

Информация ТОО «Транзит СТ»

к отчету по итогам 1 полугодия 2022 года
об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы перед потребителями и иными заинтересованными лицами

Приказом № 261-ОД от 08 августа 2009 года ТОО «Транзит СТ» 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 1 полугодия 2022 года об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы перед потребителями и иными заинтересованными лицами.

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

1) По итогам 1 полугодия 2022 года предприятием был получен доход в размере 114,2 млн. тенге, в том числе: от оказания регулируемых услуг 114,2 млн. тенге.

Расходы предприятия за 1 полугодие 2022 года составили 87,5 млн. тенге, из них на оказание регулируемых услуг 87,2 млн. тенге, в том числе себестоимость 79,7 млн. тенге и расходы периода 7,8 млн. тенге.

Результатом деятельности работы предприятия за 1 полугодие 2022 года до налогообложения (уплата КПП) является прибыль в размере 26,6 млн. тенге, после налогообложения прибыль в сумме 21,2 млн. тенге.

2) Утвержденный в тарифной смете объем передачи электрической энергии составляет 140 982,7 тыс. кВт*ч. Фактический объем передачи электрической энергии за 1 полугодие 2022 года составил 70 062,9 тыс. кВт*ч. Ограничений по передаче электроэнергии не было. Нормативные технические потери в сетях составили 2 317,2 тыс. кВт*ч или 3,20 % к отпуску в сеть 72 411,5 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 2022 года, при возникновении технологических нарушений, не допускались перерывы 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 электроустановок потребителей при вводе их в эксплуатацию.

Жалобы от потребителей в 1 полугодии 2022 года не поступали.

3) О перспективах в работе на 2 полугодие 2022 года ТОО «Транзит СТ» 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 «Транзит СТ». Все мероприятия по инвестиционной программе будут выполнены в срок и в полном объеме, тарифная смета будет исполнена.

4) ТОО «Транзит СТ» на 2022 год была утверждена инвестиционная программа на сумму 93 759,00 тыс. тенге.

[illegible]

5) Приказом 296-ОД от 23 декабря 2021 года для ТОО «Транзит СТ» был утвержден предельный уровень тарифа и тарифная смета на регулируемые услуги по передаче и распределению электрической энергии на 2022 год с утвержденным тарифом 1,63 тенге/кВт*ч без учета НДС.

Информация
об исполнении утвержденной тарифной сметы
ТОО "Транзит СТ" на 2022 год по итогам 1 полугодия 2022 года

№	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2022 год	Фактически за январь-июнь	Отклонение	Причины отклонения
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т.ч.:	тыс. тенге	151 013,0	79 747,7	-47,2	
1	Материальные затраты всего, в т.ч.:	тыс. тенге	63,5	218,1	243,5	
1.1.	материалы на ТО	тыс. тенге	63,5	218,1	243,5	
2	Затраты на оплату труда, всего, в т.ч.:	тыс. тенге	13 398,6	6 155,2	-54,1	
2.1.	заработная плата	тыс. тенге	12 011,3	5 221,8	-56,5	корректировка
2.2.	социальный налог	тыс. тенге	648,6	452,0	-30,3	корректировка
2.3.	социальные отчисления	тыс. тенге	378,4	338,3	-10,6	корректировка
2.4.	обязательное социальное медицинское страхование	тыс. тенге	360,3	143,1	-60,3	корректировка
3	Амортизация	тыс. тенге	30 210,0	19 227,5	-36,4	
4	Ремонты	тыс. тенге	3 994,6	86,3	-97,8	
5	Услуги сторонних организаций производственного характера	тыс. тенге	20 030,7	12 019,0	-40,0	
5.1.	услуги автотранспорта	тыс. тенге	16 810,2	10 087,2	-40,0	
5.2.	охрана труда	тыс. тенге	353,0	7,3	-97,9	
5.3.	юридические услуги	тыс. тенге	689,2	361,8	-47,5	
5.4.	канцелярские расходы	тыс. тенге	112,8		-100,0	
5.5.	экспертное обследование электрических сетей и оборудования	тыс. тенге	416,0		-100,0	
5.6.	коммунальные услуги всего, в т.ч.:	тыс. тенге	724,6	534,4	-26,2	

	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. тенге	724,6	534,4	-26,2	
5.7.	аренда склада	тыс. тенге	300,9	150,5	-50,0	
5.8.	техническая экспертиза инвестиционной программы (исполнение утвержденной и при подаче заявки на тариф)	тыс. тенге	624,0	600,0	-3,8	
5.9.	поверка приборов учета	тыс. тенге		277,8	277,8	корректировка
6	Затраты на компенсацию нормативно-технических потерь	тыс. тенге	83 315,6	42 041,6	-49,5	
	Покупка эл.энергии у ТОО "Степногорская ТЭЦ"	тыс. тенге	61 821,4	30 679,3	-50,4	
	<i>цена покупки</i>	тенге/кВт*ч	13,24	13,24	0,0	
	<i>объем покупки НТП</i>	тыс.кВт*ч	4 669,3	2 317,2	-50,4	
	Передача эл.энергии по сетям ТОО "Степногорск Энерготранзит"	тыс. тенге	16 762,8	8 712,5	-48,0	
	<i>цена передачи</i>	тенге/кВт*ч	3,59	3,76	4,7	
	<i>объем передачи НТП</i>	тыс.кВт*ч	4 669,3	2 317,2	-50,4	
	Организация балансирования производства-потребления эл.энергии АО "KEGOC"	тыс. тенге	462,8	230,9	-50,1	
	<i>цена передачи</i>	тенге/кВт*ч	0,099	0,098	-0,8	
	<i>объем</i>	тыс.кВт*ч	4 669,3	2 348,6	-49,7	
	Обеспечение готовности электрической мощности к несению нагрузок ТОО "РФЦ по поддержке ВИЭ"	тыс. тенге	4 268,6	2 418,9	-43,3	
	<i>цена</i>	тенге/МВт	711 432,0	711 432	0,0	
	<i>объем</i>	МВт	6,0	3,4	-43,3	
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	14 928,2	7 790,3	-47,8	
7	Общие и административные расходы, всего	тыс. тенге	14 928,2	7 790,3	-47,8	
7.1.	заработная плата	тыс. тенге	3 919,6	2 504,3	-36,1	
7.2.	социальный налог	тыс. тенге	211,7	130,5	-38,4	
7.3.	социальные отчисления	тыс. тенге	123,5	78,9	-36,1	
7.4.	обязательное социальное медицинское страхование	тыс. тенге	117,6	75,1	-36,1	

7.5.	налоговые платежи	тыс. тенге	6 638,9	3 483,3	-47,5
7.6.	амортизация	тыс. тенге	45,4	33,4	-26,4
7.7.	командировочные	тыс. тенге	20,2	6,1	-69,7
7.8.	услуги связи	тыс. тенге	689,1	361,8	-47,5
7.9.	услуги банка	тыс. тенге	104,6	86,2	-17,6
7.10.	услуги автотранспорта	тыс. тенге	784,1		-100,0
7.11.	охрана труда	тыс. тенге	28,1		-100,0
7.12.	периодическая печать	тыс. тенге	66,7	32,3	-51,5
7.13.	информационные услуги	тыс. тенге	158,9	150,6	-5,2
7.14.	аренда помещений	тыс. тенге	804,0	402,0	-50,0
7.15.	канцелярские расходы	тыс. тенге	322,1		-100,0
7.16.	обслуживание оргтехники	тыс. тенге	701,9	368,5	-47,5
7.17.	обязательное страхование ГПО	тыс. тенге	180,0	73,1	-59,4
7.18.	почтовые расходы	тыс. тенге	12,0	4,1	-65,8
III	Нормативные технические потери	%	3,20	3,20	0,0
IV	Всего затрат	тыс. кВт*ч	4 669,3	2 317,2	-50,4
V	Доход (РБА*СП)	тыс. тенге	165 941,2	87 538,0	-47,2
VI	Всего доходов	тыс. тенге	63 504,3	26 664,5	-58,0
VII	Объем оказываемых услуг	тыс. тенге	229 445,5	114 202,5	-50,2
VIII	Отпуск в сеть	тыс.кВт*ч	140 982,7	70 062,9	-50,3
IX	Тариф (без НДС)	тенге	72 411,5	72 411,5	0,0
	Справочно		1,63	1,63	0,2
8.	Среднесписочная численность, всего, в т.ч.	человек	11	11,5	4,5
8.1.	производственный персонал	человек	9	9	0,0
8.2.	административный персонал	человек	2	2,5	25,0
9.	Среднемесячная заработная плата, всего в т.ч.:	тенге	120 688	111 972	-7,2
9.1.	производственный персонал	тенге	111 216	96 700	-13,1
9.2.	административный персонал	тенге	163 315	166 951	2,2