

# **ЕЖЕГОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СУБЪЕКТА ЕСТЕСТВЕННОЙ МОНОПОЛИИ ТОО «СЗТК «МУНАЙТАС» за 2022 год**

## **1. Общая информация.**

АО «СЗТК «МунайТас» (далее – Общество) образовано 11 декабря 2001 года в целях реализации проекта строительства и эксплуатации нефтепровода «Кенкияк-Атырау».

С января 2004 года Общество включено в Государственный регистр субъектов естественной монополии Республики Казахстан.

С 24 июля 2018 года АО «СЗТК «МунайТас» реорганизовано путем преобразования в ТОО «Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас» (далее – ТОО «СЗТК «МунайТас», Товарищество).

Участниками Товарищества являются:

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

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

В 2011 году приказом АРЕМ от 7 ноября 2011 года утвержден удельный тариф в размере 5 912 тенге за 1 тонну на 1000 км. Тариф введен в действие с 1 апреля 2012 года.

Приказом ДКРЕМ по городу Алматы в 2022 были внесены изменения в приказ об утверждении тарифной сметы с учетом изменений на 2022 год.

## **2. Об исполнении утвержденной инвестиционной программы Товарищества.**

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.

Проект был одобрен Участником с китайской стороны только в мае 2018 года. С казахстанской стороны Проект Реверса был также одобрен в 2018 году решениями Инвестиционных комитетов АО «КазТрансОйл», АО НК «КазМунайГаз» и АО «Самрук-Казына».

В Инвестиционную программу вошли инвестиции в рамках реализации Проекта 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.

Товарищество не имеет новой инвестиционной программы, при этом, во исполнение поручений Главы государства и заинтересованных государственных органов, Товарищество прорабатывает вопрос реализации проекта дальнейшего 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.

### 3. О постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы Товарищества.

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактический сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, в %	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
<b>I</b>	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе:</b>	тыс. тенге	<b>4 479 326</b>	<b>7 822 732</b>	<b>175</b>	
<b>1.</b>	<b>Затраты на оплату труда, всего в том числе:</b>	-//-	<b>135 711</b>	<b>203 017</b>	<b>150</b>	по факту в соответствии с трудовым законодательством РК
1.1.	заработная плата	-//-	125 241	186 066	149	
1.2.	социальный налог и социальные отчисления		10 470	16 951	162	
<b>2</b>	<b>Амортизация</b>	-//-	<b>1 871 666</b>	<b>3 233 423</b>	173	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)
<b>3</b>	<b>Ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов</b>	-//-	<b>23 758</b>	<b>158 302</b>	666	по факту ремонта дефектов МН «Кенкияк-Атырау», работ по устранению неисправности системы пожаротушения, системы водоснабжения, а также закупа и замены запасных частей МН «Кенкияк-Атырау»
<b>4</b>	<b>Прочие затраты, всего в том числе:</b>	-//-	<b>2 448 191</b>	<b>4 227 991</b>	173	
4.1.	услуги спутниковой связи	-//-	12 395	14 215	115	по факту, согласно заключенному договору на услуги спутниковой связи
4.2.	страхование	-//-	1 175	2 253	192	по факту, согласно заключенным договорам на услуги страхования работников от несчастных случаев, ГПО перед третьими лицами и экологического страхования
4.3.	операторские услуги	-//-	1 471 455	3 108 156	211	по факту, согласно заключенного договора на операторские услуги
4.4.	вневедомственная и пожарная охрана	-//-	367 735	367 619	100	по факту, согласно заключенным договорам
4.5.	техническое обслуживание КОПС (комплекс охранно-периметральной сигнализация)	-//-	39 500	39 479	100	по факту, согласно заключенному договору за услуги технического обслуживания комплекса охранно-периметральной сигнализации
4.6.	обслуживание объектов электроснабжения МН (обслуживание ВЛ и ячеек ПС)	-//-	95 757	114 347	119	по факту, согласно заключенным договорам на услуги обслуживания объектов электроснабжения МН (обслуживание ВЛ и ячеек ПС)
4.7.	обслуживание и поверка газоанализаторов МН	-//-	3 268	6 100	187	по факту, согласно заключенному договору на услуги обслуживания и поверки газоанализаторов МН
<b>4.8.</b>	<b>Другие затраты, всего, в том числе:</b>	-//-	<b>456 906</b>	<b>575 821</b>	126	
4.8.1.	авиауслуги	-//-	47 143	47 143	100	по факту, согласно заключенному договору
4.8.2.	техническое обслуживание системы производственной технологической связи	-//-	65 836	65 772	100	по факту, согласно заключенному договору за услуги технического обслуживания системы производственной технологической связи
4.8.3.	техническое обслуживание узлов учета нефти	-//-	29 217	28 818	99	по факту, согласно заключенным договорам в рамках работ по техническому обслуживанию узлов учета нефти
4.8.4.	охрана окружающей среды	-//-	20 983	33 925	162	по факту, согласно заключенным договорам по охране окружающей среды
4.8.5.	охрана труда	-//-	20 073	22 810	114	по факту, согласно заключенным договорам по охране труда
4.8.6.	услуги аварийно-спасательной службы	-//-	55 772	74 120	133	по факту, согласно заключенному договору
4.8.7.	энергия	-//-	209 159	292 228	140	по факту, согласно заключенным договорам по предоставлению и транспортировке энергии
4.8.8.	услуги по поверке СИ	-//-	3 680	4 245	115	по факту, согласно заключенным

						договорам на услуги по поверке средств измерений
4.8.9.	услуги по передаче данных	-//-	5 044	6 761	134	по факту, согласно заключенным договорам на услуги по передаче данных
<b>II</b>	<b>Расходы периода</b>	-//-	<b>1 245 535</b>	<b>1 554 456</b>	<b>125</b>	
<b>5</b>	<b>Общие и административные расходы, всего в том числе:</b>	-//-	<b>1 245 535</b>	<b>1 554 456</b>	125	
5.1.	зарплата административного персонала	-//-	300 163	374 675	125	по факту в соответствии с трудовым законодательством РК
5.2.	Социальный налог и соц отчисления	-//-	26 264	36 371	138	
<b>5.3.</b>	<b>Услуги сторонних организаций, всего в том числе:</b>	-//-	<b>70 555</b>	<b>91 880</b>	130	
5.3.1.	аудиторские услуги	-//-	28 010	28 010	100	по факту, согласно заключенным договорам по аудиторским услугам
5.3.2.	консультационно-информационные	-//-	13 119	22 536	172	по факту, согласно заключенным договорам по консультационно-информационным услугам
5.3.3.	ремонт и обслуживание ОС и НМА	-//-	29 426	41 335	140	по факту, согласно заключенным договорам по обслуживанию и ремонту ОС и НМА
<b>5.4.</b>	<b>Командировочные расходы</b>	-//-	<b>13 628</b>	<b>34 027</b>	250	по факту в соответствии с трудовым законодательством РК
<b>5.5.</b>	<b>Услуги связи, интернет, почта</b>	-//-	<b>13 085</b>	<b>13 578</b>	104	по факту, согласно заключенным договорам по услугам связи и передачи данных
<b>5.6.</b>	<b>Налоговые платежи и сборы, всего в том числе:</b>	-//-	<b>463 659</b>	<b>613 556</b>	132	
5.6.1.	налог на имущество	-//-	462 506	611 833	132	по факту, в соответствии с налоговым законодательством РК
5.6.2.	налог на транспортные средства	-//-	0	0		
5.6.3.1.	земельный налог	-//-	581	581	100	по факту, в соответствии с налоговым законодательством РК
5.6.3.2.	плата за использование радиочастот	-//-	398	750	189	по факту, в соответствии с налоговым законодательством РК
5.6.3.3.	плата за использование земельных участков	-//-	124	259	209	по факту, в соответствии с налоговым законодательством РК
5.6.3.4.	платежи за загрязнение окружающей среды	-//-	50	132	264	по факту, в соответствии с налоговым законодательством РК
<b>5.7.</b>	<b>Другие расходы, всего в том числе:</b>	-//-	<b>115 577</b>	<b>121 731</b>	105	
5.7.1.	страхование	-//-	12 544	16 783	134	по факту, в соответствии с законодательством РК об обязательном социальном медицинском страховании
5.7.2.	канцелярские товары	-//-	375	980	261	по факту закупки согласно заключенным договорам
5.7.3.	аренда офиса	-//-	102 658	103 968	101	по факту, согласно заключенным договорам по аренде офисов
<b>5.8.</b>	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	-//-	<b>242 604</b>	<b>268 638</b>	111	
5.8.1	затраты на переподготовку кадров	-//-	1 525	9 114	598	по факту списания, оплата согласно заключенным договорам
5.8.2.	транспортные расходы	-//-	218 880	218 880	100	по факту, согласно заключенному договору
5.8.3.	услуги и комиссии банка	-//-	319	489	153	по факту, в соответствии с действующими тарифами БВУ
5.8.4.	амортизация АУП	-//-	21 880	40 155	184	по факту начисления амортизации ОС и НМА
<b>III</b>	<b>Всего затрат</b>	-//-	<b>5 724 860</b>	<b>9 377 188</b>	164	
<b>IV</b>	<b>Прибыль</b>	-//-	<b>3 090 275</b>	<b>4 021 442</b>	130	
V	Всего доходов	-//-	<b>8 815 135</b>	<b>13 398 630</b>	152	
<b>VI</b>	<b>Объем оказываемых услуг</b>	тыс. тонн	<b>3 828</b>	<b>5 612</b>	147	
VII	Грузооборот	млн. ткм	1 491,05	2 266,34	152	
VIII	Удельный тариф (без НДС)	тенге/1 тонну на 1000 км.	<b>5 912</b>	<b>5 912</b>		

#### **4. О соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг.**

Показатели качества и надежности регулируемых услуг Уполномоченным органом не утверждены.

#### **5. О достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии**

Показатели эффективности деятельности субъекта естественной монополии Уполномоченным органом не утверждены.

#### **6. Об основных финансово-экономических показателях деятельности Товарищества за отчетный период.**

За отчетный период **доходы** Товарищества составили 15,1 млрд. тенге, в том числе:

- по основной деятельности – 13,4 млрд. тенге;
- по доходам от финансирования – 1,6 млрд. тенге;
- по прочим доходам – 0,1 млрд. тенге.

**Расходы** Товарищества по итогам 2022 года сформировались на уровне 10,3 млрд. тенге, в том числе:

- по затратам на производство (себестоимость) – 9,1 млрд. тенге;
- административные расходы – 1,7 млрд. тенге;
- расходы на финансирование – 0,3 млрд. тенге;
- прочие расходы составили 0,9 млрд. тенге.

Работы и услуги по техническому обслуживанию и содержанию нефтепровода производились в соответствии с заключенными договорами.

За отчетный период расходы по **корпоративному подоходному налогу** составили 0,7 млрд. тенге. **Итоговая прибыль** за отчетный период составила 2,4 млрд. тенге.

#### **Основные показатели баланса 2022 года.**

**Сальдо денежных средств** на конец 2022 года с учетом депозитов составило 14,6 млрд. тенге.

**Валюта баланса** за отчетный период сформировалась в размере 65,3 млрд. тенге, наибольшая часть из которых в долгосрочных активах – 49,7 млрд. тенге, краткосрочные активы - 15,6 млрд. тенге.

**Пассивы** баланса в основном сформированы собственным капиталом в размере 54,0 млрд. тенге. Краткосрочные (3,0 млрд.тенге) и долгосрочные (8,35 млрд.тенге) обязательства состоят из краткосрочной кредиторской задолженности, резервов на ликвидацию магистрального нефтепровода и отложенных налоговых обязательств.

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.

#### **7. Об объемах предоставленных регулируемых услуг за отчетный период.**

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 78,9% на внутренний рынок и 21,1% на экспорт.

Общий грузооборот за отчетный период составил 2 266,34 млн. тн\*км, в том числе на экспорт - 19% и на внутренний рынок - 81%.

#### **8. О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг.**

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 и пожарной охраной объектов магистрального нефтепровода;
- оперативным контролем за работой нефтепровода (система SCADA, 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.

**9. О перспективах деятельности (планы развития) Товарищества, в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги.**

**Основными задачами на 2023 год являются:**

- Обеспечение безопасной и бесперебойной транспортировки нефти по магистральному нефтепроводу «Кенкияк - Атырау»;
- Завершение строительства объектов Проекта Реверса;
- Утверждение инвестиционной программы на 5-летний период;
- Утверждение тарифа на 5-летний период.