, о перспективах деятельности в работе выступили первый руководитель предприятия.

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

1) За 1 полугодие 2023 года предприятием был получен доход в размере 1 882,1 млн. тенге, в том числе: от оказания регулируемых услуг 1 732,7 млн. тенге, от оказания услуг по иной деятельности и прочий доход на общую сумму 149,4 млн. тенге.

Расходы предприятия за 1 полугодие 2023 года составили 1 173,9 млн. тенге, из них на оказание регулируемых услуг 1 140,9 млн. тенге, в том числе себестоимость 994,5 млн. тенге и расходы периода 146,4 млн. тенге.

Результатом деятельности работы предприятия за 1 полугодие 2023 года до налогообложения (уплата КИПН) является прибыль в размере 708,2 млн. тенге, после налогообложения прибыль в сумме 619,9 млн. тенге.

2) Утвержденный в тарифной смете объем передачи электрической энергии составляет 508 781,6 тыс. кВт\*ч. Фактический объем передачи электрической энергии за 1 полугодие 2023 года составил 458 399,2 тыс. кВт\*ч. Ограничений по передаче электроэнергии не было. Нормативные технические потери в сетях составили 45 603,6 тыс. кВт\*ч или 9,03% к отпуску в сеть 505 023,6 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 1 полугодия 2023 года, при возникновении технологических нарушений, не допускались перебои 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, поступавшие от потребителей в 1 полугодия 2023 года, после их рассмотрения устранялись оперативно.

3) О перспективах в работе ТОО «Степногорск Энерготранзит» на 2 полугодие 2023 года 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.

4) ТОО «Степногорск Энерготранзит» на 2023 год была утверждена инвестиционная программа на сумму 521 613,3 тыс. тенге. Возврат основного долга по заемным средствам происходит согласно графику. Все мероприятия по утвержденной инвестиционной программе запланированы согласно графику работ на 2 полугодие 2023 года.

5) Приказом РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Акмолинской области» 81-ОД от 21 июля 2022 года для ТОО «Степногорск Энерготранзит» был утвержден предельный уровень тарифа и тарифная смета на регулируемые услуги по передаче и распределению электрической энергии на 2023 год с утвержденным тарифом 3,78 тенге/кВт\*ч без учета НДС.

**Информация**  
об исполнении утвержденной тарифной сметы  
ТОО "Степногорск Энерготранзит" на 2023 год по итогам 1 полугодия 2023 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	1 227 589,2	994 448,6	-19,0	
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	30 107,5	24 032,2	-20,2	за счет увеличения объемов передачи эл.энергии по сетям энергопередающих организаций
2	Затраты на оплату труда, всего	тыс. тенге	160 340,9	96 217,3	-40,0	
3	Амортизация	тыс. тенге	83 435,3	61 194,1	-26,7	
4	Возмещение потерь	тыс.тенге	755 404,3	722 970,8	-4,3	за счет увеличения объема транспортнруемой эл.энергии
5	Ремонт, всего	тыс.тенге	130 715,7	6 239,5	-95,2	выполнение работ предусмотрено согласно графику во 2-м полугодии
6	Услуги сторонних организаций производственного характера	тыс.тенге	59 052,9	78 285,1	32,6	
7	Прочие затраты	тыс.тенге	8 532,6	5 509,6	-35,4	
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	260 198,7	146 418,2	-43,7	
8	Общие и административные расходы, всего	тыс. тенге	77 038,5	50 840,3	-34,0	
8.11.	Другие расходы	тыс. тенге	4 269,8	3 274,5	-23,3	

9.	Расходы на выплату вознаграждения за заменые средства при реализации инвестиционной программы	тыс. тенге	183 160,2	95 577,9	-47,8	
III	Всего затрат	тыс. тенге	1 487 787,9	1 140 866,8	-23,3	
IV	Доход (РБА*СП)	тыс. тенге	437 910,0	591 882,1	35,2	
V	Всего доходов	тыс. тенге	1 925 697,8	1 732 748,9	-10,0	
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. кВтч	508 781,6	458 399,2	-9,9	увеличение объема транспортируемой эл.энергии
	Нормативные технические потери	%	9,03	9,03	0,0	
		тыс. кВтч	50 572,1	45 603,6	-9,8	за счет увеличения объема эл.энергии
VII	отпуск в сеть	тыс. кВтч	559 714,2	505 023,6	-9,8	за счет увеличения объема эл.энергии
VIII	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	3,78	3,78		