

Информация
к отчету по итогам года
об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2024 год
по ТОО «Степногорск Энерготранзит»

1) 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 по электрическим сетям, принадлежащим ТОО «Степногорск Энерготранзит», посредством передаточных устройств до потребителей г. Степногорска.

2) ТОО «Стенногорск Энерготранзит» на 2024 год была утверждена инвестиционная программа на сумму 870 523,8 тыс. тенге. Все запланированные мероприятия по утвержденной программе выполнены в срок и в полном объеме на общую сумму 866 821,0 тысяч тенге.

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26				
1	переклад на и распре- деле- ние электр- ическо- й энергии и, т. Стен- ной отбор	Замена разрядников ОПН-220 ПС Стенная	шт	3	3			4 870	4 870	0,0	наимено- вание инс- трудо- стоимости матери- алов по результа- там закупки	162 999	703 822																
		Замена МКП-110 ТДЛ права на ВРС-110 ПС Стенная	шт	1	1			112 735	112 210	524,7																			
		Модернизация на ячейки №18 6кВ "РП-2"	шт	1	1			4 413	4 542	129,4																			
		Модернизация трансформаторов на ТП 7-11	шт	2	2			7 281	7 281	0,0																			
		Модернизация на ячейки №1-24 6кВ РТ10-8	шт	26	26			343 738	343 738	0,0																			
		Модернизация на ячейки №11СМВ 6кВ "РМЗ"	шт	1	1			4 413	4 542	129,4																			
		Модернизация на ячейки №50 6кВ "ТПП-1"	шт	1	1			4 413	4 542	129,4																			
		Модернизация на ячейки №51 6кВ "ТПП-1"	шт	1	1			4 413	4 542	129,4																			
		Модернизация на ячейки №52 6кВ "ТПП-1"	шт	1	1			4 413	4 542	129,4																			
		Модернизация на ячейки №53 6кВ "ТПП-1"	шт	1	1			4 413	4 542	129,4																			
		Модернизация на ячейки №13 6кВ "РП-2"	шт	1	1			4 413	4 542	129,4																			
		Модернизация на ячейки №5 вв-1 6кВ "РП-2"	шт	1	1			4 413	4 542	129,4																			
		Модернизация на ячейки №16 вв-2 6кВ "РП-2"	шт	1	1			4 413	4 542	129,4																			
		Модернизация на ячейки №19 6кВ	шт	1	1			4 413	4 542	129,4																			
		2024							1 029 131																				

1.2.3.	передача по сетям ТОО "Кокшетау Энерго"	тыс. тенге	7 163,1	59 000,7	723,7	в связи с замыканием транзита на ПС Гидроузел при проведении ремонтных работ
	объем	кВт*ч	776 908,0	4 834 866,0	522,3	
	тариф	тенге/кВт*ч	9,22	12,2	32,4	
1.2.4.	передача по сетям ТОО "Транзит СТ"	тыс. тенге	14 575,0	26 433,4	81,4	за счет увеличения объемов транспортируемой элэн
	объем	кВт*ч	8 573 542,0	13 099 477,0	52,8	
	тариф	тенге/кВт*ч	1,70	2,0	18,7	
2	Затраты на оплату труда, всего	тыс. тенге	352 106,8	365 937,7	3,9	
2.1.	заработная плата	тыс. тенге	315 098,0	326 549,7	3,6	
2.2.	социальный налог	тыс. тенге	17 015,3	18 780,1	10,4	за счет работников-пенсионеров
2.3.	социальные отчисления	тыс. тенге	9 925,6	9 737,9	-1,9	
2.4.	обязательное социальное медицинское страхование	тыс. тенге	7 730,9	8 387,5	8,5	за счет работников-пенсионеров
2.5.	обязательные пенсионные взносы работодателя	тыс. тенге	2 337,1	2 482,5	6,2	
3	Амортизация	тыс. тенге	123 366,8	158 084,3	28,1	за счет довода стоимости ОС при выполнении мероприятий ИП
4	Возмещение потерь	тыс. тенге	1 367 060,7	2 929 508,7	114,3	
	покупка по мере у ТОО "РФЦ по ВПЭ"	тыс. тенге	706 745,1	1 960 705,5	177,4	за счет увеличения объемов транспортируемой элэн
	объем эл. энергии	тыс. кВтч	50 572,1	106 243,1	110,1	
	тариф (без НДС)	тенге/кВтч	13,98	18,5	32,1	
	передача по сетям ТОО "Энергосервис"	тыс. тенге	269,0	315,7	17,4	за счет увеличения объемов транспортируемой элэн
	объем эл. энергии	тыс. кВтч	50,3	50,6	0,6	
	тариф (без НДС)	тенге/кВтч	5,35	6,2	16,7	
	Организация балансирования производства-потребления эл. энергии АО "КЕГСОС"	тыс. тенге	3 034,3	7 265,7	139,5	за счет увеличения объемов транспортируемой элэн
	объем эл. энергии	тыс. кВтч	50 572,1	118 378,0	134,1	
	тариф (без НДС)	тенге/кВт*ч	0,060	0,1	2,3	
	Обеспечение готовности электрической мощности к несению нагрузки ТОО "РФЦ по поддержке ВПЭ"	тыс. тенге	93 285,1	226 335,8	142,6	за счет увеличения объемов транспортируемой элэн
	объем эл. энергии	МВт	78,0	193,0	147,5	
	цена	тенге/МВт	1 195 963	1 172 647,3	-1,9	цена усреднилась за счет того, что была корректировка за 2023 год
	Услуги за пользование национативной электрической сетью	тыс. тенге	98 261,6	235 477,5	139,6	за счет увеличения объемов транспортируемой элэн

	АО "КЕСОС"						
		тыс. кВтч	50 572,1	118 378,0	134,1		
	объем эл. энергии	тенге/кВт*ч	1,943	2,0	2,4		
	тариф (без НДС)	тыс. тенге	465 465,6	499 408,4	7,3	за счет увеличения объемов транспортируемой элэн	
	передача по сетям ТОО "Кокшетау Энерго"	тыс. кВтч	50 572,1	41 168,8	-18,6		
	объем	тенге/кВт*ч	9,204	12,1	31,8		
	тариф (без НДС)	тыс. тенге	135 944,3	276 116,3	103,1	увеличение ремонтов	
5	Ремонт, всего	тыс. тенге	61 858,4	185 007,3	199,1		
6	Услуги сторонних организаций производственного характера	тыс. тенге	453,5	523,5	15,4	увеличение стоимости	
6.1.	поверка приборов	тыс. тенге	48 897,9	64 798,7	32,5	увеличение км и м/ч при проведении ремонтов	
6.2.	услуги стороннего автотранспорта	тыс. тенге	241,9	306,2	26,6	увеличение стоимости	
6.3.	юридические услуги	тыс. тенге	244,3	387,5	58,6	увеличение стоимости	
6.4.	услуги связи	тыс. тенге	658,8	660,9	0,3		
6.5.	аренда антенно-места	тыс. тенге	369,0	369,0	0,0		
6.6.	проведение экспертизы электрического оборудования и сетей	тыс. тенге	214,8	214,8	0,0		
6.7.	обучение и аттестация производственного персонала по промышленной безопасности	тыс. тенге	194,8	189,0	-3,0		
6.8.	лабораторные исследования трансформаторного масла	тыс. тенге	1 017,5	1 017,5	0,0		
6.9.	техническое обследование зданий трансформаторных подстанций и др.	тыс. тенге	12 000,0	25,4		увеличение стоимости	
6.10.	наблюдательные (охранные) услуги	тыс. тенге	474,4			необходимо для передачи данных в Энергосистему	
6.11.	аренда аппаратуры ПС "Степная" для работы с Энергосистемой	тыс. тенге	104 065,8			проведение работ в Щучинско-Боровской зоне	
6.12.	техническое обслуживание и оперативное управление ТОО "Кокшетау Энерго"	тыс. тенге	7 112,6	31 263,5	339,6		
7	Прочие затраты	тыс. тенге	2 853,8	4 216,3	47,7	увеличение стоимости	
7.1.	охрана труда и техника безопасности	тыс. тенге	3 104,5	25 684,0	727,3	увеличение объемов потребления и тарифов на ком. услуги	
7.2.	коммунальные услуги	тыс. тенге	103,3	212,8	106,0	за счет увеличения бумаги	
7.3.	канцелярские расходы	тыс. тенге	324,9	324,9	0,0		
7.4.	перезарядка огнетушителей	тыс. тенге	59,1	81,2	37,5	рост числа командировок	
7.5.	командировочные расходы	тыс. тенге	369,0	369,0	0,0		
7.6.	техническая экспертиза исполнения инвестиционной программы	тыс. тенге	298,0	326,7	9,7	увеличение стоимости	
7.7.	техническое обслуживание АПС	тыс. тенге		48,5			
7.8.	содержание и эксплуатация АСКУЭ и АСТУЭ	тыс. тенге					

II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	242 758,6	267 335,3	10,1	
8	Общие и административные расходы, всего	тыс. тенге	102 710,1	129 851,9	26,4	
8.1.	заработная плата административного персонала	тыс. тенге	44 965,7	52 404,9	16,5	увеличение среднемесячной зарплаты АУП
8.2.	социальный налог	тыс. тенге	2 428,1	3 267,6	34,6	за счет роста ФОТа
8.3.	социальные отчисления	тыс. тенге	1 416,4	1 659,9	17,2	за счет роста ФОТа
8.4.	обязательное социальное медицинское страхование	тыс. тенге	1 349,0	1 686,2	25,0	за счет роста ФОТа
8.5.	обязательные пенсионные взносы работодателя	тыс. тенге	575,0	616,1	7,1	за счет роста ФОТа
8.6.	амортизация	тыс. тенге	3 647,8	4 886,1	33,9	приобретение офисной техники
8.7.	налоговые платежи и сборы	тыс. тенге	43 349,6	57 530,1	32,7	за счет удорожания балансовой стоимости ОС при выполнении мероприятий ИП
8.8.	командировочные расходы	тыс. тенге	21,8	50,8	133,6	рост числа командировок
8.9.	периодическая печать	тыс. тенге	39,2	76,9	96,4	увеличение стоимости на подписку
8.10.	услуги связи	тыс. тенге	285,6	548,4	92,0	увеличение стоимости услуг
8.11.	услуги банка	тыс. тенге	191,3	294,3	53,9	увеличение кол-ва платежей по ежедневной предоплате в РФЦ за элэн
8.12.	другие расходы	тыс. тенге	4 440,6	6 830,6	53,8	за счет увеличения суммы страховой премии по страхованию, а также рост затрат по автоуслугам и обслуживанию оргтехники
9	Расходы на выплату вознаграждения за заемные средства при реализации инвестиционной программы	тыс. тенге	140 048,5	137 483,3	-1,8	выплата вознаграждения согласно утвержденному графику
III	Всего затрат	тыс. тенге	2 324 778,3	4 577 386,7	96,9	
IV	Доход (РБА*СП)	тыс. тенге	743 509,3	1 802 828,3	142,5	
V	Всего доходов	тыс. тенге	3 068 287,6	6 380 215,0	107,9	
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. кВтч	508 781,6	1 058 078,8	108,0	за счет увеличения объемов транспортируемой элэн потребителями
	Нормативные технические потери	%	9,03	9,03	0,0	
		тыс. кВтч	50 572,1	106 243,1	110,1	за счет увеличения объемов транспортируемой элэн
VII	отпуск в сеть	тыс. кВтч	559 714,2	1 176 456,8	110,2	за счет увеличения объемов транспортируемой элэн
VIII	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	6,03	6,03	0,0	
	Справочно					
9.	Чистленность персонала всего	чел.	119	119	0	
9.1.	производственный персонал	чел.	103	103	0	
9.2.	административный персонал	чел.	16	16	0	

Исходя из полученных доходов и сложившихся затрат на оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии отпускной тариф за 2024 год составил 6,03 тенге за 1 кВт*ч, без учета НДС.

1) За 2024 год услуг по передаче и распределению электрической энергии получен доход в размере 6 380,2 млн. тенге. Расходы составили 5 190,9 млн. тенге, в том числе себестоимость 4 398,4 млн. тенге и расходы периода 792,5 млн. тенге.

Результатом деятельности работы предприятия за 2024 год до налогообложения (уплата КПН) является прибыль в размере 1 145,2 млн. тенге, после налогообложения прибыль в сумме 1 029,1 млн. тенге.

2) За период работы ТОО «Степногорск Энерготранзит» в 2024 году объем передачи транспортируемой электроэнергии составил – 1 058 078,8 тыс. кВт*ч, что на 108 % или 549 297,2 тыс. кВт*ч больше предусмотренных в тарифной смете. Ограничений по передаче электроэнергии не было. Нормативные технические потери в сетях составили 106 243,1 тыс. кВт*ч или 110,1% к отпуску в сеть 55 671 тыс. кВт*ч.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	План	Факт	Отклонение, кВт*ч	Отклонение, %
1.	Объем транспортируемой электрической энергии	кВт*ч	560 044 887	1 176 456 813	616 411 926	110,06
2.	Потребление электрической энергии	кВт*ч	51 263 326	118 378 038	67 114 712	130,92
2.1.	Собственные / хозяйственные нужды	кВт*ч	691 272	12 134 987	11 443 715	1655,45
2.2.	Нормативные технические потери	кВт*ч	50 572 054	106 243 051	55 670 997	110,08
	Нормативные технические потери	%	9,03	9,03	0	0
3.	Полезный отпуск (объем реализации)	кВт*ч	508 781 561	1 058 078 775	549 297 214	107,96

3) На обслуживании у ТОО «Степногорск Энерготранзит» находится следующее имущество: воздушные и кабельные линии электропередач, трансформаторные подстанции и прочее электротехническое оборудование.

Поставка электрической энергии потребителям в 2024 году производилась в соответствии с годовыми, квартальными, месячными планами и суточными графиками отпуска электроэнергии согласно заключенным договорам. Показатели качества поставляемой электрической энергии соответствуют ГОСТ. В течение 2024 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, поступавшие от потребителей в течение года, после их рассмотрения устранялись оперативно.

4) О перспективах в работе ТОО «Степногорск Энерготранзит» можно сказать следующее. Уполномоченным органом на период 2020-2025 гг для ТОО «Степногорск Энерготранзит» утвержден предельный уровень тарифов и тарифных смет, а также инвестиционные программы на аналогичный период в разрезе по годам. Основным приоритетом в деятельности предприятия, как и прежде, будет, оказание услуг по бесперебойной передаче электрической энергии потребителям г. Степногорска и пос. Заводской по электрическим сетям.

Директор ТОО «Степногорск Энерготранзит»

Заугольников Ю.П.