

**ОТЧЕТ ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2023 ГОДА
О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТОО «СЗТК «МУНАЙТАС»
ПО ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ**

Алматы, 2023 год

11 декабря 2001 года образовано АО «Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас».

С января 2004 года компания **включена в Государственный регистр субъектов естественной монополии** Республики Казахстан.

24 июля 2018 года АО «Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас» **преобразовано** в товарищество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас».

Участниками Товарищества являются:

- АО «КазТрансОйл» (51%);
- Компания «CNPC Exploration and Development Company Ltd.» (49%).



Товарищество не имеет дочерних компаний.

Основная деятельность Товарищества - оказание услуг по транспортировке нефти по магистральному трубопроводу «Кенкияк-Атырау».

Магистральный нефтепровод «Кенкияк-Атырау» предназначен для транспортировки нефти западно-казахстанского региона в западном и восточном направлениях. Начальным пунктом приема-сдачи нефти магистрального нефтепровода является ГНПС «Кенкияк» в поселке Кенкияк, конечным пунктом является НПС им. «Н.Шманова» в городе Атырау.

С 1 июля 2021 года реализована возможность перекачки нефти в реверсном направлении – из Атырау в Кенкияк.

Параметры магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»

№	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Протяженность	км	455,10
2	Производительность	млн.т/год	6,0
3	Диаметр	мм	610
4	Толщина стенки трубы	мм	7.1-12
5	Материал трубы	сталь X65 API 5L	
6	Максимальное давление	мПа	6.4

Тариф оказание услуг по транспортировке нефти по магистральному трубопроводу «Кенкияк-Атырау»

В 2011 году утвержден Приказом АРЕМ от 7 ноября 2011г. № 351-ОД удельный тариф в размере 5 912 тенге за 1 тонну на 1000 км сроком ввода с 1 января 2012 года.

Приказом АРЕМ от 19 января 2012г. № 8-ОД о внесении изменений в Приказ АРЕМ от 7 ноября 2011г. № 351-ОД удельный тариф в размере 5 912 тенге за 1 тонну на 1000 км вступил в действие с 1 апреля 2012 года.

Приказом ДКРЕМ от 26 ноября 2021г. №132-ОД была утверждена тарифная смета с учетом изменений на 2021 год.

Приказом ДКРЕМ от 07 декабря 2022 года №157-ОД были внесены изменений в Приказ ДКРЕМ от 26 ноября 2021 года №132-ОД об утверждении тарифной сметы с учетом изменений на 2021 год.

Совместным приказом Министерства энергетики РК от 29 апреля 2016 года и КРЕМ от 14 апреля 2016 года была утверждена Инвестиционная программа Товарищества на 2016-2020 годы.

Вместе с тем, до 2018 года из-за отсутствия подтверждения ресурсной базы, Участниками Товарищества инвестиционное решение по реализации Проекта Реверса не принималось.

Проект был одобрен Участником с китайской стороны только в мае 2018 года. С казахстанской стороны Проект Реверса был одобрен решениями Инвестиционных комитетов АО «КазТрансОйл» (протокол от 25 апреля 2018 года), АО НК «КазМунайГаз» (протокол от 12 июня 2018 года) и АО «Самрук-Казына» (протокол от 10 июля 2018 года).

В Инвестиционную программу вошли инвестиции в рамках реализации Проекта Реверса участка нефтепровода «Кенкияк-Атырау» до 6 млн. тонн в год в рамках Проекта «Вторая очередь второго этапа строительства нефтепровода Казахстан-Китай. Увеличение производительности до 20 млн. тонн/год» (далее - Проект Реверса) на общую сумму 22,5 млрд. тенге. При этом фактические затраты на реализацию Проекта Реверса **в период с 2016 по 2022 годы составили 29,1 млрд. тенге.**

Необходимо отметить, что утвержденный тариф от 2011 года не учитывает и не мог объективно учитывать затраты на реализацию утвержденной инвестиционной программы на 2016-2020 годы, вследствие чего реализация данной инвестиционной программы идет за счет прибыли и амортизационных отчислений Товарищества.

Товарищество не имеет новой инвестиционной программы.

При этом, во исполнение поручений Главы государства и заинтересованных государственных органов, Товарищество **прорабатывает вопрос реализации Проекта Расширения нефтепровода «Кенкияк-Атырау» до 12 млн. тонн в год.**

Реализация Проекта Расширения планируется в том числе за счет собственных средств Товарищества. В этой связи, Товарищество в целях реализации Проекта Расширения **аккумулирует денежные средства, формируемые за счет накопления амортизационных отчислений.**

Исполнение тарифной сметы за 1 полугодие 2023 года (себестоимость)

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Откл в %	Причины отклонения
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе:	тыс. тенге	4 014 877	4 349 230	108	
1.	Затраты на оплату труда, всего в том числе:	-//-	96 824	110 130	114	по факту в соответствии с трудовым законодательством РК
1.1.	заработная плата	-//-	89 034	99 924	112	
1.2.	социальный налог и социальные отчисления		7 790	10 206	131	
2	Амортизация	-//-	1 871 666	1 870 314	100	по факту начисления амортизации ОС и НМА по себестоимости услуг по перекачке нефти без учета амортизации ОС по иной деятельности (аренда ВОЛС, инв.№1061, 2822)
3	Ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	-//-	23 758	68 548	289	по факту начисления расходов по заключенным договорам
4	Прочие затраты, всего в том числе:	-//-	2 022 629	2 300 238	114	по факту начисления расходов по заключенным договорам
4.1.	услуги спутниковой связи	-//-	1 044	8 910	853	по факту начисления расходов по заключенным договорам
4.2.	страхование	-//-	1 175	962	82	по данной статье договора являются переходящими, в этой связи заключение планируется произвести во втором полугодии. До конца года исполнение составит 100%
4.3.	операторские услуги	-//-	1 471 455	1 802 590	123	по факту начисления расходов по заключенному договору
4.4.	вневедомственная и пожарная охрана	-//-	296 861	199 232	67	до конца года исполнение составит 100%
4.5.	техническое обслуживание КОПС (комплекс охранно-периметральной сигнализация)	-//-	32 272	21 475	67	до конца года исполнение составит 100%
4.6.	Другие затраты, всего, в том числе:	-//-	219 822	267 068	121	
4.6.1.	авиауслуги	-//-	34 363	7 071	21	до конца года исполнение составит 100%
4.6.2.	техническое обслуживание системы производственной технологической связи	-//-	58 442	50 551	86	до конца года исполнение составит 100%
4.6.3.	техническое обслуживание узлов учета нефти	-//-	24 162	23 077	96	до конца года исполнение составит 100%
4.6.4.	охрана окружающей среды	-//-	6 246	14 641	234	по факту начисления расходов по заключенным договорам
4.6.5.	охрана труда	-//-	13 402	16 226	121	по факту начисления расходов по заключенным договорам
4.6.6.	услуги аварийно-спасательной службы	-//-	51 000	41 754	82	до конца года исполнение составит 100%
4.6.7.	энергия	-//-	32 207	113 749	353	по выставленным начислениям за предоставление и транспортировку энергии

Исполнение тарифной сметы **за 1 полугодие 2023 года** (расходы периода)

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Откл в %	Причины отклонения
II	Расходы периода	-//-	1 119 942	853 475	76	
5	Общие и административные расходы, всего в том числе:	-//-	1 119 942	853 475	76	
5.1.	зарплата административного персонала	-//-	300 163	187 092	62	по факту в соответствии с трудовым законодательством РК
5.2.	Социальный налог и соц отчисления	-//-	26 264	21 368	81	
5.3.	Услуги сторонних организаций, всего в том числе:	-//-	49 680	43 836	88	
5.3.1.	аудиторские услуги	-//-	28 010	14 512	52	до конца года исполнение составит 100%
5.3.2.	консультационно-информационные	-//-	3 128	8 959	286	по факту начисления расходов по заключенным договорам
5.3.3.	ремонт и обслуживание ОС и НМА	-//-	18 542	20 366	110	по факту, согласно заключенным договорам по обслуживанию и ремонту ОС и НМА
5.4.	Командировочные расходы	-//-	13 628	17 959	132	по факту в соответствии с трудовым законодательством РК
5.5.	Услуги связи, интернет, почта	-//-	13 085	9 206	70	до конца года исполнение составит 100%
5.6.	Налоговые платежи и сборы, всего в том числе:	-//-	369 993	339 175	92	
5.6.1.	налог на имущество	-//-	368 840	338 187	92	по факту, в соответствие с налоговым законодательством РК
5.6.3.1.	земельный налог	-//-	581	290	50	по факту, в соответствие с налоговым законодательством РК
5.6.3.2.	плата за использование радиочастот	-//-	398	474	119	по факту, в соответствие с налоговым законодательством РК
5.6.3.3.	плата за использование земельных участков	-//-	124	130	105	по факту, в соответствие с налоговым законодательством РК
5.6.3.4.	платежи за загрязнение окружающей среды	-//-	50	94	188	по факту, в соответствие с налоговым законодательством РК
5.7.	Другие расходы, всего в том числе:	-//-	104 525	84 545	81	
5.7.1.	страхование	-//-	1 492	9 361	627	по факту, в соответствие с законодательством РК об обязательном социальном медицинском страховании
5.7.2.	канцелярские товары	-//-	375	375	100	по факту списания, согласно заключенным договорам
5.7.3.	аренда офиса	-//-	102 658	74 808	73	по факту начисления расходов по заключенным договорам, до конца года исполнение составит 100%
5.8.	Прочие расходы, в том числе:	-//-	242 604	150 294	62	
5.8.1	затраты на переподготовку кадров	-//-	1 525	7 031	461	по факту списания, оплата согласно заключенным договорам
5.8.2.	транспортные расходы	-//-	218 880	123 921	57	до конца года исполнение составит 100%
5.8.3.	услуги и комиссии банка	-//-	319	263	82	до конца года исполнение составит 100%
5.8.4.	амортизация АУП	-//-	21 880	19 079	87	по факту начисления амортизации ОС и НМА

Финансово-экономические показатели деятельности за 1 полугодие 2023 года

Сокращенный бухгалтерский баланс

Наименование показателей, млн. тенге	За 1 полугодие 2023 год
АКТИВЫ всего, в том числе:	65 699
Краткосрочные активы	17 423
Долгосрочные активы	48 276
ПАССИВЫ всего, в том числе:	65 699
Краткосрочные обязательства	3 663
Долгосрочные обязательства	10 224
Капитал	51 813

Сокращенный отчет о доходах и расходах

Наименование показателей, млн. тенге	За 1 полугодие 2023 год
ДОХОДЫ всего, в том числе:	9 158
доход от основной деятельности	6 524
доход от финансирования	887
прочие доходы	1 747
РАСХОДЫ всего, в том числе:	6 185
себестоимость	5 030
административные расходы	671
расходы на финансирование	133
прочие расходы	351
Корпоративный подоходный налог	590
Итоговая прибыль	2 383

Финансово-экономические показатели детально отражены в промежуточной финансовой отчетности Товарищества за 1 полугодие 2023 года. Финансовая отчетность Товарищества была подготовлена в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности.

За отчетный период было транспортировано **2 735** тыс.тонн нефти, в т.ч.:

- на экспорт 581 тыс.тонн;
- на внутренний рынок 2 154 тыс.тонн.

Таким образом, соотношение составляет **78,78%** на внутренний рынок и **21,22%** на экспорт.

В отчетном периоде услугами Товарищества по транспортировке нефти воспользовались **37 компаний-грузоотправителей**. Наибольшая доля транспортируемой нефти принадлежит:

- АО «Мангистаумунайгаз» - 39,87%;
- АО «Эмбамунайгаз» - 20,59%;
- АО «КоЖан» - 3,30%;
- АО «СНПС-Актобемунайгаз» - 10,97%;
- ТОО «Сагиз Петролеум Компани» - 3,19%;
- ТОО «Казахойл Актобе» - 3,26%;
- ТОО «Матен Петролеум» - 2,15%.

ГРУЗОБОРОТ		
Экспорт	млн.тн/км	223,65
Внутренний рынок	млн.тн/км	879,89
ОБЩИЙ ИТОГ ГРУЗОБОРОТА	млн.тн/км	1 103,54

ДОХОД		
Экспорт	млн.тенге	1 322
Внутренний рынок	млн.тенге	5 202
ОБЩИЙ ИТОГ ДОХОДА	млн.тенге	6 524

Основная работа с потребителями регулируемых услуг, заключается в равноправном предоставлении грузоотправителям возможности транспортировки нефти по магистральному нефтепроводу «Кенкияк-Атырау», в соответствии с заключенными договорами.

Качество предоставляемых услуг обеспечивается:

- использованием в работе современных методов измерения количества нефти (УУН - массовый метод, т.е. ведение учета нефти по массе, не по объему);
- вневедомственной охраной объектов магистрального нефтепровода;
- оперативным контролем за работой нефтепровода (система СКАДА, КОПС);
- периодическим проведением диагностики объектов магистрального нефтепровода, что позволяет определить пространственное положение трубопровода с привязкой к координатам обнаруженных дефектов с точностью до 0,5 метров.

- 1 Обеспечение безопасной и бесперебойной транспортировки нефти по магистральному нефтепроводу «Кенкияк - Атырау»;
- 2 Завершение строительства объектов Проекта Реверса.

Спасибо за внимание!