



«ҚАЗАҚСТАН-ҚЫТАЙ ҚҰБЫРЫ» ЖШС

Тұтынушылар мен өзге де мүдделі тұлғалар алдында 2025 жылғы «Кеңқияқ-Құмкөл» МҚ арқылы ішкі нарыққа мұнай айдау бойынша реттеліп көрсетілетін қызметтерге бекітілген инвестициялық бағдарламаның және тарифтік сметаның орындалуы туралы есеп

2026 жылғы 23 сәуір

Тыңдаудың мақсаттары:

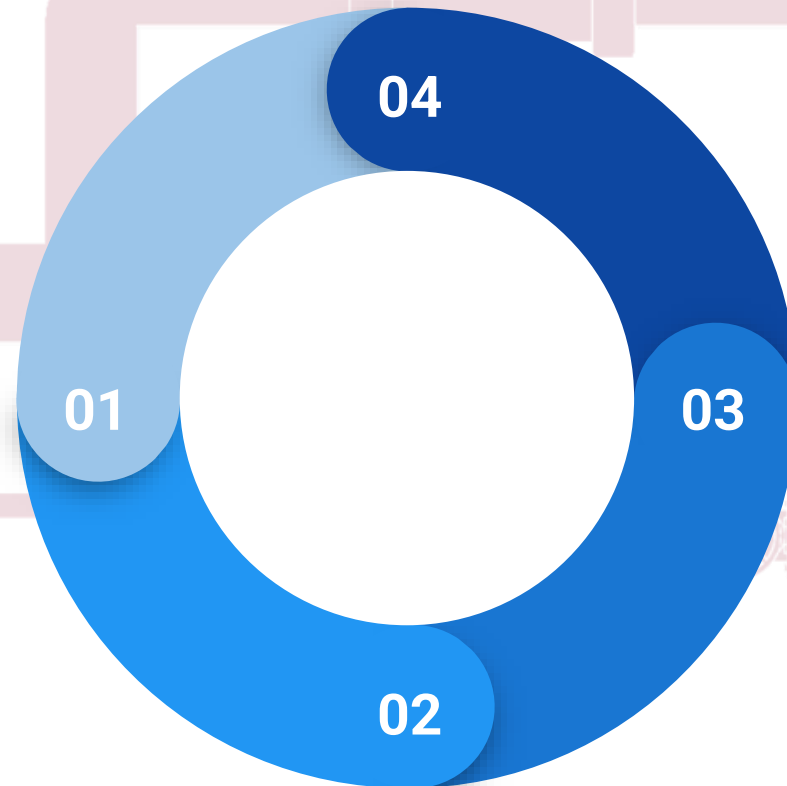
жариялылықты, ақпараттандыруды қамтамасыз ету; тұтынушылар мен табиғи монополиялар субъектілері мүдделерінің теңгерімін сақтау; табиғи монополиялар субъектілері қызметінің тұтынушылар мен өзге де мүдделі тұлғалар алдында ашықтығын қамтамасыз ету.

Тағайындау

Хаттама жүргізетін қызметкерлер қатарынан есеп хатшысын

Сөз сөйлеу

жыл сайынғы есепті өткізу тәртібіне сәйкес бірінші басшы



Қорытындылау

Тыңдаудың жиынтығын және жабылуын

Сұрақтар мен пікірлер

Тыңдауға қатысушылардың хаттамаға қоса тіркелген жазбаша баяндамасы

«Қазақстан-Қытай Құбыры» ЖШС (бұдан әрі – Серіктестік) 2004 жылғы 6 шілдеде құрылды және іске асыру шеңберінде қызметін жүзеге асырады:

Миссия

МҚБ: Қазақстан Республикасы мен Қытай Халық Республикасы үшін барынша тиімділікке қол жеткізу мақсатында мұнайды магистральдық құбырлары арқылы қауіпсіз және үздіксіз тасымалдауды қамтамасыз етеміз.



50%

«ҚазТрансОйл» акционерлік қоғамы

50%

China National Oil and Gas Exploration and Development Corporation

Табиғи монополиялар туралы ҚР заңнамасына өзгерістер енгізуге сәйкес, уәкілетті орган тарифтік реттеудің ынталандырушы әдісін қолдана отырып, 2025-2029 жылдар кезеңіне Кеңқияқ-Құмкөл МҚ жүйесі бойынша ішкі нарыққа мұнай айдау бойынша реттелетін қызметке тарифтерді бекітті.

2025 жылғы 1 қаңтардан бастап қолданысқа енгізіле отырып, 2025 жылға бекітілген тариф – 1000 км-ге 1 тонна/3 338,49 теңге.

«ҚазТрансойл» АҚ және «Қазақстан-Қытай Құбыры» ЖШС магистральдық құбырының схемасы



«Кенкияқ-Құмкөл» мұнай құбыры

Пайдалануға берілген күні	2009 жылғы қазан	
Шартты диаметрі (диаметрі)	800 мм (813 мм)	
Қабырғаның қалыңдығы	9,5-11,9 мм	
Жұмыс қысымы	6,4 МПа (64 кгс/см ²)	
Ұзындығы	Жалпы	794,263 км
	ҚР аумағында	794,263 км
Өнімділік	толық даму кезінде (жобалық)	20 млн. т/жылына
	екінші кезеңде (жобалық)	10 млн. т/жылына
	құрылыстың бірінші кезеңі	
ТЖЖД қабылдау-іске қосу камераларының саны	5	
Желілік қрандар саны	30	
Катодты қорғаныс станциялар саны (КҚС)	17	
Трасса бойындағы және радиалды ӘЖ	1023 / 1023	

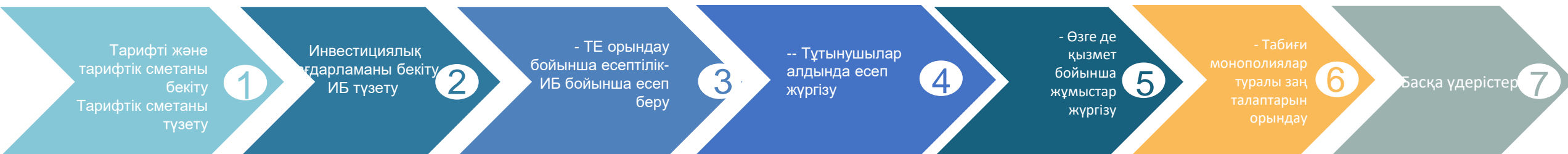
«Атасу-Алашанькоу» мұнай құбыры

Пайдалануға берілген күні	Июль 2006 года	
Шартты диаметрі (диаметрі)	800 мм (813 мм)	
Қабырғаның қалыңдығы	7,9-11,9 мм	
Жұмыс қысымы	6,4 МПа (64 кгс/см ²)	
Ұзындығы	Жалпы	965,1 км
	ҚР аумағында	962,9 км
	ҚХР аумағында	2,2 км
Өнімділік	20 млн т/год	
Тазарту құрылғыларын қабылдау және іске қосу тораптарының саны	6	
Желілік қран тораптарының саны	40	
Катодты қорғаныс станциялар саны (КҚС)	22+10 (МАС-та орнатылғандар)	
Трасса бойындағы және радиалды ӘЖ ұзындығы, км	1012 / 469,5	



ТМРҚД – ҚР Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Алматы қаласы бойынша департаменті

Серіктестіктің тариф қалыптастырудағы негізгі үдерістері



2025 ЖЫЛҒЫ ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ БАҒДАРЛАМАНЫҢ ОРЫНДАЛУЫ

ҚР Энергетика министрлігінің 2024 жылғы 8 қазандағы № 360 және Алматы қаласы бойынша ТМРҚД-ның 2024 жылғы 2 қазандағы № 108-НҚ бірлескен бұйрығымен Серіктестіктің 2025-2029 жылдарға арналған жалпы сомасы 26,4 млрд. теңге, оның ішінде 2025 жылға арналған ИБ сомасы 3,5 млрд. теңге болатын инвестициялық бағдарламасы бекітілді. ҚҚС-сыз мың тт.

№	Жұмыстар/қызметтер атауы	Жоспар	Факт	Орынд.%	Ауытқу	Ескерту
1	«Кеңқияқ-Құмкөл МҚ 10 кВ ӘЖ-ні күрделі жөндеу/реконструкциялау» жұмыс жобасын әзірлеуге арналған ЖІЖ	73 150	65 835	90%	-7 315	Орындалды. Тендер бойынша үнемдеу
2	«Жалпы ұзындығы 108,5 км кВ радиалды 10 кв-ӘЖ күрделі жөндеу» жұмыс жобасын әзірлеуге арналған ЖІЖ	32 500	29 250	90%	-3 250	Орындалды. Тендер бойынша үнемдеу
3	Кеңқияқ-Құмкөл МҚ құрылыстарын реконструкциялау бойынша ЖСҚ әзірлеуге арналған ЖІЖ	94 694	85 225	90%	-9 469	Орындалды. Тендер бойынша үнемдеу
4	Трасса бойындағы өтпелер учаскелерінде шайылған жерлердегі ағынды құрылғысы	46 791	41 600	89%	-5 191	Орындалды. Тендер бойынша үнемдеу
5	Кеңқияқ-Құмкөл МҚ арқылы өткел салу	22 604	22 000	97%	-604	Орындалды. Тендер бойынша үнемдеу
6	Кеңқияқ-Құмкөл МҚ Кеңқияқ ТҚҚТ мұнай құбырын қорғау жүйесін енгізу	1 235 305	1 092 786	88%	-142 519	Орындалды. Сараптама және тендер бойынша үнемдеу
7	Модернизация ТРС МН Кенқияк - Қумколь	890 187	853 034	96%	-37 154	Орындалды. Сараптама және тендер бойынша үнемдеу
8	Кеңқияқ - Құмкөл МҚ-да SCADA жаңғырту бойынша ЖСҚ әзірлеуге арналған ЖІЖ	30 000	26 730	89%	-3 271	Орындалды. Тендер бойынша үнемдеу
9	Кеңқияқ-Құмкөл МҚ БЛК жаңғырту бойынша ЖСҚ әзірлеуге арналған ЖІЖ	30 000	26 730	89%	-3 270	Орындалды. Тендер бойынша үнемдеу
10	Арал БАҚП-да ЫСЖ қазандығын, жылыту жүйелерін күрделі жөндеу	80 576	76 510	95%	-4 066	Орындалды. Тендер бойынша үнемдеу
11	Кеңқияқ-Құмкөл МҚ автокөлікпен және арнайы техникамен жарақтандыруды қамтамасыз ету	643 780	643 811	100%	31	Орындалды. Асыра орындау автобус құнының өсуіне байланысты
12	Объектілердегі жабдықтар мен құрылғыларды толық жарақтандыруды және ауыстыруды қамтамасыз ету	86 172	77 999	91%	-8 172	Орындалды. Тендер бойынша үнемдеу
13	Тоқабай шағын станциясын Кеңқияқ-Құмкөл МҚ-ның телекоммуникация желілеріне қосу бойынша ЖСҚ әзірлеуге арналған ЖІЖ	25 000	22 250	89%	-2 750	Орындалды. Тендер бойынша үнемдеу
14	Арал БАҚП ғимараттары мен құрылыстарын реконструкциялау жобасы бойынша ЖСҚ әзірлеуге арналған ЖІЖ	40 320	36 288	90%	-4 032	Орындалды. Тендер бойынша үнемдеу
15	Кеңқияқ-Құмкөл МҚ-ның Құмкөл МКӨЖ жабдықтарын жаңғырту (ЖІЖ)	38 600	34 740	90%	-3 860	Орындалды. Тендер бойынша үнемдеу
16	Негізгі құралдарды сатып алу	133 904	159 734	119%	25 830	Орындалды. Асыра орындау НҚ саны мен құнының өсуіне байланысты
«Кеңқияқ-Құмкөл МҚ ТРБ жаңғырту» және «Кеңқияқ ТҚҚТ МҚЖ енгізу» жобалары бойынша қалыптасқан үнемдеу есебінен жүзеге асырылған іс-шаралар						
17	Ағындылар салу		122 350	100%	-122 350	Орындалды
18	Негізгі құралдарды сатып алу		26 472	100%	-26 472	Орындалды
	ЖИЫНЫ	3 503 584,62	3 443 344,15	98,3%	-60 240,47	Тендер бойынша үнемдеу

2025 жылға бекітілген инвестициялық бағдарламаның жалпы орындалуы 3 443 344,15 мың теңгені құрады, бекітілген жоспар – 3 503 584,62 мың теңге, ауытқу 60 240,47 мың теңгені құрайды, бұл тендерлік рәсімдердің нәтижелері бойынша үнемдеу болып табылады. Осылайша, ИБ толық көлемде орындалды.

Тендерлер бойынша қалыптасқан үнемдеу (60 240,47 мың теңге) «Табиғи монополиялар туралы» ҚР Заңының 26-бабы 1-тармағының 3) тармақшасына сәйкес әкімшілік сипаттағы күрделі салымдарға бағытталған.

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Алматы қаласы бойынша департаментінің 2024 жылғы 29 қарашадағы № 156-НҚ бұйрығына сәйкес 2025-2029 жылдарға Серіктестіктің магистральдық құбыры арқылы ішкі нарыққа мұнай айдау бойынша реттелетін қызметке тарифтердің деңгейлері бекітіліп, 01.01.2025 жылдан бастап қолданысқа енгізілетін тарифтік реттеудің ынталандырушы әдісі қолданылды.

р/с №	2025 жылға арналған тарифтік смета көрсеткіштерінің атауы	Өлшем бірлігі	Бекітілген тарифтік сметада қарастырылған	Тарифтік сметаның нақты қалыптасқан көрсеткіштері	Ауытқу (%)	Ауытқу (абс.)
1.	Бақыланатын шығындар	мың. теңге	7 850 050	8 825 805	12%	975 756
2.	Бақыланбайтын шығындар	мың. теңге	1 146 866	1 171 518	2%	24 652
3.	Амортизация, оның ішінде:	мың. теңге	3 512 201	6 287 782	79%	2 775 581
3.1	инвестициялық бағдарламада ескерілген	мың. теңге	3 512 201	3 512 201	0%	0
4	Рұқсат етілген пайда (тиімділік бойынша сыйақы төлегенге дейін), оның ішінде:	мың. теңге	7 123 603	5 593 135	-21%	-1 530 468
4.2	тиімділік бойынша сыйақыны ескере отырып	мың. теңге	7 123 603	5 593 135	-21%	-1 530 468
5	Барлық кірістер	мың. теңге	19 632 720	21 878 240	11%	2 245 520
6	Көрсетілген қызметтердің көлемі	мың. теңге	7 622	8 430	11%	808
6.1	Жүк айналымы	млн. тонна/км	5 881	6 553	11%	673
7	2025 жылға арналған тариф (ҚҚС-сыз)	1000 км-ге теңге/тонна	3 338,49	3 338,49	0%	0

2025 ЖЫЛҒА БАҚЫЛАНАТЫН ШЫҒЫНДАРДЫҢ ОРЫНДАЛУЫ



р/с №	Тарифтік смета көрсеткіштерінің атауы	Өлш.бірл.	Бір жылға жоспар	Бір жылға факт	Ауытқу, в %
I	Тауарларды өндіруге және қызметтерді ұсынуға арналған шығындар, барлығы, оның ішінде	мың. теңге	6 692 626	7 489 941	12%
1	Материалдық шығындар, (ҚЖМ, электроэнергия)	мың. теңге	164 830	174 545	6%
2	Өндірістік персоналдың еңбегіне ақы төлеу шығындары	мың. теңге	135 434	132 451	-2%
3	Жөндеу	мың. теңге	263 715	242 947	-8%
4	Басқа шығындар	мың. теңге	6 128 647	6 939 998	13%
4.1	Ведомстводан тыс және өрт күзеті	мың. теңге	588 360	671 731	14%
4.2	ЭЖТҚ бойынша қызметтер	мың. теңге	4 879 287	5 667 789	16%
4.3	Метрология	мың. теңге	9 078	19 250	112%
4.4	Жабдықтар мен есептеу құралдарына техникалық қызмет көрсету	мың. теңге	60 722	42 411	-30%
4.5	МҚ тұтастығын басқарудың ақпараттық-талдамалық жүйесін сүйемелдеу	мың. теңге	38 035	43 447	14%
4.6	Байланыс жүйелеріне қызмет көрсету	мың. теңге	174 039	100 938	-42%
4.7	Қоршаған ортаның мониторингі және оны қорғау	мың. теңге	12 526	26 041	108%
4.8	Мұнай-газ саласының қауіпті өндірістік объектілеріне қызмет көрсету	мың. теңге	40 055	39 014	-3%
4.9	Күзет-өрт дабылы құралдарын ұстауға арналған шығындар	мың. теңге	22 307	15 521	-30%
4.10	Мұнай құбырын күзету жүйесінің ТҚ, АЖ және бейнебақылау жүйесінің ТҚ, АЖ	мың. теңге	43 710	30 140	-31%
4.11	Қызметтік автокөлікпен көліктік қызмет көрсету қызметтері	мың. теңге	60 650	60 162	-1%
4.12	Ұйымдастыру техникасына, БЖ және климатты бақылау жүйелеріне ТҚ және АЖ	мың. теңге	28 430	12 267	-56%
4.13	Мұнайды есепке алу тораптарын ағымдағы жөндеу және оларға техникалық қызмет көрсету	мың. теңге	28 370	31 663	12%
4.14	Байланыс қызметтері	мың. теңге	28 136	27 548	-2%
4.15	Кеңқияқ және Құмкөл ӨТК-да қызметкерлерді тамақпен қамтамасыз ету қызметтері	мың. теңге	12 123	36 710	203%
4.16	Даярлау, қайта даярлау және біліктілікті арттыру	мың. теңге	1 846	2 618	42%
4.17	Әуе қызметтері	мың. теңге	36 229	39 282	8%
4.18	Терроризмге қарсы қорғаныс қауіпсіздік жүйелеріне ТҚ	мың. теңге	28 789	26 159	-9%
4.19	Диагностикалық жұмыстар және су асты өткелдерін тексеру	мың. теңге	1 161	1 159	0%
4.20	ҚР Денсаулық сақтау министрлігінің нұсқаулығына сәйкес міндетті медициналық тексеру	мың. теңге	1 473	4 550	209%
4.21	ӨТК аутсорсингі бойынша шығындар	мың. теңге	29 413	37 054	26%
4.22	Әкімшілік ғимараттарды ұстау	мың. теңге	3 907	4 175	7%
II	Кезең шығындары, барлығы	мың. теңге	1 157 423	1 335 864	15%
6	Жалпы және әкімшілік шығындар	мың. теңге	1 157 423	1 335 864	15%
6.1	Әкімшілік персоналдың жалақысы	мың. теңге	339 204	355 232	5%
6.4	Бөгде ұйымдардың қызметтері, барлығы	тыс. теңге	818 220	980 632	20%
6.4.1	Шикізат және материалдар	тыс. теңге	2 604	3 803	46%
6.4.2	Автокөлік қызметтерінің аутсорсингі бойынша шығындар	тыс. теңге	149 430	178 090	19%
6.4.3	Даярлау және біліктілікті арттыру	тыс. теңге	5 788	5 697	-2%
6.4.4	БАҚ-та жариялау бойынша шығындар	тыс. теңге	2 059	4 092	99%
6.4.5	ӨБП-ның иссапар шығындары	тыс. теңге	51 506	49 707	-3%
6.4.6	Байланыс қызметтері	тыс. теңге	2 846	4 294	51%
6.4.7	Банк қызметтері	тыс. теңге	1 835	2 020	10%
6.4.8	Басқа шығындар	тыс. теңге	602 152	732 928	22%
III	Барлық бақыланатын шығындар	тыс. теңге	7 850 050	8 825 805	12%

Тарифтік смета көрсеткіштерінің атауы	Өлшем бірлігі	Бекітілген тарифтік сметада қарастырылған	Тарифтік сметаның нақты қалыптасқан көрсеткіштері	Ауытқу, в %	Ауытқу
Әлеуметтік салық және ПТ аударымдары	мың. теңге	13 408	14 570	109%	1 162
МӘМС ПТ	мың. теңге	4 063	3 974	98%	-89
ЖМЗЖ ПТ	мың. теңге	3 386	3 311	98%	-75
Салықтар ӘА	мың. теңге	1 051 353	1 065 793	101%	14 440
Сақтандыру ӘА	мың. теңге	8 107	8 737	108%	630
Әлеуметтік салық және ӘБП аударымдары	мың. теңге	33 581	39 076	116%	5 494
МӘМС ӘБП	мың. теңге	10 176	10 657	105%	481
ЖМЗЖ АУП	мың. теңге	8 480	8 881	105%	401
Салықтар МӘШ	мың. теңге	9 830	12 251	125%	2 420
Салықтар МӘШ	мың. теңге	4 481	4 269	95%	-212
БАҚЫЛАНБАЙТЫН ШЫҒЫНДАР ЖИЫНЫ	мың. теңге	1 146 866	1 171 518	102%	24 652

2025 жылға арналған бақыланбайтын шығындар міндетті сақтандыру түрлеріне, салықтар мен төлемдерге нақты шығындармен ұсынылған, ҚР Салық заңнамасына сәйкес айқындалған (әлеуметтік салық, МӘМС, ЖМЗЖ, мүлік салығы және басқалар) және тарифтік сметаның бекітілген көрсеткіштері 1 146 866 мың теңге болған кезде 1 171 518 мың теңгені құрады. Шығындардың 2% -ға немесе 24 650 мың теңгеге артуы салық төлемдерінің нақты есептелуіне және МӘШ бойынша ішкі нарыққа жүк айналымына сәйкес шығындарды бөлу базасының ұлғаюына байланысты.

р/с №	2025 жылға арналған тарифтік смета көрсеткіштерінің атауы	Өлшем бірлігі	Бекітілген тарифтік сметада қарастырылған	Тарифтік сметаның нақты қалыптасқан көрсеткіштері	Ауытқу, %
3.	Амортизация, оның ішінде:	мың. теңге	3 512 201	6 287 782	79%
3.1	инвестициялық бағдарламада ескерілген	мың. теңге	3 512 201	3 512 201	0%
4	Рұқсат етілген (тиімділік үшін сыйақы төлегенге дейін), оның ішінде:	мың. теңге	7 123 603	5 593 135	-21%
4.1	инвестициялық бағдарламаға жатқызылған	мың. теңге	0	0	-
4.2	тиімділік үшін сыйақыны ескере отырып	мың. теңге	7 123 603	5 593 135	-21%
5	Барлық кірістер	мың. теңге	19 632 720	21 878 240	11%
6	Көрсетілген қызметтер көлемі	мың. теңге	7 622	8 430	11%
6.1	Жүк айналымы	млн. тонна/км	5 881	6 553	11%
7	2025 жылға тариф (ҚҚС-сыз)	1000 км-ге теңге/тонна	3 338,49	3 338,49	0%

Есептік амортизация 6 287 782 мың теңгені немесе жоспардың 79% -ын құрады және 2025 жылға өндірістік негізгі құралдар бойынша есептелген амортизациямен ұсынылған.

Есепті кезеңде тарифтік сметаның құрамында рұқсат етілетін 5 593 135 мың теңгені құрады, бұл бекітілген көрсеткіштен 21% -ға төмен. Көрсеткіш кірістер мен бақыланатын, бақыланбайтын шығындар арасындағы айырма ретінде есептелген.

Тарифтік смета кірістері мұнай жүк айналымының нақты көрсеткіштері 6 553 млн. тонна/км болған кезде 21 878 240 мың теңгені (111%) құрады.

р/с №	Сапа және сенімділік көрсеткіші	Өлшем бірлігі	Жоспар	Факт	Ескерту
1	Инвестициялық бағдарламада көзделген іс-шараларды уақтылы орындау	%	100	100	ИБ орындау 3 443 344,15 мың теңгені құрады, бекітілген жоспар - 3 503 584,62 мың теңге, ауытқу 60 240,47 мың теңгені құрайды, бұл тендерлік рәсімдердің нәтижелері бойынша үнемдеу болып табылады. Осылайша, ИБ толық көлемде орындалды. Көрсеткіш 100% орындалды.
2	Реттеліп көрсетілетін қызмет бойынша кәсіпорында инновациялық технологияларды енгізу	Іс-шара	1	1	ИБ аясында МҚЖ енгізу бойынша іс-шаралар орындалды. Осылайша, бұл негізгі көрсеткіш орындалды.
3	Тауарды тасымалдау кезінде оның сапасын, сенімділігін және басқа да тұтынушылық қасиеттерін сақтау	%	100	100	Мұнай паспорттарына сәйкес тасымалданатын мұнай сапасы нормаларға сәйкес келеді.
4	Магистральдық құбырлар арқылы мұнайдың жүк айналымына электр энергиясының үлестік шығысын төмендету не қабылданған деңгейде сақтау	мың кВтс/млн т.км	0,51	0,41	Мұнайдың жүк айналымына электр энергиясының үлестік шығыстары бойынша нақты көрсеткіштер 0,41 мың кВтс/млн т.км құрады. Сәйкесінше, факт жоспардан төмен, сол арқылы көрсеткіш орындалды.
5	Табиғи монополиялар саласындағы заңнаманы бұзушылықтар саны	бірлік	0	0	Есепті кезеңде Серіктестік тарапынан табиғи монополиялар саласындағы заңнаманы бұзушылықтар жоқ.
6	Мұнай құбырының ұзақ авариясыз режимін қамтамасыз ету	%	100	100	Мұнай тасымалдауды тоқтатуға әкеп соққан авариялар, инциденттер, жазатайым оқиғалар, құқыққа қайшы іс-әрекеттер фактілерінің негізгі көрсеткіштерінің орындалуы туралы ай сайынғы есептерге сәйкес магистральдық мұнай құбырлары объектілерінде тіркелмеген.
7	Авариялық жағдайлардың алдын алу мақсатында бекітілген жұмыс жүргізу жоспарларының кестелерін орындау	%	100	100	
8	Аварияларды жою уақыты	час	72	-	Есепті кезеңде авария тіркелген жоқ.
9	Басшы құрамның біліктілік талаптарын сақтауы	%	100	100	Серіктестік басшы құрамның ішкі талаптарын сақтайды.
10	Негізгі құралдардың тозуын төмендету	%	49,5	40,3	Тарихи құнға сәйкес негізгі құралдардың есептік бухгалтерлік тозуы 2025 жылы шамамен 40,3% құрады.

Көрсеткіштер	2025 жылғы факт, мың тг.
КІРІСТЕР, барлығы	84 755 017
Сатудан түскен кірістер	76 216 893
Транзиттен түскен кірістер	45 567 420
Ішкі нарықтан түсетін кірістер	21 878 240
Экспорттан түсетін кірістер	8 771 233
Басқа кірістер	8 538 124
ШЫҒЫСТАР, барлығы	50 909 599
Сатудың өзіндік құны	42 020 231
Жалпы және әкімшілік шығыстар	4 989 207
Қаржылық шығыстар	1 297 203
Негізгі емес қызметтен шығыстар	2 602 957
Корпоративтік табыс салығы	6 814 708
ТАЗА ПАЙДА	27 030 711



Серіктестіктің 2025 жылғы таза пайдасы 27 030 711 мың теңгені құрады.

РЕТТЕЛЕТІН ҚЫЗМЕТТЕРДІ ҰСЫНУДЫҢ НАҚТЫ КӨЛЕМІ

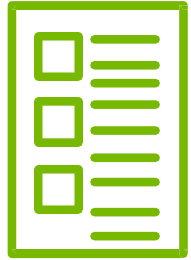
№	Бағыт	Айдау көлемі, мың тонна	Жүк айналымы, млн.т/км	Үлес,%
1	«Маңғыстаумұнайгаз» АҚ	2 011 008	1 597 269	24,37%
2	«Ақтөбемұнайгаз» АҚ - СНПС	1 999 454	1 588 092	24,23%
3	«Ембімұнайгаз» АҚ	1 084 280	861 203	13,14%
4	«Қазақойл Ақтөбе» ЖШС	350 963	278 757	4,25%
5	«ҚАЗАҚТҮРІКМҰНАЙ» ЖШС	298 235	236 877	3,61%
6	«КМК Мұнай» АҚ	276 780	219 836	3,35%
7	«КоЖаН» АҚ	186 126	147 833	2,26%
8	«КЕН-САРЫ» ЖШС	180 370	143 261	2,19%
9	«Бузачи Нефть» ЖШС	170 714	135 592	2,07%
10	«Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.» компаниясының Ақтөбе филиалы	149 702	118 903	1,81%
11	«Нельсон Петролеум Бузачи Б.В.» компаниясының қазақстандық филиалы	137 365	109 104	1,66%
12	«СНРС Интернешионал (Бузачи) Б.В.» корпорациясының Ақтау қаласындағы филиалы	137 353	109 094	1,66%
13	«TENGE Oil & Gas» ЖШС	133 158	105 762	1,61%
14	«Матен Петролеум» АҚ	106 008	84 198	1,28%
15	Қазақстан Республикасындағы «Dunga Operating GmbH» филиалы	105 430	83 739	1,28%
16	«КОМ-МҰНАЙ» ЖШС	97 611	77 529	1,18%
17	«Қарақұдықмұнай» ЖШС	91 755	72 878	1,11%
18	«SK PETROLEUM» ЖШС	64 286	51 060	0,78%
19	«Jasy Energy» ЖШС	63 387	50 346	0,77%
20	«Сагиз Петролеум Компани» ЖШС	60 017	47 669	0,73%
21	«Nobilis Corp» ЖШС	53 715	42 664	0,65%
22	ЧК Absolute Oil Ltd.	53 518	42 507	0,65%
23	«Емир-Ойл» ЖШС	49 114	39 009	0,60%

№	Бағыт	Айдау көлемі, мың тонна	Жүк айналымы, млн.т/км	Үлес,%
24	«Тасбулат Ойл Корпорэйшн» ЖШС	48 309	38 370	0,59%
25	«Meerbusch» ЖШС	36 813	29 239	0,45%
26	«ПОТЕНЦИАЛ ОЙЛ» ЖШС	35 664	28 327	0,43%
27	«Прикаспиан Петролеум Компани» ЖШС	31 706	25 183	0,38%
28	«ANACO» ЖШС	30 249	24 026	0,37%
29	«Арман бірлескен кәсіпорны» ЖШС	29 548	23 469	0,36%
30	«Phystech II» АҚ	24 936	19 806	0,30%
31	«Эврика Олеум» ЖШС	21 630	17 180	0,26%
32	«ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ	19 990	15 877	0,24%
33	«Урихтау Оперейтинг» ЖШС	18 024	14 316	0,22%
34	«САУТС-ОЙЛ» ЖШС	185 579	13 854	0,21%
35	«Каспий Нефть ТМЕ» АҚ	14 940	11 866	0,18%
36	«BNG Ltd» («БиЭнджи Лтд») ЖШС	12 766	10 140	0,15%
37	Арал Петролеум Кәпитал	11 335	9 003	0,14%
38	«Jupiter Energy Pte» Компаниясының Филиалы	10 920	8 673	0,13%
39	«Ақтау-Транзит» ЖШС	7 912	6 284	0,10%
40	«Green production» ЖШС	4 888	3 882	0,06%
41	«Oloreso Petroleum» (Олоресо Петролеум) ЖШС	3 890	3 090	0,05%
42	«KhamAd partners» ЖШС	3 806	3 023	0,05%
43	«Светланд – Ойл» ЖШС	3 505	2 784	0,04%
44	«ИПЦ – Мұнай» ЖШС	1 106	878	0,01%
45	«Құмкөл Ойл» ЖШС	10 216	763	0,01%
46	«Недра Ком» ЖШС	1 545	115	0,00%
Ішкі нарыққа жиыны		8 429 626	6 553 332	100%

Есепті кезеңде ішкі нарыққа тұтынушылармен 54 шарт жасалды, оның ішінде 46 жүк жөнелтуші тасымалданды. Бұл ретте ішкі нарыққа мұнайдың жүк айналымы тарифтік сметада бекітілген көрсеткіштер 5 881 млн. тонна/км болған кезде 6 553 млн. тонна/км құрады, бұл 111% құрайды.



Күн сайын мұнай айдау бойынша деректер өңделеді, мұнайдың тәуліктік балансы жүргізіледі, соның негізінде мұнайдың коммерциялық операцияларын есепке алу бақыланады, тапсырушы және қабылдаушы тараптардың өзара іс-қимылы үйлестіріледі.



Серіктестік мұнай сапасы мен мөлшерін бақылауды «ҚазТрансОйл» АҚ-мен бірлесіп жүзеге асырады.



Мұнайды үздіксіз тасымалдауды, магистральдық мұнай құбырлары объектілерін сенімді және қауіпсіз пайдалануды қамтамасыз ету.



2026 жылға арналған Кеңқияқ-Құмкөл МҚ жүйесі арқылы ҚР ішкі нарығына мұнай айдау бойынша реттеліп көрсетілетін қызметтерге инвестициялық бағдарламаны және тарифтік сметаны уақтылы түзетуді қамтамасыз ету.



2026 жылға арналған Кеңқияқ-Құмкөл МҚ жүйесі арқылы ҚР ішкі нарығына мұнай айдау бойынша реттеліп көрсетілетін қызметтерге инвестициялық бағдарламаны және тарифтік сметаны орындау.



2026 жылғы реттеліп көрсетілетін қызметтердің сапа және сенімділік көрсеткіштерін орындау.



НАЗАРЛАРЫҢЫЗҒА РАҚМЕТ!

*Құрметпен,
«Қазақстан-Қытай Құбыры» ЖШС*