

ТЕНДЕР КЗ

№33 (3465)	30 апреля 2026 г.	Выходит 5 раз в неделю.	Распространяется на всей территории Казахстана.	Издается с 01 июля 2009 г.	www.tendr.kz
------------	-------------------	-------------------------	---	----------------------------	--------------

ЕЖЕГОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СУБЪЕКТА ЕСТЕСТВЕННОЙ МОНОПОЛИИ ТОО "СЗТК "МУНАЙТАС" за 2025 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%).

Основной деятельностью Товарищества является оказание услуг по транспортировке нефти по магистральному трубопроводу "Кенкияк-Атырау" в западном и восточном направлениях.

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

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Алматы от 29 июля 2025 года №65-ОД Товариществу утверждена корректировка тарифной сметы на 2025 год.

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Алматы от 23 мая 2025 года № 40-ОД утверждены тарифы с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования на регулируемую услугу Товарищества на период с 1 июля 2025 года по 30 июня 2030 года.

Приказом Департамента от 20 октября 2025 года №107-ОД без повышения тарифа внесены изменения в тарифную смету с учетом стимулирующего метода на период с 1 июля 2025 года по 30 июня 2026 года.

2. Об исполнении утвержденной инвестиционной программы Товарищества.

Инвестиционная программа Товарищества утверждена совместным приказом Министерства энергетики РК от 28 апреля 2025 года №177-н/к и ДКРЕМ МНЭ РК по г. Алматы от 18 апреля 2025 года №31-ОД с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования на период с 1 июля 2025 года по 30 июня 2030 года на общую сумму 51,2 млрд. тенге, в том числе на первый регуляторный год (01.07.2025-30.06.2026) на сумму 10,8 млрд. тенге.

По состоянию на апрель 2026 года продолжается освоение, в полном объеме завершены 7 мероприятий, отклонение по заверненным мероприятиям обусловлено сложившейся экономией.

№	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы				
	Наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	Наименование мероприятия инвестиционной программы	Ед. изм.	Кол-во в натуральных показателях		Период предоставления услуги		План на 12 месяцев	Факт 9 месяцев	Отклонение	Причины отклонения	Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	
				План	Факт							Амортизация	Прибыль			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
		Всего		47	29			10 826 783	1 955 826	8 870 957			10 826 783			
I		Разработка ПИР		6	4			776 098	70 634	705 464			776 098			
1	Транспортировка нефти, Атырауская и Актобинская области	ПИР. Строительство антенно-мачтового сооружения на производственной площадке при НПС имени Шманова	работа	1	1	01.07.2025-30.06.2026	*Согласно приложению 3 приказа Министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года № 404 "Об утверждении перечня и форм годовой финансовой отчетности для публикации и организациями публичного интереса (кроме финансовых организаций)"	13 302	11 971	1 330	Экономия		13 302			
2		ПИР. Реконструкция линейной части МН "Кенкияк - Атырау"	работа	1	1			165 196	50 462	114 734		165 196				
3		ПИР. Работы по бурению водозаборной скважины №3 на НПС "Аман"	работа	1	1			6 200	6 200	0		6 200				
4		ПИР. Работы по бурению водяных (фоновых) скважин на НПС "Аман"	работа	1	1			2 000	2 000	0		2 000				
5		ПИР. МН Кенкияк-Атырау. Строительство вдоль трассового проезда с водопропускными сооружениями на участке с 0км по 226 км	работа	1	0			259 499	0	259 499		259 499				
6		ПИР. МН Кенкияк-Атырау. Строительство вдоль трассового проезда с водопропускными сооружениями на участке с 226км по 455,1 км	работа	1	0			329 902	0	329 902		329 902				
II		Ремонт и реконструкция		22	10			8 806 889	1 358 316	7 448 573			8 806 889			
7	Транспортировка нефти, Атырауская и Актобинская области	Реконструкция линейной части МН "Кенкияк - Атырау"	работа	1	1	01.07.2025-30.06.2026		3 361 358	418 798	2 942 560			3 361 358			
8	Транспортировка нефти, Атырауская и Актобинская области	Капитальный ремонт трубопровода на участках с несанкционированными врезками	работа	1	0	01.07.2025-30.06.2026		1 178 879	0	1 178 879			1 178 879			
9	Транспортировка нефти, Атырауская и Актобинская области	Работы по бурению водозаборной скважины №3 на НПС "Аман"	работа	1	0	01.07.2025-30.06.2026		84 621	0	84 621			84 621			

10	Транспортировка нефти, Атырауская и Актобинская области	Работы по бурению водяных (фоновых) скважин на НПС "Аман"	работа	1	0	01.07.2025-30.06.2026		20 882	0	20 882		20 882	
11	Транспортировка нефти, Атырауская и Актобинская области	Установка постоянных площадок для обслуживания предохранительных клапанов на участках УПЗОУ 226 км и ПСП «МунайТас при НПС им. Шманова»	работа	1	1	01.07.2025-30.06.2026		14 173	13 464	709	Экономия	14 173	
12	Транспортировка нефти, Атырауская и Актобинская области	Замена устройства размыва донных отложений на РВСП	шт.	3	2	01.07.2025-30.06.2026		34 988	23 320	11 668		34 988	
13	Транспортировка нефти, Атырауская и Актобинская области	Закупка источников бесперебойного питания	шт.	1	1	01.07.2025-30.06.2026		66 536	66 071	464	Экономия	66 536	
14	Транспортировка нефти, Атырауская и Актобинская области	Диагностика резервуаров 7.1 и 7.4	работа	1	1	01.07.2025-30.06.2026		73 605	72 869	736	Экономия	73 605	
15	Транспортировка нефти, Атырауская и Актобинская области	Реконструкция системы телефонной связи нефтепровода "Кенкияк-Атырау"	работа	1	1	01.07.2025-30.06.2026		445 344	404 979	40 365	Экономия	445 344	
16	Транспортировка нефти, Атырауская и Актобинская области	Строительство складов для хранения ТМЦ на участках ГНПС Кенкияк и ПСП МунайТас при НПС им.Шманова Н.Н.	работа	1	0	01.07.2025-30.06.2026		67 338	0	67 338		67 338	
17	Транспортировка нефти, Атырауская и Актобинская области	Внедрение математической модели системы обнаружения утечек нефти (СОУ)	работа	1	1	01.07.2025-30.06.2026		347 297	34 730	312 567	Экономия	347 297	
18	Транспортировка нефти, Атырауская и Актобинская области	Модернизация солнечных энергетических установок линейных крановых узлов МН «Кенкияк-Атырау»	работа	1	0	01.07.2025-30.06.2026		1 753 696	0	1 753 696		1 753 696	
19	Транспортировка нефти, Атырауская и Актобинская области	ГНПС «Кенкияк». Реконструкция системы учета нефти резервуарного парка ГНПС "Кенкияк"	работа	1	1	01.07.2025-30.06.2026		242 971	24 297	218 674		242 971	
20	Транспортировка нефти, Атырауская и Актобинская области	Модернизация системы электрохимической защиты на ГНПС «Кенкияк»	работа	1	1	01.07.2025-30.06.2026		459 444	299 788	159 656		459 444	
21	Транспортировка нефти, Атырауская и Актобинская области	Реконструкция площадок фильтров тонкой очистки магистральных насосов НПС Аман	работа	1	0	01.07.2025-30.06.2026		13 289	0	13 289		13 289	
22	Транспортировка нефти, Атырауская и Актобинская области	Строительство антенно-мачтового сооружения на производственной площадке при НПС имени Шманова	работа	1	0	01.07.2025-30.06.2026		66 662	0	66 662		66 662	
23	Транспортировка нефти, Атырауская и Актобинская области	ГНПС «Кенкияк». Строительство навесов для колодцев с технологическим оборудованием на участках ГНПС Кенкияк	работа	1	0	01.07.2025-30.06.2026		15 441	0	15 441		15 441	
24	Транспортировка нефти, Атырауская и Актобинская области	ПСП «Макаг». Строительство модульной операторной	работа	1	0	01.07.2025-30.06.2026		12 263	0	12 263		12 263	

25	Транспортровка нефти. Атырауская и Актобинская области	МН Кенкияк-Атырау. Строительство вдоль трассового проезда с водопропускными сооружениями на участке с 0км по 226 км	работа	1	0	01.07.2025-30.06.2026	237462	0	237462		237462	
26	Транспортровка нефти. Атырауская и Актобинская области	МН Кенкияк-Атырау. Строительство вдоль трассового проезда с водопропускными сооружениями на участке с 226км по 455,1 км	работа	1	0	01.07.2025-30.06.2026	310642	0	310642		310642	
II I		Цифровизация технологических процессов		1	1		463831	427512	36318		463831	
27	Транспортровка нефти. Атырауская и Актобинская области	Внедрение системы управления целостностью трубопровода	работа	1	1	01.07.2025-30.06.2026	463831	427512	36318	Экономия	463831	
IV		Закуп основных средств		18	14		779965	99364	680601		779965	
28	Транспортровка нефти. Атырауская и Актобинская области	Оснащение АВП ЛЭУ	единица	18	14	01.07.2025-30.06.2026	779965	99364	680601		779965	

3. О постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы Товарищества.

Исполнение тарифной сметы за 2025 год (Затратный метод)

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Исполнение, %	Причины изменения показателей
1	2	3	4	5	6	7
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе:	тыс. тенге	5 785 004	7 370 167	127%	
1.	Затраты на оплату труда, всего в том числе:	-//-	359 023	484 782	135%	По факту в соответствии с трудовым законодательством РК. В отчете отражены затраты по ФОГ согласно перечню затрат, определенному Правилами формирования тарифов утвержденными приказом Министра национальной экономики РК от 19.11.2019 года №90.
1.1.	заработная плата	-//-	320 785	426 360	133%	
1.2.	социальный налог и социальные отчисления	-//-	38 238	58 423	153%	
2	Ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	-//-	3 752	376 602	10036%	Согласно производственной необходимости. По срокам проведены работы по зачистке резервуаров для полного диагностирования.
3	Прочие затраты, всего в том числе:	-//-	5 422 229	6 508 783	120%	Отклонение от утвержденных показателей, ввиду роста цен на приобретаемые товары и услуги.
3.1.	услуги спутниковой связи	-//-	18 246	19 090	105%	По факту, согласно заключенному договору.
3.2.	страхование	-//-	74 840	149 313	200%	В соответствии с законодательством РК об обязательном социальном медицинском страховании, договорам страхования ГПО работников от несчастных случаев ПП и страхования имущества.
3.3.	операторские услуги	-//-	4 205 363	4 623 744	110%	По факту, согласно заключенному договору.
3.4.	вневедомственная и пожарная охрана	-//-	576 132	605 692	105%	По факту, согласно заключенным договорам.
3.5.	техническое обслуживание КОПС (комплекс охранно-периметральной сигнализация)	-//-	48 359	50 597	105%	По факту, согласно заключенному договору.
3.6.	Другие затраты, всего, в том числе:	-//-	499 291	1 060 347	212%	
3.6.1.	авиауслуги	-//-	27 698	34 350	124%	По факту, согласно заключенному договору.
3.6.2.	техническое обслуживание системы производственной технологической связи	-//-	109 833	128 802	117%	По факту, согласно заключенному договору.
3.6.3.	техническое обслуживание узлов учета нефти	-//-	20 310	50 449	248%	По факту, согласно заключенным договорам.
3.6.4.	охрана окружающей среды	-//-	21 380	39 905	187%	По факту, согласно заключенным договорам.
3.6.5.	охрана труда	-//-	48 428	98 085	203%	По факту, согласно заключенным договорам и производственной потребности.
3.6.6.	услуги аварийно-спасательной службы	-//-	107 384	135 792	126%	По факту, согласно заключенному договору.
3.6.7.	энергия	-//-	164 258	572 964	349%	По факту, согласно заключенным договорам и утвержденным тарифам.
II	Расходы периода	-//-	1 758 549	2 361 777	134%	
4	Общие и административные расходы, всего в том числе:	-//-	1 758 549	2 361 777	134%	
4.1.	зарплата административного персонала	-//-	516 405	737 542	143%	По факту в соответствии с трудовым законодательством РК. В отчете отражены затраты по ФОГ согласно перечню затрат, определенному Правилами формирования тарифов утвержденными приказом Министра национальной экономики РК от 19.11.2019 года №90.
4.2.	Социальный налог и соц отчисления	-//-	70 220	98 682	141%	
4.3.	Услуги сторонних организаций, всего в том числе:	-//-	36 006	203 560	565%	

4.3.1.	аудиторские услуги	-//-	14 336	30 000	209%	По факту, согласно заключенным договорам.
4.3.2.	консультационно-информационные	-//-	3 128	98 322	3143%	По факту, согласно заключенным договорам.
4.3.3.	ремонт и обслуживание ОС и НМА	-//-	18 542	75 238	406%	По факту, согласно заключенным договорам.
4.4.	Командировочные расходы	-//-	41 860	43 243	103%	В соответствии с трудовым законодательством РК.
4.5.	Услуги связи, интернет, почта	-//-	10 947	15 066	138%	Согласно заключенным договорам.
4.6.	Налоговые платежи и сборы, всего в том числе:	-//-	456 742	531 189	116%	
4.6.1.	налог на имущество	-//-	454 896	529 266	116%	По факту, в соответствии с налоговым законодательством РК, увеличение ввиду ввода в эксплуатацию новых основных средств.
4.6.2.	земельный налог	-//-	555	581	105%	По факту, в соответствии с налоговым законодательством РК.
4.6.3.	плата за использование радиочастот	-//-	921	963	105%	По факту, в соответствии с налоговым законодательством РК и действующими ставками.
4.6.4.	плата за использование земельных участков	-//-	255	257	101%	По факту, в соответствии с налоговым законодательством РК и действующими ставками.
4.6.5.	платежи за загрязнение окружающей среды	-//-	115	122	106%	По факту, в соответствии с налоговым законодательством РК.
4.7.	Другие расходы, всего в том числе:	-//-	347 298	370 017	107%	
4.7.1.	страхование	-//-	11 095	17 917	161%	В соответствии с законодательством РК об обязательном социальном медицинском страховании и страховании ГПО перед работником от несчастных случаев АУП.
4.7.2.	канцелярские товары	-//-	2 970	3 443	116%	По факту списания, закуп согласно заключенным договорам.
4.7.3.	аренда офиса	-//-	333 233	348 657	105%	По факту, согласно заключенным договорам.
4.8.	Прочие расходы, в том числе:	-//-	279 071	362 478	130%	
4.8.1.	заплаты на переподготовку кадров	-//-	9 742	20 729	213%	По факту списания оплата согласно заключенным договорам.
4.8.2.	транспортные расходы	-//-	268 817	341 131	127%	По факту, согласно заключенному договору.
4.8.3.	услуги и комиссии банка	-//-	512	618	121%	По факту, в соответствии с действующими тарифами БВУ.
III	Всего затрат	-//-	7 543 554	9 731 944	129%	
IV	Прибыль	-//-	1 271 581	5 200 802	409%	Расчетная прибыль за 2025 год, отклонение по причине увеличения объемов предоставляемых услуг. Прибыль направляется на расходы, не включенные в смету, но подлежащие учету.
V	Всего доходов	-//-	8 815 135	14 932 746	169%	Отклонение по причине увеличения объемов предоставляемых услуг.
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. тонн	3 828	6 000	157%	Согласно проектной мощности нефтепровода на основании фактически сложившихся показателей в соответствии с графиками МЭ РК. Увеличение с 2021 года ввиду ввода в эксплуатацию НПС Аман. Превышение проектной мощности, ввиду чрезвычайной меры.
VII	Грузооборот	млн. ткм	1 491	2 526	169%	
VI	Удельный тариф (без НДС)	тенге/1 тонну на 1000 км.	5 912	5 912	100%	Тариф согласно утвержденному уровню.

Исполнение тарифной сметы с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования (факт за 9 месяцев)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели за 9 мес. (внутренний рынок)	Отклонение, %	Причины отклонения
1	Контролируемые расходы		8 558 753	6 155 735	72%	По факту за 9 месяцев согласно заключенным договорам и производственной потребности.
2	Неконтролируемые расходы	тысяч тенге	709 333	530 047	75%	По факту за 9 месяцев, в соответствии с налоговым законодательством РК.
3	Амортизация, в том числе:	тысяч тенге	3 199 577	2 477 056	77%	
3.1	учтенная в инвестиционной программе	тысяч тенге	3 199 577	2 477 056	77%	
4	Регулируемая база активов	тысяч тенге	53 528 397	55 184 689	103%	
5	Допустимая прибыль всего (с учетом выплаты вознаграждения за эффективность)	тысяч тенге	9 226 527	9 384 571	102%	Согласно утвержденному показателю с пересмотром доли внутреннего рынка.
5.1	отнесенная к инвестиционной программе	тысяч тенге	5 699 647	4 407 005	77%	Согласно утвержденному показателю с пересмотром доли внутреннего рынка.
5.2	с учетом вознаграждения за эффективность	тысяч тенге	3 526 880	4 977 565	141%	Расчетная прибыль за 9 месяцев первого регуляторного года согласно Правилам формирования тарифов, утвержденными приказом Министра национальной экономики РК от 19.11.2019 года №90.
6	Всего доходов	тысяч тенге	21 688 676	18 574 409	86%	
7	Объем представленных услуг	тыс. тонн	4 620	3 813	83%	
8	Грузооборот	млн. ткм	1 938	1 596	82%	
9	Тариф (без НДС)	тенге/1 тонну на 1000 км	11 193	11 621	104%	По факту 9 месяцев отражен расчетный тариф на основании фактически сложившихся показателей структуры затрат тарифа с учетом стимулирующего метода. Средневзвешенный за указанный период тариф, применяемый при осуществлении деятельности, составляет 11 193 тенге согласно утвержденному уровню.

4. Соблюдение показателей качества и надежности регулируемых услуг.

Показатели качества и надежности утверждены Товариществу в рамках тарифа с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования с вводом в действие с 1 июля 2025 года (приказ ДКРЕМ МНЭ РК по г. Алматы от 23 мая 2025 года №40-ОД).

Отчет об их исполнении будет представлен в срок до 1 мая 2027 года в соответствии с пунктом 208-144 Правил формирования тарифов, утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 19.11.2019 №90.

№ п/п	Ключевые показатели качества и надежности	Единица измерения	Утверждено на период с 01.07.2025 по 30.06.2026
1	Своевременное выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	%	100%
2	Внедрение инновационной технологии в предприятии по регулируемой услуге	кол-во мероприятий	2
3	Сохранение качества, надежности и других потребительских свойств товара при его транспортировке, %	%	100
4	Снижение либо сохранение на принятом уровне удельного расхода электроэнергии на грузооборот нефти по магистральным трубопроводам	(кВтч/тыс. т.км)	10,8
5	Количество нарушений законодательства в сфере естественных монополий	кол-во	0
6	Обеспечение длительного безаварийного режима нефтепровода, %	%	100
7	Выполнение графиков утвержденных планов производства работ в целях предупреждения аварийных ситуаций, %	%	100
8	Время ликвидации аварий, ч.	час	24
9	Соблюдение квалификационных требований руководящего состава	%	100
10	Снижение износа основных средств	%	41,6

5. О достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии.

Показатели эффективности деятельности Товариществу на 2025 год не утверждены.

6. Об основных финансово-экономических показателях деятельности Товарищества за 2025 год.

За отчетный период доходы Товарищества составили 28 млрд. тенге, в том числе:

- по основной деятельности - 22,7 млрд. тенге;
- по доходам от финансирования - 2,5 млрд. тенге;
- по прочим доходам - 2,8 млрд. тенге.

Расходы Товарищества по итогам 2025 года сформировались на уровне 19,5 млрд. тенге, в том числе:

- по затратам на производство (себестоимость) - 12,2 млрд. тенге;
- административные расходы - 2,3 млрд. тенге;
- расходы на финансирование - 1 млрд. тенге;
- прочие расходы составили - 4 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 1,9 млрд. тенге. **Итоговая прибыль** за отчетный период составила 6,6 млрд. тенге.

7. Об объемах предоставленных регулируемых услуг за отчетный период.

За 2025 год было транспортировано 6 129 тыс. тонн нефти (нетто), в т.ч.:

- на экспорт 879 тыс. тонн;
- на внутренний рынок 5 250 тыс. тонн.

Таким образом, соотношение составляет 86% на внутренний рынок и 14% на экспорт.

Общий грузооборот за отчетный период составил 2 586 млн. т.км, в том числе на экспорт - 14% и на внутренний рынок - 86%.

Прексная мощность нефтепровода "Кенкияк - Атырау", согласно паспортным данным, составляет 6,0 млн. тонн. Объемы транспортировки сверх 6 млн. тонн являются чрезвычайной мерой для обеспечения бесперебойной и надежной транспортировки нефти по системам магистральных нефтепроводов Республики Казахстан.

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 2026 год являются:**

Обеспечение безопасной и бесперебойной транспортировки нефти по магистральному нефтепроводу "Кенкияк - Атырау";

Организация и координация работ по охране труда, обеспечение профилактической работы по предупреждению производственного травматизма;

Исполнение показателей затрат, качества и надежности, утвержденных в рамках тарифа на регулируемую услугу по транспортировке нефти по трубопроводу "Кенкияк-Атырау" на внутренний рынок Республики Казахстан на 2025-2030 годы с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования;

Исполнение утвержденной инвестиционной программы Товарищества на регулируемую услугу по транспортировке нефти по магистральному трубопроводу "Кенкияк-Атырау" на внутренний рынок Республики Казахстан с целью повышения качества и надежности предоставляемых услуг;

Обеспечение контроля над соблюдением бюджетной дисциплины.

10. Финансовая отчетность

Финансовая отчетность в соответствии с пунктом 2 статьи 25 Закона Республики Казахстан "О естественных монополиях" размещена на интернет-ресурсе ТОО "СЗТК "МунайТас" по адресу: <https://munaitas.kz/>.

Филиал №1 ТОО "AMANAT-LOMBARD-D" проводит торги невыкупленного залогового имущества во всех ломбардных пунктах г.Астана с 9.00ч до 20.00ч., 04.05.2026г и 05.05.2026г., контактный тел. 8(777)6436565

Belon Home

Квартиры гостиничного типа в аренду во всех районах города Астаны



“Упакованные”. Оплата ежемесячно. Тел: 8 705 296 9929

Офисы в аренду

Во всех районах города Астаны



От 10 до 90 кв.м. От 3000 тенге/кв.м Тел. 8-778-188-15-61.



SKIF

Проспект Женис 51
+7 (702) 527-20-01


ОТЕЛЬ «BELON GARDEN»

Загородный отдых в зеленом поясе Астаны



Катания на лыжах, коньках и тюбингах. Прогулки по лесу на лошадях и в санной упряжке. Уютный ресторан, юрта и сауна.

 belongarden24

 +7 708 060 74 93

 ЖМ Пригородный. Ул. Сарытогай 3 «а».

МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР *Belon* medical

- ПРОКТОЛОГ
- ДЕРМАТОВЕНЕРОЛОГ
- ГИНЕКОЛОГ
- УРОЛОГ
- ТЕРАПЕВТ
- УЗИ ВСЕХ ОРГАНОВ
- МЕДИЦИНСКИЕ АНАЛИЗЫ
- УЗИ ИССЛЕДОВАНИЯ
- КОНСУЛЬТАЦИИ
- СТОМАТОЛОГИЯ



Наш адрес:
 010000, Республика Казахстан, г. Астана, ул. Жубанова, 24
 Тел/факс: +7 (7172) 93-39-46, e-mail: medical@belon.kz,
www.belon.kz

Дорогие жители и гости столицы!
 Банкетный зал "ТУМАР" приглашает Вас
 для Вас событие в большом
 уютном и светлом зале!
 Контакты: 8 (708) 323 94 26 Аружан!
 Адрес: Желтоқсан2т., Ресторан «Тұмар»

Belon lux HOTEL

ТИХИЙ УЮТНЫЙ "BELON LUX HOTEL"

удачно расположен в самом центре столицы Республики Казахстан между Домом министерств и символом города - Байтереком. В пешей доступности находятся все достопримечательности, офисы крупных компаний, городские рестораны и кафе, Центральный концертный зал и многое другое.

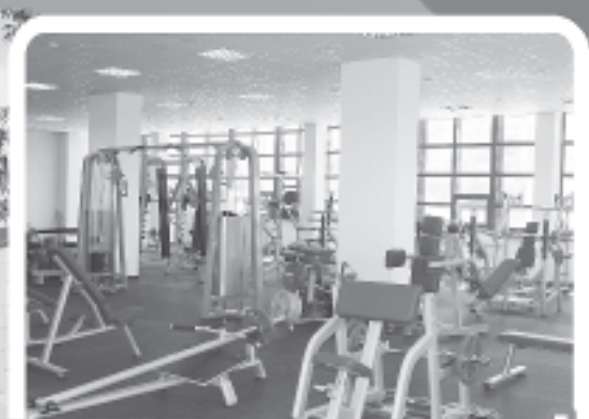
Астана, ул. Достык, 13, тел: +7(7172) 57-41-04, + 7 707 900 89 93
 e-mail: info@belon.kz

Belon life

- фитнес • hotel -



Хочешь быть стройной и привлекательной?
Хочешь быть подтянутым и сильным?
Новый фитнес-клуб «Belon Life» поможет в этом.



Инвестируйте в свое здоровье! Это самые надежные инвестиции!

Тренажеры на все группы мышц, два бассейна с джакузи и гидромассажем, четыре вида саун, десятки групповых самых современных программ - все это по очень доступным ценам! Первым записавшимся - скидки!

Астана, пр-т Абылай-хана, 24/1, тел: +7 (7172) 56 20 20
e-mail: life@belon.kz, www.belon.kz

ОФСЕТНАЯ ПЕЧАТЬ:

ГАЗЕТЫ
ЖУРНАЛЫ
КНИГИ
РЕКЛАМНЫЕ БУКЛЕТЫ
ФЛАЕРЫ
ВИЗИТКИ



ПОЛИГРАФИЯ
Imprime

ЦИФРОВАЯ ПЕЧАТЬ:

ИМИДЖЕВАЯ ПРОДУКЦИЯ
ПАПКИ
КАЛЕНДАРИ
МЕНЮ
ПРАЙСЫ
КАТАЛОГИ

📍 г. Нур-Султан, ул. Жубанова 24/1
📧 Imprime.ast@gmail.com

☎ +7 7172 93 35 04, +7 702 562 40 43
☎ +7 778 630 91 77

Собственник:
ТОО «Издательство БМ»
Свидетельство о постановке на учет
средства массовой информации № 10693-Г
от 26 февраля 2010 года.

Выдано Министерством культуры и
информации Республики Казахстан.
Адрес редакции: Республика Казахстан,
010000, г. Астана, мкр. Самал 9, офис 1

Тел/ф: 8 (7172) 43 91 07.

E-mail: info@tendr.kz
www.tendr.kz

Ответственность
за содержание рекламы
и объявлений несет
рекламодатель.
Перевод с государственного языка
на русский и наоборот
осуществляет рекламодатель.

Газета печатается в типографии
ТОО «Издательство БМ»,
г. Астана, ул. Жубанова, 24/1.
8(7172) 93-98-25
Заказ №33 ТК