

**ОТЧЕТ ЗА 2022 ГОД
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, филиалов и представительств.

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

Магистральный нефтепровод «Кенкияк–Атырау» предназначен для транспортировки нефти западно-казахстанского региона республики в западном и восточном направлениях. Начальным пунктом приема-сдачи нефти магистрального нефтепровода является ГНПС «Кенкияк» в поселке Кенкияк, конечным пунктом – 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 2011 года № 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 2012 года № 8-ОД о внесении изменений в Приказ АРЕМ от 7 ноября 2011 года № 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 2021 года №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.**

Основным условием реализации Проекта Реверса является обеспечение ресурсной базой - наличие долгосрочных объемов западноказахстанской нефти для транспортировки на отечественные НПЗ и на экспорт в КНР.

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.

Цель реализации Проекта Реверса - достижение перекачки нефти в реверсном направлении в объеме до 6 млн.тонн в год по магистральному нефтепроводу «Кенкияк-Атырау» для обеспечения подачи западно-казахстанской нефти на НПЗ республики и увеличения экспорта нефти в КНР. В связи со снижением объемов добычи на актюбинских и кумкольских месторождениях необходим реверс поставок нефти с западного региона с целью обеспечения западно-казахстанской нефтью НПЗ Республики Казахстан, что создаст условия для обеспечения внутреннего рынка Республики нефтепродуктами.

Основание для реализации Проекта Реверса - Соглашение между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о некоторых вопросах сотрудничества при развитии и эксплуатации нефтепровода «Казахстан-Китай», ратифицированное Законом РК от 17 октября 2013 года №136-V, согласно которому стороны должны увеличить пропускную способность участков нефтепровода «Казахстан-Китай» в соответствии с обоснованными объемами поставок нефти на внутренний рынок и на экспорт.

Текущий статус Проекта Реверса.

К текущему моменту завершены все мероприятия и введены в эксплуатацию:

- 1-й пусковой комплекс (объекты ЕРС-1), акт приемки объектов в эксплуатацию подписан 15.06.2020 года;
- 2-й пусковой комплекс (объекты технологического назначения НПС «Аман»), акт приемки объектов в эксплуатацию подписан 30.06.2021 года;
- объекты печей подогрева, акт приемки объектов в эксплуатацию подписан 29.10.2021 года;
- объекты подводящего газопровода (ЕРС-4), акт приемки объектов в эксплуатацию подписан 30.11.2022 года.

С 1 июля 2021 года обеспечена возможность перекачки нефти в реверсном направлении через технологические объекты НПС «Аман». Все оборудование работает в штатном режиме.

В работе остаются объекты 3-го пускового комплекса (объекты административно-бытового назначения), которые не влияют на перекачку нефти.

Исполнение тарифной сметы за 2022 год (себестоимость)

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактический сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, в %
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе:	тыс. тенге	4 479 326	7 822 732	175
1.	Затраты на оплату труда, всего в том числе:	-//-	135 711	203 017	150
1.1.	заработная плата	-//-	125 241	186 066	149
1.2.	социальный налог и социальные отчисления		10 470	16 951	162
2	Амортизация	-//-	1 871 666	3 233 423	173
3	Ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	-//-	23 758	158 302	666
4	Прочие затраты, всего в том числе:	-//-	2 448 191	4 227 991	173
4.1.	услуги спутниковой связи	-//-	12 395	14 215	115
4.2.	страхование	-//-	1 175	2 253	192
4.3.	операторские услуги	-//-	1 471 455	3 108 156	211
4.4.	вневедомственная и пожарная охрана	-//-	367 735	367 619	100
4.5.	техническое обслуживание КОПС (комплекс охранно-периметральной сигнализация)	-//-	39 500	39 479	100
4.6.	обслуживание объектов электроснабжения МН (обслуживание ВЛ и ячеек ПС)	-//-	95 757	114 347	119
4.7.	обслуживание и поверка газоанализаторов МН	-//-	3 268	6 100	187
4.8.	Другие затраты, всего, в том числе:	-//-	456 906	575 821	126
4.8.1.	авиауслуги	-//-	47 143	47 143	100
4.8.2.	техническое обслуживание системы производственной технологической связи	-//-	65 836	65 772	100
4.8.3.	техническое обслуживание узлов учета нефти	-//-	29 217	28 818	99
4.8.4.	охрана окружающей среды	-//-	20 983	33 925	162
4.8.5.	охрана труда	-//-	20 073	22 810	114
4.8.6.	услуги аварийно-спасательной службы	-//-	55 772	74 120	133
4.8.7.	энергия	-//-	209 159	292 228	140
4.8.8.	услуги по поверке СИ	-//-	3 680	4 245	115
4.8.9.	услуги по передаче данных	-//-	5 044	6 761	134

По факту 2022 года отсутствуют неисполненные статьи затрат по себестоимости более чем на 5 процентов от размеров, предусмотренных утвержденной тарифной сметой.

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактический сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, в %
II	Расходы периода	-//-	1 245 535	1 554 456	125
5	Общие и административные расходы, всего в том числе:	-//-	1 245 535	1 554 456	125
5.1.	зарплата административного персонала	-//-	300 163	374 675	125
5.2.	Социальный налог и соц отчисления	-//-	26 264	36 371	138
5.3.	Услуги сторонних организаций, всего в том числе:	-//-	70 555	91 880	130
5.3.1.	аудиторские услуги	-//-	28 010	28 010	100
5.3.2.	консультационно-информационные	-//-	13 119	22 536	172
5.3.3.	ремонт и обслуживание ОС и НМА	-//-	29 426	41 335	140
5.4.	Командировочные расходы	-//-	13 628	34 027	250
5.5.	Услуги связи, интернет, почта	-//-	13 085	13 578	104
5.6.	Налоговые платежи и сборы, всего в том числе:	-//-	463 659	613 556	132
5.6.1.	налог на имущество	-//-	462 506	611 833	132
5.6.2.	налог на транспортные средства	-//-	0	0	
5.6.3.1.	земельный налог	-//-	581	581	100
5.6.3.2.	плата за использование радиочастот	-//-	398	750	189
5.6.3.3.	плата за использование земельных участков	-//-	124	259	209
5.6.3.4.	платежи за загрязнение окружающей среды	-//-	50	132	264
5.7.	Другие расходы, всего в том числе:	-//-	115 577	121 731	105
5.7.1.	страхование	-//-	12 544	16 783	134
5.7.2.	канцелярские товары	-//-	375	980	261
5.7.3.	аренда офиса	-//-	102 658	103 968	101
5.8.	Прочие расходы, в том числе:	-//-	242 604	268 638	111
5.8.1	затраты на переподготовку кадров	-//-	1 525	9 114	598
5.8.2.	транспортные расходы	-//-	218 880	218 880	100
5.8.3.	услуги и комиссии банка	-//-	319	489	153
5.8.4.	амортизация АУП	-//-	21 880	40 155	184

По факту 2022 года отсутствуют неисполненные статьи затрат по расходам периода более чем на 5 процентов от размеров, предусмотренных утвержденной тарифной сметой.

Финансово-экономические показатели деятельности за 2022 год

Сокращенный бухгалтерский баланс

Наименование показателей, млрд.тенге	за 2022 год
АКТИВЫ всего, в том числе:	65,3
Краткосрочные активы	15,6
Долгосрочные активы	49,7
ПАССИВЫ всего, в том числе:	65,3
Краткосрочные обязательства	3,00
Долгосрочные обязательства	8,3
Капитал	54,0

Сокращенный отчет о доходах и расходах

Наименование показателей, млрд.тенге	за 2022 год
ДОХОДЫ всего, в том числе:	15,1
доход от основной деятельности	13,4
доход от финансирования	1,6
прочие доходы	0,1
РАСХОДЫ всего, в том числе:	12,7
себестоимость	9,1
административные расходы	1,7
расходы на финансирование	0,3
прочие расходы	0,9
Корпоративный подоходный налог	0,7
Итоговая прибыль	2,4

Финансово-экономические показатели детально отражены в финансовой отчетности Товарищества за 2022 год. Финансовая отчетность Товарищества была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и подтверждена аудиторским отчетом независимого аудитора.

За отчетный период было транспортировано **5 612** тыс.тонн нефти, в т.ч.:

- на экспорт 1 187 тыс.тонн;
- на внутренний рынок 4 426 тыс.тонн.

Таким образом, соотношение составляет **78,85%** на внутренний рынок и **21,15%** на экспорт.

В отчетном периоде услугами Товарищества по транспортировке нефти воспользовались **26 компаний-грузоотправителей**. Наибольшая доля транспортируемой нефти принадлежит:

- АО «Мангистаумунайгаз» - 41,42%;
- АО «Эмбамунайгаз» - 23,55%;
- АО «СНПС-Актобемунайгаз» - 8,61%;
- АО «КоЖан» - 5,02%;
- ТОО «Сагиз Петролеум Компани» - 3,37%;
- АО «КМК Мунай» - 2,06%;
- ТОО «Матен Петролеум» - 1,99%.

ГРУЗОБОРОТ		
Экспорт	млн.тн/км	451,82
Внутренний рынок	млн.тн/км	1 814,53
ОБЩИЙ ИТОГ ГРУЗОБОРОТА	млн.тн/км	2 266,34

ДОХОД		
Экспорт	млрд.тенге	2,7
Внутренний рынок	млрд.тенге	10,7
ОБЩИЙ ИТОГ ДОХОДА	млрд.тенге	13,4

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;
- 3 Утверждение инвестиционной программы на 5-летний период;
- 4 Утверждение тарифа 5-летний период.

Спасибо за внимание!