

Отчет АО «КазТрансОйл» об исполнении утвержденных тарифных смет, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2024 год

Целями отчета АО «КазТрансОйл» (далее – Общество) об исполнении утвержденных тарифных смет, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2024 год (далее – Отчет) являются:

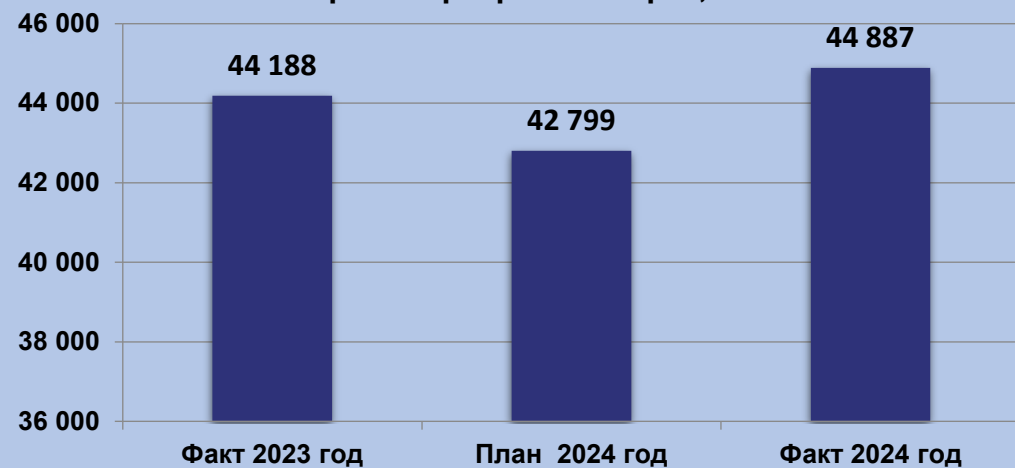
- усиление системы защиты прав потребителей;
- обеспечение прозрачности деятельности Общества.

Содержание отчета

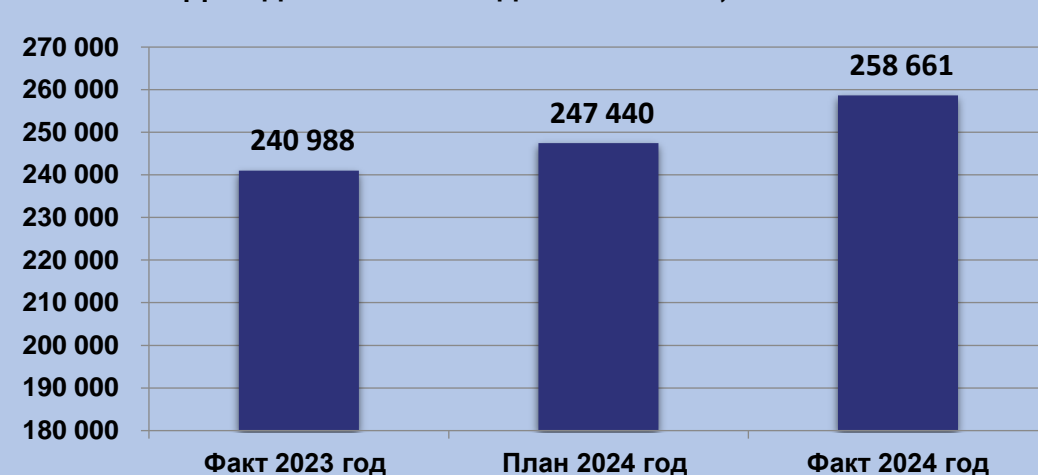
- Общие сведения об Обществе
- Производственные и основные финансово-экономические показатели деятельности за 2024 год
- Исполнение утвержденных тарифных смет и утвержденной инвестиционной программы за 2024 год.
Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг
- Соблюдение показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижение показателей эффективности деятельности. Проводимая Обществом работа с потребителями. Качество предоставления регулируемых услуг
- Основные события 2024 года и планы на 2025 год

- Общество создано в 1997 году и является крупнейшей нефтепроводной компанией Республики Казахстан, оказывающей услуги по транспортировке нефти на внутренний рынок, а также в целях экспорта и транзита.
- В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 8 октября 2012 года №1273, Общество определено национальным оператором по магистральному нефтепроводу.
- Общество включено в Республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий.
- Уставный капитал Общества на 31 декабря 2024 года составил **61,9** млрд тенге, а балансовая стоимость долгосрочных активов компании **941** млрд тенге.
- В 2024 году Общество обеспечило транспортировку порядка **39,5%** всей добываемой в стране нефти и более **95%** поставок нефти на отечественные нефтеперерабатывающие заводы.
- Общество является участником и акционером следующих дочерних и совместно-контролируемых организаций – ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (50%), ТОО «СЗТК«МунайТас» (51%), ООО «Батумский нефтяной терминал» (100%), Компания «Petrotrans Limited» (100%), ТОО «Магистральный Водовод» (100%).
- Общество является одним из крупных налогоплательщиков Республики Казахстан. За 2024 год уплачено налогов и других обязательных платежей в бюджет Республики Казахстан в размере **41,3** млрд тенге.
- Фактическая численность работников за 2024 год – **6590 чел.**

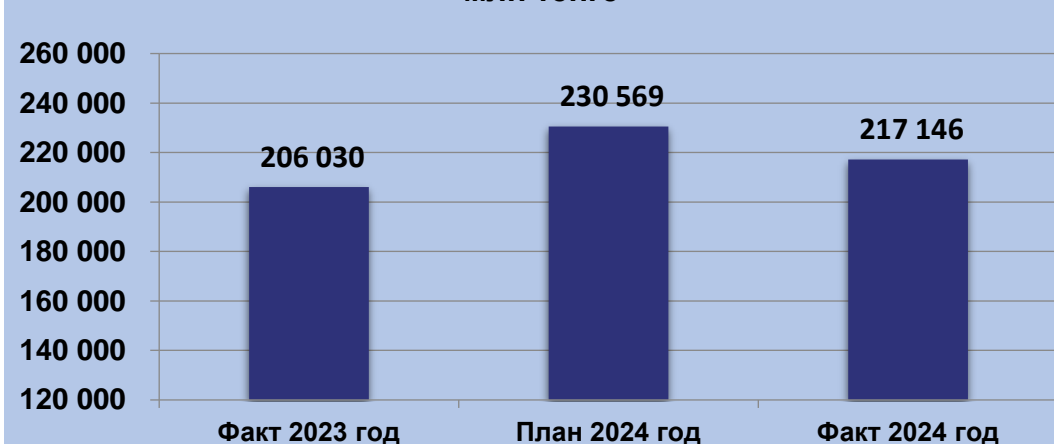
Объем транспортировки нефти, тыс. тонн



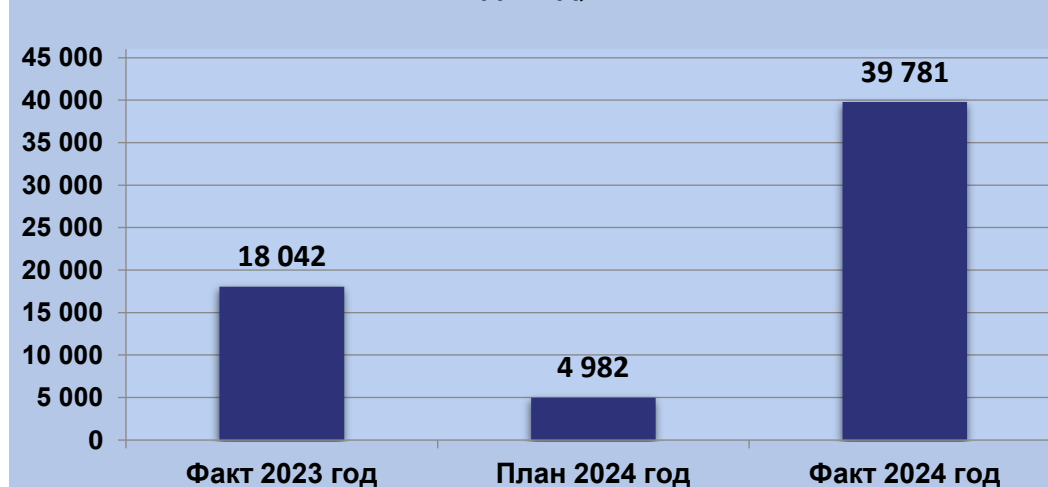
Доход от основной деятельности, млн тенге

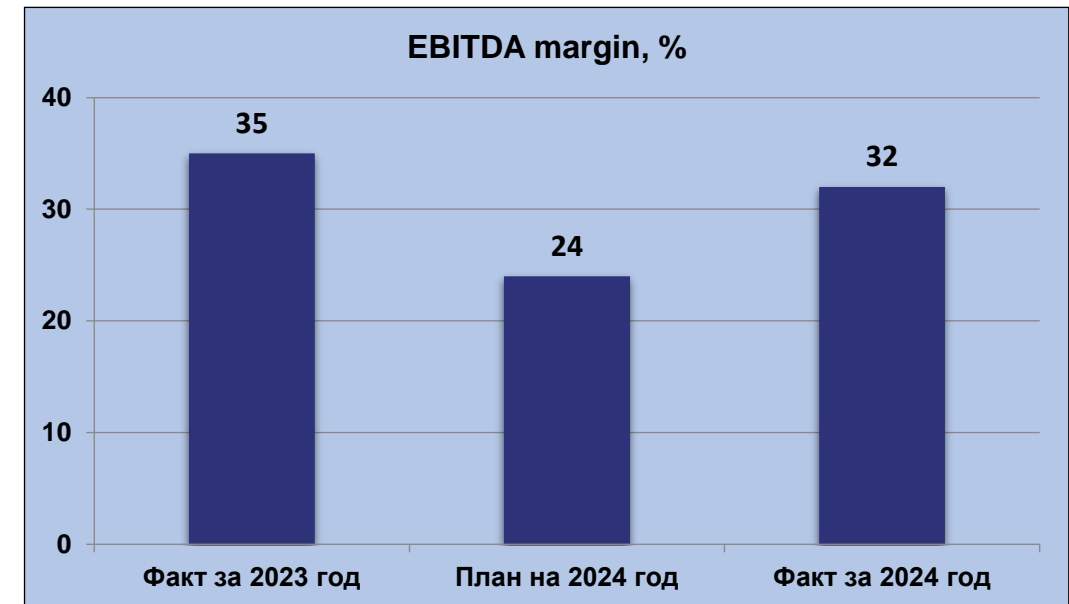
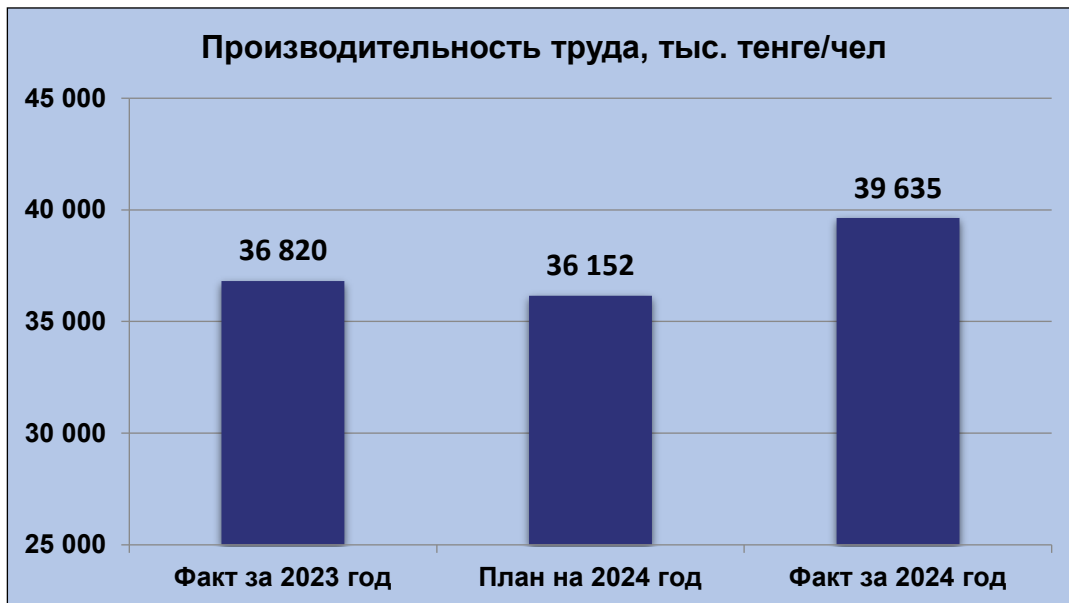
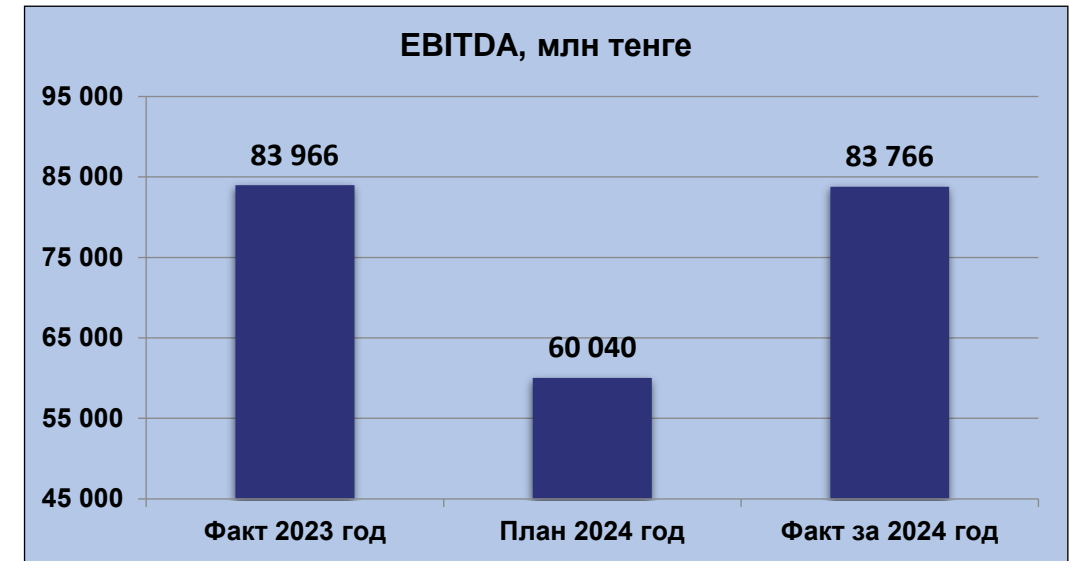
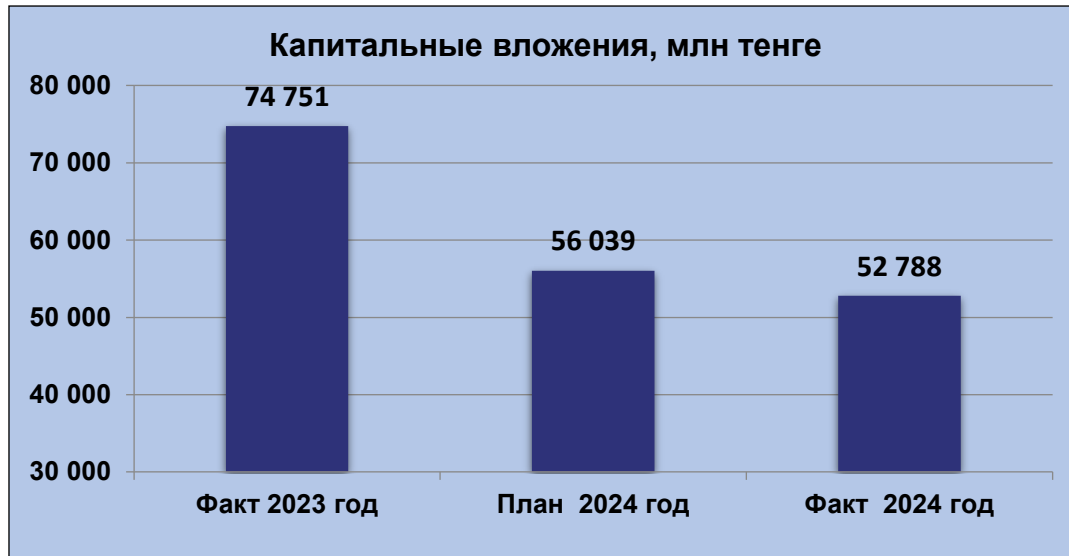


Производственная себестоимость, млн тенге



Чистый доход, млн тенге





Общество в отчетном периоде оказывало следующие регулируемые услуги, по которым включено в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественной монополии:

- Транспортировка нефти по системе магистральных трубопроводов (за исключением транспортировки нефти в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан);
- Производство, передача и распределение тепловой энергии;
- Передача электрической энергии;
- Отвод сточных вод.

Информация по доходам от регулируемой деятельности

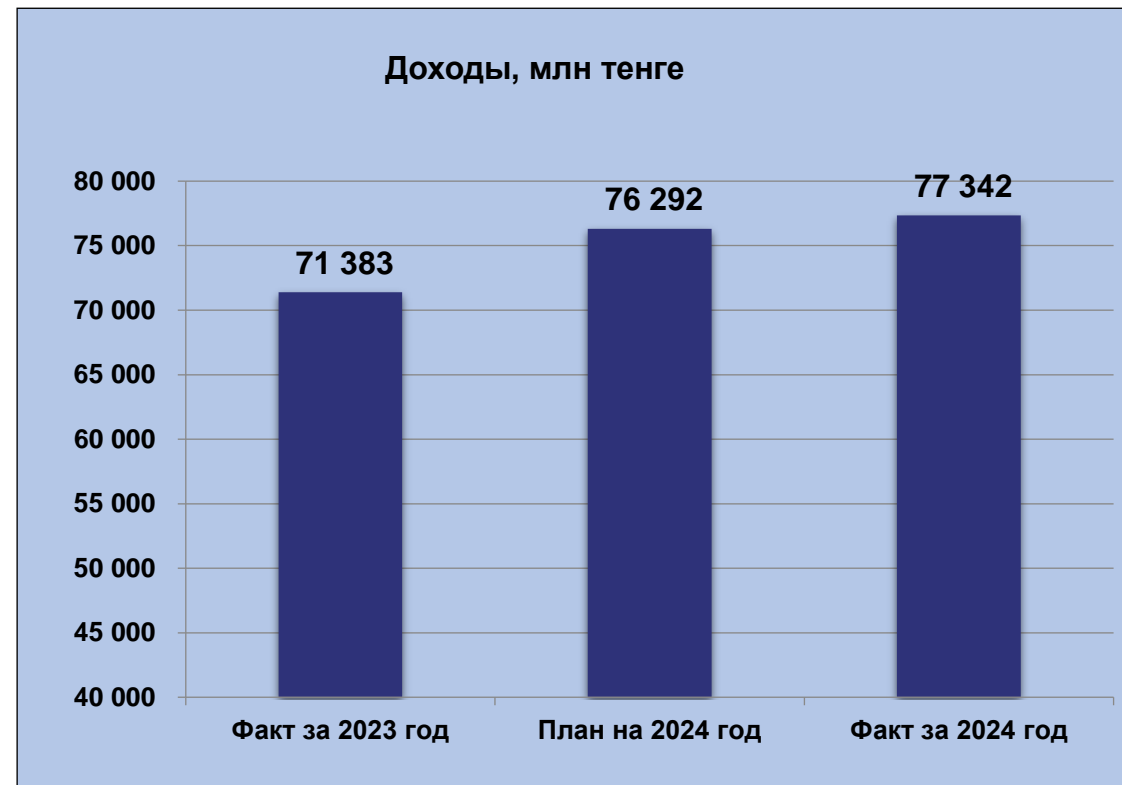
млн тенге

№ п/п	Услуга	Доход за 2024 год
1	Перекачка нефти на внутренний рынок	77 342,302
2	Дополнительные услуги по транспортировке нефти на внутренний рынок (перевалка, слив, налив, хранение нефти, операторская деятельность по единой маршрутизации)	1 522,169
3	Производство, передача и распределение тепловой энергии	14,6
4	Передача электроэнергии	15,8
5	Отвод сточных вод	0,2
	Всего	78 895,37

С 1 июля 2023 года приказом Председателя КРЕМ от 20 июня 2023 года № 85-ОД утвержден тариф в размере **4 849,39** тенге за 1 тонну на 1000 км (период действия по 30 июня 2024 года). С 1 июля 2024 года начал действовать тариф в размере **4 851,87** тенге за 1 тонну на 1000 км.

С 1 сентября 2024 года приказом Председателя КРЕМ от 31 июля 2024 года №72-ОД утвержден временный компенсирующий тариф в размере **4 396,23** тенге за тонну на 1000 км.

С 1 декабря 2024 года приказом Председателя КРЕМ от 16 октября 2024 года № 98-ОД утвержден временный компенсирующий тариф в размере **4 461,76** тенге за тонну на 1000 км.



Исполнение тарифной сметы на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок РК по системе магистральных трубопроводов Общества за 2024 год

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2024 год	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 2024 год	Отклонение в процентах
1	2	3	4	5	6
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе:	тысяч тенге	57 987 497	102 559 047	77%
1	Материальные затраты, всего, в том числе:	-	6 167 628	10 490 460	70%
1.1	Сырье и материалы	-	2 336 587	3 224 873	38%
1.2	Покупные изделия	-	0	0	
1.3	Горюче-смазочные материалы	-	531 726	1 125 579	112%
1.4	Топливо	-	1 170 283	1 100 954	-6%
1.5	Энергия	-	2 129 033	5 039 054	137%
2	Расходы на оплату труда, всего, в том числе:	-	25 787 904	40 349 185	56%
2.1	Заработная плата производственного персонала	-	23 209 916	36 572 514	58%
2.2	Социальный налог и социальные отчисления	-	1 944 315	2 960 690	52%
2.3	Обязательное социальное медицинское страхование (ОСМС)	-	633 673	815 981	29%
3	Амортизация	-	16 608 481	29 310 606	76%
4	Ремонт, всего, в том числе:	-	725 762	1 492 376	106%
4.1	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств	-	725 762	1 492 376	106%
5	Прочие затраты, всего, в том числе:	-	8 697 722	20 916 421	140%
5.1	Услуги связи	-	114 778	151 231	32%
5.2	Командировочные расходы	-	231 146	611 588	165%
5.3	Канцелярские и почтовые расходы	-	0	0	
5.4	Содержание зданий	-	398 356	857 166	115%
5.5	Подготовка кадров	-	66 329	167 857	153%
5.6	Охрана труда и техника безопасности	-	27 925	80 087	187%
5.7	Охрана окружающей среды	-	169 613	736 240	334%
5.8	Страхование	-	61 108	189 433	210%
5.9	Вневедомственная и пожарная охрана	-	2 319 351	7 742 087	234%
5.10	Юридические и консалтинговые услуги	-	65 448	170 594	161%
5.11	Расходы по НИОКР и НТД	-	4 826	5 777	20%
5.12	Содержание и лицензирование автотранспорта	-	12 633	25 826	104%
5.13	Аренда	-	59 202	77 505	31%
5.14	Авиауслуги	-	0	13 483	
5.15	Транспортировка грузов (транспортные услуги)	-	986 469	1 442 287	46%
5.16	Метрология	-	121 475	198 004	63%
5.17	Диагностические работы	-	914 088	1 874 353	105%
5.18	Плата за использование природного сырья	-	44 132	135 303	207%
5.19	Работы и услуги производственного характера	-	2 769 146	6 043 479	118%
5.20	Обязательные пенсионные взносы за счет работодателя производственного персонала	-	331 696	394 119	19%

Исполнение тарифной сметы на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок РК по системе магистральных трубопроводов Общества за 2024 год

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2024 год	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 2024 год	Отклонение в процентах
1	2	3	4	5	6
II	Расходы периода всего, в том числе:	-"	6 884 696	11 730 600	70%
6	Общие и административные расходы, всего, в том числе:	-"	6 884 696	11 730 600	70%
6.1	Заработная плата административного персонала	-"	2 789 968	3 099 845	11%
6.2	Социальный налог и социальные отчисления	-"	235 516	251 335	7%
	Обязательное социальное медицинское страхование (ОСМС)	-"	47 790	57 653	21%
6.3	Амортизация	-"	314 105	1 194 569	280%
6.4	Налоги	-"	3 039 798	6 252 234	106%
6.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	-"	457 520	874 965	91%
6.5.1	Услуги банка	-"	13 842	26 339	90%
6.5.2	Командировочные расходы	-"	59 072	126 885	115%
6.5.3	Услуги связи	-"	22 382	27 869	25%
6.5.4	Содержание зданий	-"	221 937	265 070	19%
6.5.5	Подготовка кадров	-"	12 449	31 262	151%
6.5.6	Канцелярские и почтовые расходы	-"	19 607	82 221	319%
6.5.7	Услуги сторонних организаций	-"	77 980	268 269	244%
6.5.8	Обязательные пенсионные взносы за счет работодателя административного персонала	-"	30 251	47 050	56%
7	Расходы на выплату вознаграждений	-"	0	0	
III	Всего затрат на предоставление услуг, в том числе	-"	64 872 194	114 289 648	76%
	затраты на дополнительные услуги	-"	1 753 499	5 468 012	212%
	Затраты на перекачку	-"	63 118 694	108 821 636	72%
IV	Прибыль	-"	27 108 117	-13 899 725	-151%
V	Регулируемая база задействованных активов (РБА)	-"	261 190 280	452 016 212	73%
VI	Всего доходов, в том числе	-"	90 226 811	94 921 911	5%
	доходы по перекачке транзитной нефти	-"	10 061 104	17 579 608	75%
	Доходы по перекачке на внутренний рынок	-"	80 165 708	77 342 302	-4%
VII	Объем	тыс. тонн	16 883	17 367	3%
VIII	Грузооборот всего, в том числе:	млн. ткм	29 612,8	16 477,7	-44%
	Грузооборот на внутренний рынок	млн. ткм	13 441,1	16 477,7	23%
	Грузооборот на экспорт	млн. ткм	16 171,7	0,0	-100%
IX	Нормативные технические потери	%	0,2%	0,2%	0%
		тыс. тонн	39,80	39,80	0%
X	Доля грузооборота на внутренний рынок	%	45,40%	61,59%	36%
XI	Остаток возврата средств по итогам проверки ВАП	тыс.тенге	1 662 242		
	Необоснованный доход за 2021 год	тыс.тенге	5 313 429		
XII	Тариф на внутренний рынок (без налога на добавленную стоимость)	тенге/за 1 тонну на 1000 км	4 396,23/ 4 915,21	4 849,39/ 4 851,87/ 4 396,23/ 4 461,76	

Исполнение тарифных смет на услугу Общества по передаче электрической энергии за 2024 год

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	КульНУ			АкНУ			АНУ			ЛПДС Уральск		
			Утв в ТС	Факт	Откл %	Утв в ТС	Факт	Откл %	Утв в ТС	Факт	Откл %	Утв в ТС	Факт	Откл %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	3 071,16	12 192,05	297%	998,53	3 474,75	247,99%	1 463,59	15 910,50	987,09%	668,91	2 035,02	204%
1	Материальные затраты, всего	-//-	326,41	819,89	151%	45,21	73,61	62,83%	121,89	8 735,88	7067,02%	67,61	105,52	56%
2	Затраты на оплату труда, всего	-//-	2 142,74	10 669,87	398%	778,98	3 052,02	291,80%	1 290,92	6 736,96	421,87%	502,58	1 767,97	252%
3	Ремонт	-//-				0,00	16,94							
4	Прочие затраты, всего	-//-	602,01	702,29	17%	174,34	332,18	90,53%	50,78	437,66	761,88%	98,72	161,53	64%
II	Расходы периода, всего	-//-		3 406,72						881,49			221,50	
III	Всего затрат	-//-	3 071,16	15 598,77	408%	998,53	3 474,75	247 %	1 463,59	16 791,99	1047,32%	668,91	2 256,52	237%
IV	Прибыль	-//-	-	- 13 247,06			- 2 663,76			- 14 918,16			- 1 896,82	
V	Всего доходов	-//-	3 071,16	2 351,71	-23%	998,53	1083,99	8,56%		1 873,83		668,91	359,70	-46%
VI	Объем оказываемых услуг	тыс.кВт.ч	5 388,00	4 125,80	-23%	1 296,79	1 408	8,58%	4 721,24	6 044,61	28,03%	1 850,74	999,17	-46%
VII	Тариф (без НДС)	тенге/кВт.ч	0,57	0,57		0,77	0,77		0,31	0,31		0,36	0,36	

Исполнение тарифных смет на услугу Общества по передаче электрической энергии за 2024 год

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	МНУ			ЖНУ			ПНУ		
			УТВ в ТС	Факт	Откл %	УТВ в ТС	Факт	Откл %	УТВ в ТС	Факт	Откл %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	835,33	3 923,61	369,71%	639,68	2 182,17	241%	111,6	15 174,4	13497,09%
1	Материальные затраты, всего	-//-	24,22	80,51	232,39%	33,16	349,97	955%		276,22	
2	Затраты на оплату труда, всего	-//-	735,55	3 689,38	401,58%	215,00	1 354,71	530%	94,4	14 244	14989,14%
3	Ремонт	-//-				290,91	336,86	16%			
4	Прочие затраты, всего	-//-	75,56	153,72	103,44%	100,61	140,63	40%	13,9	654	4594,74%
II	Расходы периода, всего	-//-	0,56	0,61	8,34%	-	6,08		0,15	2,90	1830,92%
III	Всего затрат	-//-	835,89	3 924,22	369,47%	639,68	2 188,25	242%	111,75	15 177,25	13481,43%
IV	Прибыль	-//-		- 2 880,30		-	- 1 478,46			-8 248,73	
V	Всего доходов	-//-	835,89	1 043,92	24,89%	639,68	709,79	11%	111,8	6 928,52	6100,02%
VI	Объем оказываемых услуг	тыс.кВт.ч	2 003,00	2 485,52	24,09%	900,95	999,70	11%	293,0	18 232,9	6122,85%
VII	Тариф (без НДС)	тенге/кВт.ч	0,42	0,42		0,71	0,71		0,38	0,38	

Исполнение тарифных смет на услугу Общества по передаче электрической энергии за 2024 год

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	ЛПДС Петерфельд			КарНУ			ШНУ		
			УТВ в ТС	Факт	Откл %	УТВ в ТС	Факт	Откл %	УТВ в ТС	Факт	Откл %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	517,24	4 536,68	777%	315,71	994,36	214,96%	506,67	3 968,40	683,23%
1	Материальные затраты, всего	-//-	58,92	113,78	93%	75,51	376,94	399,19%		58,8	
2	Затраты на оплату труда, всего	-//-	450,73	3 604,56	700%	146,56	483,05	229,59%	501	2 941	486,95%
3	Ремонт	-//-		528,33		62,57	75,21	20,21%			
4	Прочие затраты, всего	-//-	7,59	289,01	3708%	31,07	59,16	90,40%	5,53	968,17	17407,55%
II	Расходы периода, всего	-//-	-	1,00		0,13	0,13	3,51%			
III	Всего затрат	-//-	517,24	4 537,68	777%	315,84	994,49	214,87%	507	3 968	683,23%
IV	Прибыль	-//-		- 4 169			- 658,58			-3161,92	
V	Всего доходов	-//-	517,24	368,46	-29%		335,91	6,36%	507	806,49	59,17%
VI	Объем оказываемых услуг	тыс.кВт.ч	615,76	438,64	-29%		559,86	6,52%	495,45	790,674	59,59%
VII	Тариф (без НДС)	тенге/кВт.ч	0,84	0,84		0,6	0,6		1,02	1,02	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Услуга по производству, передаче и распределению тепловой энергии			Услуга по передаче и распределению тепловой энергии		
			Принято в ТС	Факт за 2024 год	Отклонение, %	Принято в ТС	Факт за 2024 год	Отклонение, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	17 162,6	40 710,3	137,20%	1 754,21	3 002,39	71%
1	Материальные затраты, всего	-//-	5 835,93	8 236,28	41,13%	37,76	118,95	215%
2	Затраты на оплату труда, всего	-//-	10 613,52	31 279,43	194,71%	1 709,94	2 811,18	64%
3	Прочие затраты, всего	-//-	713,15	1 194,58	67,51%	6,51	72,26	1010%
II	Всего затрат	-//-	17 162,60	40 710,28	137,20%	1 754,21	3 002,39	71%
III	Прибыль	-//-	0	-26 052,8		-	-1 959,88	
IV	Всего доходов	-//-	17 126,34	14 657,48	-14,42%	1 754,21	1 042,51	-41%
V	Объем оказываемых услуг	тыс. Гкал	3,1720	2 ,043	-35,57%	6,49	3 ,857	-41%
VI	Тариф (без НДС) для населения, бюджетных и коммерческих организаций, а также для предприятий, оказывающих коммунальные услуги населению	тенге/Гкал	1 668,08	1 668,08 /1 660,12 (ВКТ)		270,29	270,29/269,51 (ВКТ)	
	Тариф (без НДС) для промышленных предприятий и коммерческих организаций	тенге/Гкал	11 655,02	11 655,02 /11 599,41 (ВКТ)				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Услуга по отводу сточных вод		
			Принято в ТС	Факт за 2024 год	Отклонение, %
1	2	3	4	5	6
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	490,15	3 792,28	673,70%
1	Материальные затраты, всего	-//-	74,70	219,48	193,81%
2	Затраты на оплату труда, всего	-//-	411,27	3 534,1	759,32%
4	Прочие затраты, всего	-//-	4,18	38,7	824,94%
II	Всего затрат	-//-	490,15	3 792,28	673,70%
III	Прибыль	-//-		- 3 591,86	
IV	Всего доходов	-//-	490,15	200,42	-59,11%
V	Объем оказываемых услуг	тыс.м3	9,89	4,04	-59,11%
VI	Тариф (без НДС)	тенге/м3	49,56	49,56	

Дополнительные услуги по транспортировке нефти (регулируемые услуги)

Налив нефти в ж/д цистерны на НПС им.Т.Касымова

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете (приказ АО "КазТрансОйл" №139 от 26.12.2024 года)	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 2024 год	Отклонение в %
1	2	3	4	5	6
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе:	тыс. тенге	4 670	36 370	679%
1	Материальные затраты, всего, в том числе:	-/-	889	1 681	89%
1.1	Сырье и материалы	-/-	675	1 467	117%
1.2	Энергия	-/-	214	214	0%
2	Расходы на оплату труда, всего, в том числе:	-/-	2 627	24 543	834%
2.1	Заработная плата производственного персонала	-/-	2 342	22 194	848%
2.2	Социальный налог и социальные отчисления	-/-	200	1 868	834%
2.3	Обязательное социальное медицинское страхование	-/-	85	481	465%
3	Амортизация	-/-	0	0	
4	Прочие затраты, всего, в том числе	-/-	1 154	10 145	779%
4.1	Подготовка кадров	-/-	60	57	-5%
4.2	Страхование	-/-	81	99	22%
4.3	Вневедомственная и пожарная охрана	-/-	1 013	6 983	589%
4.4	Метрология	-/-	0	187	
4.5	Работы и услуги производственного характера	-/-	0	2 819	
II	Расходы периода всего, в том числе:	-/-	633	2 001	216%
5	Общие и административные расходы, всего, в том числе:	-/-	633	2 001	216%
5.1	Услуги банка	-/-	0	5	
5.2	Налоги и другие выплаты в бюджет	-/-	633	1 997	215%
III	Всего затрат	-/-	5 304	38 371	624%
IV	Прибыль до налогообложения	-/-	0	-32 529	
V	Всего доходов	-/-	5 304	5 842	10%
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. тонн	12,949	14,263	10%
VII	Тариф (без учета НДС)	тенге/тонна	409,57	409,57	

Слив нефти с ж/д цистерн на НПС им.Т.Касымова

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете (приказ АО "КазТрансОйл" №139 от 26.12.2024 года)	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 2024 год	Отклонение в %
1	2	3	4	5	6
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе:	тыс. тенге	14 623,5	56 227	285%
1	Материальные затраты, всего, в том числе:	-/-	1 144,0	2 615	129%
1.1	Сырье и материалы	-/-	855,7	2 332	173%
1.2	Энергия	-/-	288,3	283	-2%
2	Расходы на оплату труда, всего, в том числе:	-/-	6 051,1	38 569	537%
2.1	Заработная плата производственного персонала	-/-	4 186,2	35 018	737%
2.2	Социальный налог и социальные отчисления	-/-	1 563,1	2 959	89%
2.3	Обязательное социальное медицинское страхование	-/-	301,9	593	96%
3	Амортизация	-/-	0,0	0	
4	Прочие затраты, всего, в том числе	-/-	7 428,3	15 043	103%
4.1	Подготовка кадров	-/-	94,0	91	-4%
4.2	Страхование	-/-	146,7	141	-4%
4.3	Вневедомственная и пожарная охрана	-/-	6 051,1	11 662	93%
4.4	Метрология	-/-	0,0	327	
4.5	Работы и услуги производственного характера	-/-	1 136,4	2 821	148%
II	Расходы периода всего, в том числе:	-/-	303,3	299	-1%
5	Общие и административные расходы, всего, в том числе:	-/-	303,3	299	-1%
5.1	Услуги банка	-/-	0,0	7	
5.2	Налоги и другие выплаты в бюджет	-/-	303,3	292	-4%
III	Всего затрат	-/-	14 926,8	56 527	279%
IV	Прибыль до налогообложения	-/-	0,0	-41 615	
V	Всего доходов	-/-	14 926,8	14 912	0%
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. тонн	20,000	19,980	-0,1%
VII	Тариф (без учета НДС)	тенге/тонна	746,34	746,34	

Дополнительные услуги по транспортировке нефти (регулируемые услуги)

Перевалка нефти НПС им.Т.Касымова в нефтепровод «Кенкияк-Атырау»

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Принято АО «КазТрансОйл» №139 от 26.12.2024	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 12 месяцев 2024 года	Отклонение в %
1	2	3	4	6	7
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе:	тыс. тенге	81 732	82 658,6	1%
1	Материальные затраты, всего, в том числе:	-/-	81 732	82 658,6	1%
1.1	Сырье и материалы	-/-	218,5	244	
1.2	Энергия	-/-	81 513,7	82 415,1	1%
II	Расходы периода всего, в том числе:	-/-	2 345	2 344,7	0%
3	Общие и административные расходы, всего, в том числе:	-/-	2 345	2 344,7	0%
6.1	Налоги и другие выплаты в бюджет	-/-	2 344,7	2 344,7	0%
III	Всего затрат	-/-	84 077	85 003	1%
IV	Прибыль до налогообложения	-/-	0	-3 043,4	
V	Всего доходов	-/-	84 076	81 960	-3%
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. тонн	1 046,5	1 020,16	-3%
VII	Тариф (без учета НДС)	тенге/тонна	80,34	80,34	

Слив нефти с ж/д цистерн на ГНПС «Ақтау»

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Принято АО «КазТрансОйл» от 26.12.2024 года №139	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 12 месяцев 2024 года	Отклонение в %
1	2	3	4	6	7
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе:	тыс. тенге	5 803	0	-100%
1	Материальные затраты, всего, в том числе:	-/-	947	0	-100%
1.1	Сырье и материалы	-/-	190	0	-100%
1.2	Энергия	-/-	757	0	-100%
2	Расходы на оплату труда, всего, в том числе:	-/-	2 196	0	-100%
2.1	Заработная плата производственного персонала	-/-	2 031	0	-100%
2.2	Социальный налог и социальные отчисления	-/-	138	0	-100%
2.3	ОСМС	-/-	28	0	-100%
3	Амортизация	-/-	0	0	
4	Прочие затраты, всего, в том числе:	-/-	2 660	0	-100%
4.1	Страхование	-/-	20	0	-100%
4.2	Текущий ремонт	-/-	1 344	0	-100%
4.3	Вневедомственная охрана	-/-	842	0	-100%
4.4	Охрана окружающей среды	-/-	215	0	-100%
4.5	Работы и услуги производственного характера	-/-	239	0	-100%
4.6	Юридические и консалтинговые услуги	-/-	0	0	
II	Расходы периода всего, в том числе:	-/-	247	0	-100%
5	Общие и административные расходы, всего, в том числе:	-/-	247	0	-100%
5.1	Услуги банка	-/-	1	0	-100%
5.2	Налоги и другие выплаты в бюджет	-/-	246	0	-100%
III	Всего затрат	-/-	6 050	0	-100%
IV	Прибыль до налогообложения	-/-	0	0	-100%
	Регулируемая база задействованных активов (РБА)	-/-		0	
V	Всего доходов	-/-	6 050	0	-100%
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. тонн	50	0	-100%
VII	Тариф (без учета НДС)	тенге/тонна	121,00	0	-100%

Дополнительные услуги по транспортировке нефти (регулируемые услуги)

Перевалка нефти на НПС «Мака́т» в нефтепровод «Кенкияк-Атырау»					
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете (приказ АО "КазТрансОйл" №139 от 26.12.2024 года)	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 2024 год	Отклонение в %
1	2	3	4	5	6
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе:	тыс. тенге	409 596,1	545 396,7	33%
1	Материальные затраты, всего, в том числе:	-/-	61 747,9	62 448,9	1%
1.1	Сырье и материалы	-/-	23 667,3	24 105,1	2%
1.2	Горюче-смазочные материалы	-/-	2 969,9	3 262,6	10%
1.3	Энергия	-/-	35 110,7	35 081,2	0%
2	Расходы на оплату труда, всего, в том числе:	-/-	264 081,8	357 428,1	35%
2.1	Заработная плата производственного персонала	-/-	247 132,2	323 687,8	31%
2.2	Социальный налог и социальные отчисления	-/-	13 736,7	27 285,6	99%
2.3	Обязательное социальное медицинское страхование	-/-	3 213,0	6 454,7	101%
3	Амортизация	-/-		0	0%
4	Прочие затраты, всего, в том числе	-/-	83 766,4	125 520	50%
4.1	Услуги связи	-/-	60,1	60,1	0%
4.2	Командировочные расходы	-/-	1 697,3	1 698,5	0%
4.3	Содержание зданий	-/-	5 281,6	5 283,2	0%
4.4	Подготовка кадров	-/-	442,0	442,1	0%
4.5	Охрана окружающей среды	-/-	1 863,6	1 878,3	1%
4.6	Страхование	-/-	1 858,3	1 858,9	0%
4.7	Вневедомственная и пожарная охрана	-/-	65 933,3	65 953,7	0%
4.8	Содержание и лицензирование автотранспорта	-/-		24,3	
4.9	Аренда	-/-		0,0	
4.10	Метрология	-/-		5 712,1	
4.11	Диагностические работы	-/-	6 328,1	6 330,1	0%
4.12	Плата за использование природного сырья	-/-	302,1	300,2	-1%
4.13	Работы и услуги производственного характера	-/-		35 978,3	
II	Расходы периода всего, в том числе:	-/-	11 337,3	11 340,3	0%
5	Общие и административные расходы, всего, в том числе:	-/-	11 337,3	11 340,3	0%
5.1	Услуги банка	-/-	71,2	71,0	0%
5.2	Налоги и другие выплаты в бюджет	-/-	10 797,2	10 800,5	0%
5.3	Канцелярские и почтовые расходы	-/-	468,9	468,8	0%
III	Всего затрат	-/-	420 933,3	556 737	32%
IV	Прибыль до налогообложения	-/-	0,0	-135 512	
V	Всего доходов	-/-	420 933,3	421 225	0%
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. тонн	376,472	376,733	0%
VII	Тариф (без учета НДС)	тенге/тонна	1 118,10	1 118,10	

Перевалка нефти на ГНПС «Кенкияк»					
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Принято АО "КазТрансОйл" от 26.12.2024г. №139	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 2024 год	Отклонение в %
1	2	3	4	5	6
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе:	тыс. тенге	663 093,09	1 260 680,4	90%
1	Материальные затраты, всего, в том числе:	-/-	423 736,70	776 369,3	83%
1.1	сырье и материалы	-/-	7 520,50	15 737,6	109%
1.2	топливо	-/-		990,7	
1.3	энергия	-/-	416 216,20	759 641,0	83%
2	Затраты на оплату труда, всего, в том числе:	-/-	198 109,70	371 905,5	88%
2.1	Заработная плата	-/-	181 229,74	339 012,8	87%
2.2	Социальный налог и социальные отчисления	-/-	15 310,54	28 448,0	86%
2.3	Обязательное медицинское страхование	-/-	1 569,42	4 444,7	183%
3	Амортизация	-/-		0	0%
4	Ремонт, всего, в том числе:	-/-	0,00	8 436,2	
	текущий ремонт, техобслуживание	-/-		8 436,2	
5	Прочие затраты, всего, в том числе:	-/-	41 246,69	103 969,4	152%
5.1	Услуги связи	-/-	51,70	261,5	406%
5.2	Содержание зданий	-/-	893,85	1 304,8	46%
5.3	Командировочные расходы	-/-		3 616,0	
5.4	Подготовка кадров	-/-	4,80	4,7	-1%
5.5	охрана окружающей среды	-/-		8 078,7	
5.6	Страхование	-/-	661,00	1 313,2	99%
5.7	Вневедомственная и пожарная охрана	-/-	39 313,49	44 058,0	12%
5.8	метрология	-/-		15 908,4	
5.9	Диагностические работы	-/-	321,85	957,2	197%
5.10	использование природного сырья	-/-		295,6	
5.11	услуги сторонних организаций производственного характера	-/-		28 171,2	
II	Расходы периода, всего, в том числе:	-/-	1 689,10	3 225,4	91%
6	Общие и административные, всего, в том числе:	-/-	1 689,10	3 225,4	91%
6.1	канцелярские расходы	-/-		0,0	
6.2	услуги банка	-/-		3 188,3	89%
6.3	Налоги и другие выплаты в бюджет	-/-	1 689,10	37,1	
III	Всего затрат	-/-	664 782,19	1 263 905,75	90%
IV	Прибыль до налогообложения	-/-		-603 149	
V	Всего доходов	-/-		660 757	-1%
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. тонн	7 456,90	7 411,74	-1%
VII	Тариф (без учета НДС)		89,15	89,15	

Дополнительные услуги по транспортировке нефти (регулируемые услуги)

Налив нефти в ж/д цистерны на ННЭ «Шагыр»

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 12 месяцев 2024 года	Отклонение в %
1	2	3	4	5	6
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе:	тыс. тенге	15 493,6	22 476,9	45%
1	Материальные затраты, всего, в том числе:	-//-	505,7	1 234,5	144%
1.1	Сырье и материалы	-//-	430,3	1 191,0	177%
1.2	Энергия	-//-	75,4	43,5	-42%
2	Прочие затраты, всего, в том числе	-//-	14 988,0	21 242,5	42%
2.1	Услуги связи	-//-	124,1	622,9	402%
2.2	Охрана труда и техника безопасности	-//-	15,4	37,9	146%
2.3	Охрана окружающей среды	-//-		153,5	
2.4	Страхование	-//-	10,9	281,0	2472%
2.5	Вневедомственная и пожарная охрана	-//-	14 809,1	15 845,8	7%
2.6	Метрология	-//-		308,5	
2.7	Диагностические работы	-//-	28,4	55,6	96%
2.8	Работы и услуги производственного характера	-//-		3 937,3	
II	Расходы периода всего, в том числе:	-//-	410	442,0	8%
3	Общие и административные расходы, всего, в том числе:	-//-	410	442,0	8%
3.1	Налоги и другие выплаты в бюджет	-//-	410	442,0	8%
III	Всего затрат	-//-	15 903,43	22 918,9	44%
IV	Прибыль до налогообложения	-//-	0,00	-14 574,2	
V	Всего доходов	-//-	15 903,43	8 344,7	-48%
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. тонн	56,616	29,7	-48%
VII	Тариф (без учета НДС)	тенге/тонна	280,90	280,9	

Хранение нефти в резервуарах вертикальных стальных

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Принято АО "КазТрансОйл" от 26.12.2024г №139	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 12 месяцев 2024 года	Отклонение в % от Утв.
1	2	3	4	5	6
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе:	тыс. тенге	186 208,5	273 172,9	47%
1	Материальные затраты, всего, в том числе:	-//-	5 178,0	5 710,6	10%
1.1	Сырье и материалы	-//-	5 178,0	5 710,6	10%
2	Расходы на оплату труда, всего, в том числе:	-//-	51 180,8	102 677,6	101%
2.1	Заработная плата производственного персонала	-//-	46 682,1	93 520,7	100%
2.2	Социальный налог и социальные отчисления	-//-	3 639,8	7 395,0	103%
2.3	Обязательное социальное медицинское страхование	-//-	859,0	1 761,9	105%
3	Ремонт	-//-	71 775,3	106 666,7	0%
4	Прочие затраты, всего, в том числе	-//-	58 074,4	58 118,0	0%
4.1	Подготовка кадров	-//-	162,4	162,4	0%
4.2	Страхование	-//-	403,5	403,5	0%
4.3	Работы и услуги производственного характера	-//-	4 175,1	4 218,7	1%
4.4	ООС	-//-	53 333,3	53 333,3	
II	Расходы периода всего, в том числе:	-//-	5 179,2	7 094,0	37%
5	Общие и административные расходы, всего, в том числе:	-//-	5 179,2	7 094,0	37%
5.1	Услуги банка	-//-	0,0		
5.2	Налоги и другие выплаты в бюджет	-//-	5 179,2	7 094,0	37%
III	Всего затрат	-//-	191 387,7	280 266,9	46%
IV	Прибыль до налогообложения	-//-	0,0	-131 741,0	
V	Всего доходов	-//-	191 387,7	148 526,0	-22%
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. тонн мес.	818,7	635,4	-22%
VII	Тариф (без учета НДС)	тенге/1 тонну в мес.	233,76	233,76	

Дополнительные услуги по транспортировке нефти (регулируемые услуги)

Операторская деятельность по единой маршрутизации нефти					
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Принято АО "КазТрансОйл" от 26.12.2024г №139	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 2024 год	Отклонение в %
1	2	3	4	5	6
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе:	тыс. тенге	65 043,2	86 221,95	32,56%
1	Затраты на содержание представительства в городах:	-//-	63 095,1	84 220,83	33,48%
1.1	Самара	-//-	26 417	35 517,93	34,45%
1.2	Омск	-//-	26 027	34 557,36	32,78%
1.3	Москва	-//-	10 651	14 145,54	32,81%
2	Услуги банка	-//-	1 948	2 001,12	2,72%
3	Налоги и другие выплаты в бюджет	-//-		0,00	0,00%
III	Всего затрат	-//-	191 387,7	86 221,95	32,56%
III	Прибыль до налогообложения	-//-	0	-20 894,38	
IV	Всего доходов	-//-	65 043	65 327,56	0,44%
V	Объем оказываемых услуг	тыс. тонн	1 569	1 576,06	0,44%
VI	Тариф (без учета НДС)	тенге/тонна	41,45	41,45	

Перевалка нефти на НПС им. Шманова в нефтепровод Кенкияк-Атырау					
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Утверждено Приказом АО "КазТрансОйл" №79 от 28.08.2024г.	Фактические показатели тарифной сметы за 12 месяцев 2024 года	Отклонение по сумме 6/4
1	2	3	4	5	6
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	60 586,00	212 034,95	250,0%
1	Материальные затраты, всего	-//-	60 552,00	212 034,95	250,2%
1.1	Топливо	-//-	2 009,00	0	-100,0%
1.2	Энергия	-//-	58 543,00	212 035	262,2%
2	Амортизация	-//-	0	0	0,0%
3	Прочие затраты	-//-	34,00	0	-100,0%
3.1	Охрана окружающей среды	-//-	34,00	0	-100,0%
II	Расходы периода, всего	-//-	62 843,00	61 269,32	-2,5%
4	Общие и административные расходы, всего	-//-	62 843,00	61 269,32	-2,5%
4.1	Налоги	-//-	62 843,00	61 269,32	-2,5%
III	Всего затрат	-//-	123 429,00	273 304,27	121,4%
IV	Прибыль	-//-	0	-158 030	
V	Всего доходов	-//-	123 429,01	115 275	-6,6%
VI	Объем предоставляемых услуг	тыс. тонн	3 315,42	3 096,3	-6,6%
VII	Нормативные потери	%	0,04		
		тыс. тонн	1,29		
VIII	Тариф (без НДС)	тенге/тонна	37,23	37,23	

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерения	Утвержденная Инвестиционная программа		Фактическое исполнение мероприятий инвестиционной программы		Отклонение	% исполнения	Причины
			Количество	Сумма	Количество	Сумма			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ВСЕГО			46 330 896		46 802 991	472 095	101%	
Мероприятия инвестиционной программы 2023 года, перенесенные на 2024 год по причинам, не зависящим от субъекта									
	ВСЕГО по перенесенным мероприятиям с 2023 года на 2024 год			32 797 395		32 855 369	57 974	100,2%	
	Замена участков нефтепроводов			32 270 685		32 329 739	59 054	100,2%	
1	МН «Узень-Атырау-Самара» Д1020 мм. Замена трубопровода на участках протяженностью 63 км (общая протяженность -76,5 км)	км		31 918 685		31 918 685	0	100%	Мероприятие исполнено
2	Реконструкция перехода на 148км МН «Павлодар-Шымкент» через канал им.Сатпаева	км		202 000		202 503	503	100%	Мероприятие исполнено
3	Реконструкция перехода на 122км МН «Павлодар-Шымкент» через канал им.Сатпаева	км		150 000		208 551	58 551	139,0%	Мероприятие исполнено
	Приобретение автотранспортных средств и специальной техники производственного назначения	ед.	2	309 960	2	308 880	-1 080	100%	
4	Экскаватор UDS-114 на базе КАМАЗ	ед.	2	309 960	2	308 880	-1 080	100%	Мероприятие исполнено, экономия
	Приобретение оборудования производственного назначения	ед.	1	216 750	1	216 750	0	100%	
5	Агрегат электронасосный АНЦН-Е 1600-100	ед.	1	216 750	1	216 750	0	100%	Мероприятие исполнено
Инвестиционная программа на 2024 год									
	ВСЕГО на 2024 год			13 533 501		13 947 623	414 122	103%	
	Замена участков нефтепроводов			6 106 254		6 336 483	230 229	104%	
1	Строительство участка МН «Павлодар-Шымкент» Д-820 мм в обход с.Шубарсу»	км	11	1 380 217	11	1 380 217	0	100%	Мероприятие исполнено
2	МН «Узень-Атырау-Самара» Д1020 мм. Замена трубопровода на участках протяженностью 63 км (общая протяженность -76,5 км) (поставка и сварка трубной продукции - 0,8 км, изоляция сварных стыков, земляные работы, устройство дамбы, электроснабжение и автоматика)	объект	1	1 326 037	1	1 322 551	-3 486	100%	Мероприятие исполнено, экономия
3	МН Каламкас-Каражанбас-Актау Ø530мм. Реконструкция трубопровода на участке 0-23 км (поставка и сварка трубной продукции - 20 км, изоляция сварных стыков, земляные работы)	объект	1	3 400 000	1	3 633 716	233 716	107%	Мероприятие исполнено
	Строительство, реконструкция, модернизация и капитальный ремонт объектов МН			4 717 451		4 901 344	183 892	104%	
4	НПС Жетыбай. Реконструкция магистральной насосной	объект	1	236 845	1	236 845	0	100%	Мероприятие исполнено
5	НПС «Каражанбас». Нефтепровод «Каламкас-Каражанбас-Актау». Реконструкция электроснабжения потребителей линейной части МН «Каламкас-Каражанбас-Актау» на участке 62-107 км «Каражанбас-Кияхты», протяженностью 45 км (поставка и монтаж блочно-модульных зданий АГЭУ - 3 ед.)	объект	1	656 785	1	671 995	15 210	102%	Мероприятие исполнено
6	ГНПС «Кумколь». Реконструкция резервуарного парка (земляные и бетонные работы фундаментов под РВС, поставка металлоконструкций -300 тонн, электрохимзащита)	объект	1	861 334	1	1 044 727	183 393	121%	Мероприятие исполнено
7	ГНПС «Узень». Демонтаж-монтаж РВС - 20000 м3 №17	объект	1	1 010 621	1	1 010 621	0	100%	Мероприятие исполнено
8	Комплексная реконструкция системы связи в ПКУ	объект	1	1 334 235	1	1 334 235	-0	100%	Мероприятие исполнено
9	Модернизация ЛВС	объект	3	224 847	3	224 847	0	100%	Мероприятие исполнено
10	Реконструкция охранно-пожарной сигнализации вспомогательных объектов	система	8	392 784	8	378 072	-14 712	96%	Мероприятие исполнено, экономия

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерения	Утвержденная Инвестиционная программа		Фактическое исполнение мероприятий инвестиционной программы		Отклонение	% исполнения	Причины
			Количество	Сумма	Количество	Сумма			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
11	Приобретение автотранспортных средств и специальной техники производственного назначения	ед.	29	1 908 253	29	1 908 253	0	100%	
11.1	Автобус вахтовый КАМАЗ 43118	ед.	1	66 300	1	66 300	0	100%	Мероприятие исполнено
11.2	Автокран КС-55732 КАМАЗ 25ТОНН	ед.	1	94 900	1	94 900	0	100%	Мероприятие исполнено
11.3	Автомобиль АРМТ	ед.	1	70 000	1	70 000	0	100%	Мероприятие исполнено
11.4	Автомобиль грузопассажирский с манипулятором	ед.	2	162 000	2	162 000	0	100%	Мероприятие исполнено
11.5	Автомобиль САМОСВАЛ	ед.	1	54 300	1	54 300	0	100%	Мероприятие исполнено
11.6	Автоцистерна	ед.	1	64 300	1	64 300	0	100%	Мероприятие исполнено
11.7	Грузопассажирский автомобиль с КМУ	ед.	1	89 100	1	89 100	0	100%	Мероприятие исполнено
11.8	Прицеп	ед.	1	13 200	1	13 200	0	100%	Мероприятие исполнено
11.9	Машина ассенизационная КАМАЗ	ед.	1	75 000	1	75 000	0	100%	Мероприятие исполнено
11.10	Передвижная лаборатория телемеханики	ед.	2	126 000	2	126 000	0	100%	Мероприятие исполнено
11.11	Погрузчик фронтальный	ед.	2	71 400	2	71 400	0	100%	Мероприятие исполнено
11.12	Полуприцеп-тяжеловоз низкорамный	ед.	1	36 125	1	36 125	0	100%	Мероприятие исполнено
11.13	Самосвал на базе КАМАЗ-45141	ед.	1	54 300	1	54 300	0	100%	Мероприятие исполнено
11.14	Седелный тягач КАМАЗ	ед.	1	49 400	1	49 400	0	100%	Мероприятие исполнено
11.15	Автобус для перевозки персонала на производственные объекты	ед.	12	881 928	12	881 928	0	100%	Мероприятие исполнено
12	Приобретение оборудования производственного назначения	ед.	24	801 543	24	801 543	0	100%	
12.1	Агрегат сварочный	ед.	2	24 000	2	24 000	0	100%	Мероприятие исполнено
12.2	Азотно-компрессорная станция	ед.	1	340 000	1	340 000	0	100%	Мероприятие исполнено
12.3	Задвижка стальная ЗКЛПЭ ДУ 500 РУ75	ед.	2	22 091	2	22 091	0	100%	Мероприятие исполнено
12.4	Задвижка стальная приварная ДУ 500 РУ 64	ед.	2	25 620	2	25 620	0	100%	Мероприятие исполнено
12.5	Машина безогневой резки труб	ед.	2	59 173	2	59 173	0	100%	Мероприятие исполнено
12.6	Станок токарно-винторезный	ед.	1	26 942	1	26 942	0	100%	Мероприятие исполнено
12.7	Экспресс-анализатор	ед.	2	48 015	2	48 015	0	100%	Мероприятие исполнено
12.8	Труборез ручной роторный	ед.	1	13 388	1	13 388	0	100%	Мероприятие исполнено
12.9	Устройство прорезное	ед.	2	26 775	2	26 775	0	100%	Мероприятие исполнено
12.10	Устройство системы защиты MODATA-2	ед.	1	23 205	1	23 205	0	100%	Мероприятие исполнено
12.11	Трансформатор КТП- 40/10	ед.	3	13 655	3	13 655	0	100%	Мероприятие исполнено
12.12	Анализатор Спектроскан	ед.	2	96 314	2	96 314	0	100%	Мероприятие исполнено
12.13	Анализатор фракционного состава	ед.	3	82 365	3	82 365	0	100%	Мероприятие исполнено

- Обеспечение непрерывного, надлежащего и эффективного функционирования магистрального нефтепровода в целях транспортировки по нему нефти;
- Повышение надежности и качества предоставляемых регулируемых услуг;
- Обновление основных производственных активов Общества;
- Исключение экологических рисков от возможного порыва нефтепроводов;
- Обеспечение выполнения требований по предупреждению чрезвычайных ситуаций, промышленной, экологической и пожарной безопасности;
- Обновление парка специальной техники и оборудования для бесперебойного обслуживания и проведения профилактических, плановых и внеплановых работ на объектах структурных подразделений.

- В 2024 году Обществом оказывались услуги по транспортировке нефти 82 нефтяным компаниям.
- В соответствии с Законом РК «О естественных монополиях» всем потребителям обеспечиваются равные условия доступа
- В рамках внедренной в Обществе системы менеджмента качества в соответствии с международным стандартом ISO 9001 «Система менеджмента качества. Требования» ежегодно проводится работа по улучшению качества предоставляемых услуг. Согласно результатам анкетирования, качество оказанных услуг по транспортировке нефти и по организации транспортировки и транзита казахстанской нефти по трубопроводным системам других государств за 2024 год – 100 %
- Обеспечена надежность, безопасность и безаварийность работы МН и объектов магистральных нефтепроводов
- Количество аварий за 2024 год – 0

Показатели качества и надежности регулируемых услуг и эффективности деятельности для Общества уполномоченным органом не утверждались

Основные события 2024 года и планы на 2025 год

Основные события 2024 года

- Транспортировка 253 тыс. тонн нефти из ресурсов ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» по магистральному нефтепроводу «Атырау - Самара» с последующей поставкой на ПСН «Адамова Застава».
- Перевалка 2 351 тыс. тонн нефти ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» в систему АО «КТК-К» через систему АО «КазТрансОйл», с условием замещения кашаганской нефти на мангышлакскую нефть.
- Транспортировка 20 тыс. тонн нефти из ресурсов компании «Инпекс Норт Каспиан Си Лтд» по магистральному нефтепроводу «Атырау - Самара» с последующей поставкой на ПСН «Адамова Застава».
- Транспортировка 20 тыс. тонн нефти из ресурсов филиала «Аджип Каспиан Си Б.В.» по магистральному нефтепроводу «Атырау - Самара» с последующей поставкой на ПСН «Адамова Застава».
- Подписан протокол совещания о ежемесячной транспортировке 80 тыс. тонн нефти с месторождения Кашаган по магистральному нефтепроводу «Атырау-Самара» в осенне-зимний период времени (с ноября 2024 года по апрель 2025 года).
- Поставка 26,5 тыс. тонн нефти на ТОО «Амангельдинский ГПЗ» из ресурсов ТОО «Жаикмунай» по маршруту «Самара - ТОН-2 - Прииртышск - ННП Шагыр».
- Перевалка 25,8 тыс. тонн нефти в систему АО «КТК-К» из ресурсов ТОО «Тенгизшевройл».

Планы на 2025 год

- Обеспечение качественной, надежной, бесперебойной и высокоэффективной транспортировки нефти.
- Обеспечение технологической возможности транзита российской нефти в направлении КНР до 10 млн тонн в год.
- Обеспечение технологической возможности слива нефти ТОО «Тенгизшевройл» и налива ее в танкеры в объеме 1,35 млн тонн в год по маршруту «Актау – Баку – Тбилиси-Джейхан» из ресурсов ТОО «Тенгизшевройл».

Спасибо за внимание!