



# СТРАТЕГИЯЛЫҚ ЕСЕП

# 95 ЖЫЛ



**Ембі Мұнай Газ**  
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ



**МӨЗ-да  
өңдеу көлемі  
2017 жылы  
14,9 млн  
тонна  
мұнайды  
құраған –  
2016 жылға  
қарағанда  
102,8%.**



## Экономикалық ортаға шолу

Қазақстан – бұл орасан зор, жылдам дамып келе жатқан мемлекет. Елдің аумағы 2,7 млн шаршы метрден асады, халқының саны – 18 млн адам. Мұнай-газ аудандары ел аумағының 60%-нан астамын алады. Қазақстанда 172 мұнай кен орындары орналасқан, ал қазақстандық мұнай қорлары дүниежүзіндегі дәлелденген қорлардың шамамен 1,8%-ын құрайды. Қазақстандық мұнай қорларының 90%-нан астамы 15 ірі мұнай кен орындарында шоғырланған.

ҚР ҰЭМ статистикасының деректері бойынша 2017 жылдың қаңтар-желтоқсан айлары аралығында өндірілген жалпы ішкі өнімнің көлемі (оперативті деректер бойынша) 51,6 трлн теңгені құраған және алдыңғы жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғандағы шынайы көрінісінде 4%-ға артқан.

Компанияның қаржылық жағдайына әсер ететін негізгі макроэкономикалық факторларға мыналар жатады: мұнай бағасының серпіні, инфляция қарқыны, валюта бағамдарының, атап айтқанда теңгенің АҚШ долларына айырбастау бағамының ауытқуы.

|  | 2015   | 2016   | 2017   | Ауытқу |
|--|--------|--------|--------|--------|
| Brent (DTD) орташа бағасы                        | 52,39  | 43,73  | 54,192 | 24%    |
| Инфляция деңгейі – Қазақстан (%)                 | 13,60  | 8,50   | 7,10   | -16    |
| Орташа айырбастау бағамы (1 АҚШ долларына теңге) | 222,25 | 341,76 | 326    | -5%    |

2017 жылы дүниежүзілік нарықтарда жағымды конъюнктура байқалған. Brent маркалы мұнайдың орташа бағасы жылына 24%-ға өсті. ОПЕК+ елдерінің өндіруді шектеу туралы келісімі орташа мерзімді келешектегі маңызды жағымды факторға айналды. Сондай-ақ, Таяу Шығыстағы оқиғалар да өз рөлін ойнады.

ҚР Энергетика министрлігінің деректері бойынша 2017 жылы Қазақстанда мұнай өндіру 86,2 млн тоннаны құраған – бұл 2016 жылмен салыстырғанда 110,5% және жоспармен салыстырғанда 102%. Соның ішінде үш ірі жоба бойынша: Қашаған – 8,3 млн тонна, ТШО – 28,7 млн тонна (2016 жылға қарағанда 104,1%) және Қарашығанақ – 12,5 млн тонна (2016 жылға қарағанда 109,5%). 2018 жылы 87 млн тонна мұнай өндіру жоспарланып отыр.

2017 жылы мұнай экспорты 69,8 млн тоннаға жетіп, 2016 жылға қарай 12,4%-ға ұлғайған. Қазақстандық мұнайдың негізгі жеткізілу бағыттары төмендегі кестеде келтірілген.

### 2017 жылы мұнай жеткізу бағыттары

| Бағыт                          | Мың тонна | % 2016 жылға қарай |
|--------------------------------|-----------|--------------------|
| Атырау – Самара                | 15 368,0  | 106,9              |
| Орынбор ГӨЗ                    | 624,20    | 83                 |
| Каспий Құбыр Консорциумы (КҚК) | 49636,3   | 121,6              |
| Атасу – Алашанькоу             | 2 291,0   | 74,6               |
| Теңіз порты                    | 1 192,3   | 54,3               |
| Т/ж                            | 670,0     | 75,4               |

МӨЗ-да өңдеу көлемі 2017 жылы 14,9 млн тонна мұнайды құраған – 2016 жылға қарағанда 102,8% және өткен жылғы жоспарға қарағанда 102,6%. 2018 жылы мұнай өңдеу көлемі 15,8 млн тонна деңгейінде жоспарланады.

Газ өндіру көлемі шамамен 52,9 млрд м<sup>3</sup> құраған – бұл 2016 жылға қарағанда 114% немесе 2017 жылғы жоспарға қарағанда 110% 2018 жылы газ өндіру жоспары – 53,4 млрд м<sup>3</sup>.

Республикадан газ экспорттау көлемі 17,3 млрд м<sup>3</sup> немесе 2016 жылға қарай 126,3% құраған. 2017 жылы қазақстандық газ алғаш рет Қытайға экспортталды. Жеткізілімдер көлемі 1,1 млрд м<sup>3</sup> құраған. 2018 жылы екі мемлекеттің экономикалық ынтымақтастығын кеңейтіп, газ экспортын 10 млрд м<sup>3</sup> дейін арттыру жоспарланып отыр.

2,9 млн тонна сұйылтылған газ (2016 жылға қарай 108,2%), тауарлық газ – 31,6 млрд м<sup>3</sup> (2016 жылға қарай 110,9%) өндірілген.

## Операциялық нәтижелер

### Мұнай өндіру

ЕМГ АҚ-ның 43 кен орны бойынша мұнай барлау және өндіру жөнінде келісімшарттары бар, соның ішінде 33 кен орны игерілу үстінде және 9 кен орны (Тәжіғали, Ескене, Доссор, Мақат, Төлес, Комсомол, Сағыз, Бекбике, Таңатар) консервацияланған, біреуі – тәжірибелік-өнеркәсіптік игерілу барысында.

2018 жылғы 1 қаңтардағы жағдайы бойынша ұңғымаларды пайдалану қоры 2 237 ұңғыманы құрады, олардың ішінде 2 107 ұңғыма қолданыста, 65 ұңғыма қолданыстан шыққан, 60 ұңғыма жабылу алдында, 5 ұңғыма игерілу үстінде. 2018 жылғы 1 қаңтардағы жағдай бойынша айдаушы ұңғымалардың пайдалану қоры 455 ұңғыманы құрады. Олардың ішінде 410 ұңғыма қолданыста, 37 ұңғыма қолданыстан шыққан және 8 ұңғыма жабылу алдында.

Жоспарда жаңа 45 мұнай ұңғымасын енгізу қарастырылған. Іс жүзінде соңына дейін 41 мұнай ұңғымасы қолданысқа енгізілді. 2018 жылғы 1 қаңтардағы жағдай бойынша екі ұңғыма (№ 534, № 538 С. Нұржанов) игерілу үстінде, екі ұңғыма бұрғылаумен тәмамдалды. 2017 жылы жаңа ұңғымалар бойынша мұнай өндіру көлемі 51,96 мың тонна құрады. Жоспар бойынша 69,175 мың тонна көзделген. Жұмыстардың кеш басталуы және ұңғымаларды игеру уақытының созылуы жоспардың орындалмауына себеп болды.

286 ұңғымаға күрделі жөндеу жүргізілді. 54 ұңғыманың ернеуі қайта жабдықталды.

Компания кен орындарының басым көпшілігі кеш игеру сатысында, және кен орындарының қиын өндірілетін қорларының үлесі тоқтаусыз ұлғайып жатыр. Соңғы жылдар бойы мұнай өндіру деңгейінің тұрақтануы бірқатар шаралар кешенін қолдану себебінен жүзеге асты: жаңа ұңғымаларды бұрғылау, ұңғымаларға күрделі және ағымдағы жөндеу жүргізу, ұңғымалар қорымен жүйелік жұмыс жасау, пайдалану коэффициентін арттыру, жөндеу аралық мезгілді ұзарту, озық технологиялар енгізу және кен орындарын игеру жүйесін оңтайландыру.

«Ембімұнайгаз» АҚ бүгінгі таңда мұнай өндіру коэффициентін арттыру үшін мұнай берілісін ұлғайтудың дәстүрлі әдістерімен қатар жаңа технологияларды қолданады, әрі қазақстандық озық ғылыми-зерттеу институттарын қатыстырады. Ұңғымалардың жөндеу аралық мезгілін (ЖАМ) ұзарту үшін жаңа технологиялар белсенді енгізілуде.

2017 жылы «Ембімұнайгаз» АҚ-да бойынша 2 840,000 мың тонна мұнай өндіру жоспарланған, іс жүзінде 2 840,015 мың тонна өндірілді (жоспар 100%-ға орындалды). Жоспардан тыс 0,015 мың тонна мұнай өндірілді. Бұл ретте тәуліктік орташа мұнай өндірісі 7,780 мың тонна/тәулік құрады. 2017 жылы мұнайды тапсыру 100%-ға орындалды, 2 805,850 мың тонна жоспарға қарсы 2 805 867 мың тонна тапсырылды. Жоспардан тыс 0,0175 мың тонна мұнай тапсырылды.



**«Ембімұнайгаз» АҚ бойынша мұнай өндіру, мың тонна**

| ӨҚБ                        | 2015           | 2016             | 2017            |                 |              |
|----------------------------|----------------|------------------|-----------------|-----------------|--------------|
|                            | Дерек          | Дерек            | Жоспар          | Дерек           | Өшіру        |
| <b>«Ембімұнайгаз» АҚ</b>   | <b>2823,04</b> | <b>2 832,008</b> | <b>2 840,00</b> | <b>2 840,02</b> | <b>0,015</b> |
| соның ішінде МГӨБ бойынша: |                |                  |                 |                 |              |
| «Жайықмұнайгаз»            | 960,335        | 954,171          | 955,8           | 953,679         | -2,121       |
| «Жылыоймұнайгаз»           | 962,6          | 989,14           | 1 029,20        | 1 034,93        | 5,725        |
| «Доссормұнайгаз»           | 411,75         | 404,283          | 376             | 371,531         | -4,469       |
| «Қайнармұнайгаз»           | 488,355        | 484,414          | 479             | 479,88          | 0,877        |

Кестеден көрініп тұрғандай, «Жайықмұнайгаз» МГӨБ (С. Балғымбаев, О.Ш. Қамысты, Жаңаталап) бойынша және «Доссормұнайгаз» (Ш.Мақат және Ботақан кен орындары) бойынша жоспар орындалмады. Негізгі ауытқушылық тендерлік рәсімдерді кешеуілдеп өткізу және бұрғылау жұмыстарын кеш бастау себебінен базалық өндіру көлемінің түсу қарқынының үдеуіне және ГТШ-ларды орындау кестесінен қалып қоюға байланысты.

**Ілеспе мұнай газын өндіру**

Ілеспе мұнай газы «Ембімұнайгаз» АҚ-ның 25 кен орнында өндіріледі.

**Ілеспе мұнай газын өндіру, млн м<sup>3</sup>**

| Көрсеткіш         | 2015    | 2016    | 2017    |         |       |
|-------------------|---------|---------|---------|---------|-------|
|                   | Дерек   | Дерек   | Жоспар  | Дерек   | Өшіру |
| Ілеспе газ өндіру | 187,916 | 191,649 | 199,737 | 199,755 | 0,18  |

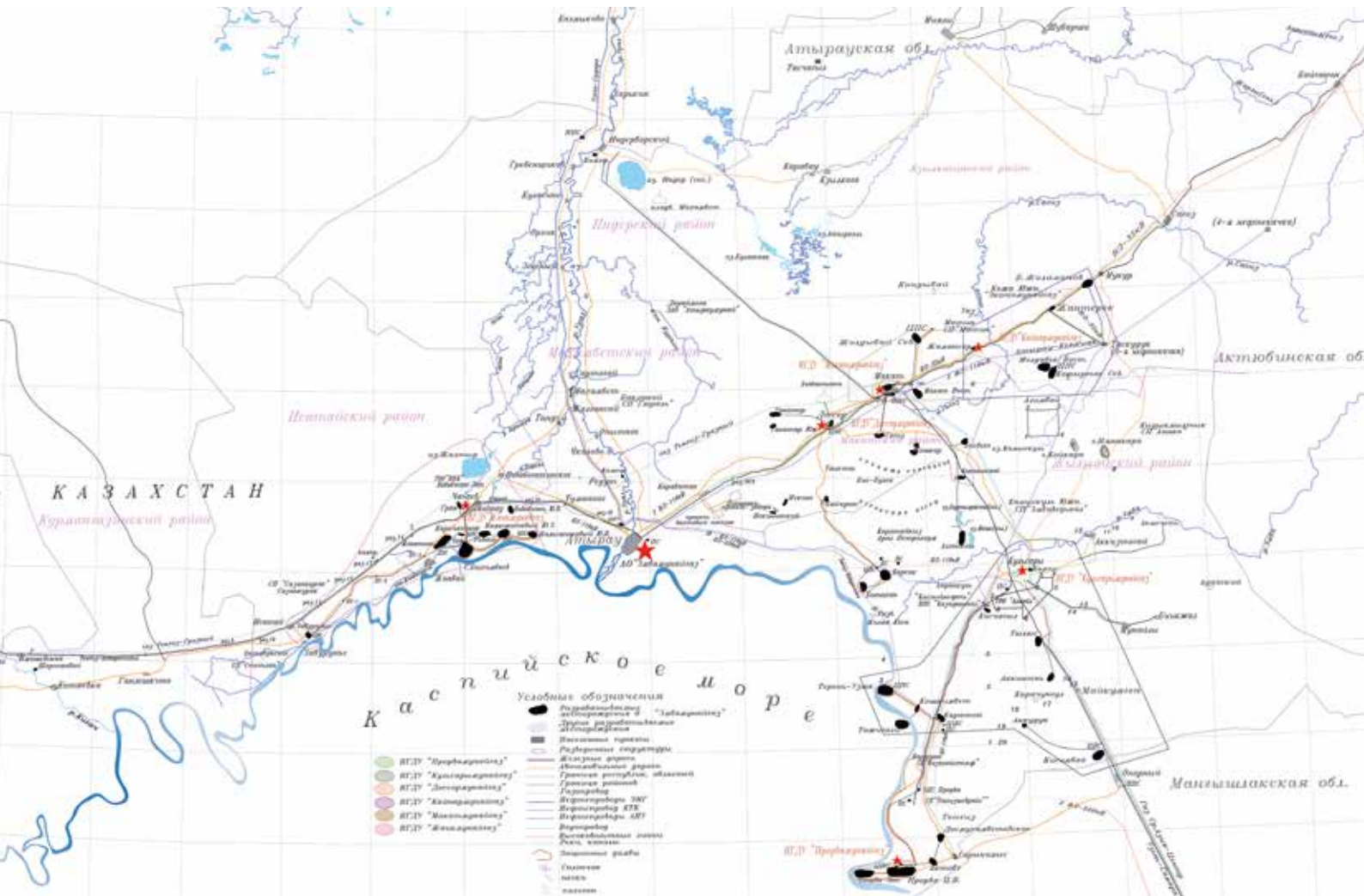
**Геологиялық барлау**

Қазіргі уақытта ЕМГ АҚ үшін геологиялық барлау жұмыстарының арқасында ресурстық қорды нығайту басты бағыт болып табылады. Компанияда әлеуетті тұзсті және тұзасты объектілерде геологиялық барлау жұмыстарын ұйымдастыру үшін деректерді талдаумен жүйелі түрде айналысады.

Есепті жылы Компания Тайсойған, Лиман, Қаратон-Сарықамыс лицензиялық аймақтарында геологиялық барлау жұмыстарын жалғастырды. Жұмыстардың нәтижелері бойынша бор, юра, триасық және терең тұзасты түзілімдерде көмірсутек кенін іздеу мақсатымен іздеп-барлап бұрғылау жұмыстарын ұйымдастыру үшін бірқатар әлеуетті құрылым анықталды. Сонымен қатар қолданыстағы кен орындарын толық барлау бойынша жұмыстар да орындалып жатыр. Олар 3D сейсмикалық барлау және ұңғымаларды бұрғылау деректері бойынша мұнайлылық контурларын кеңейтуді, ГАЗ деректері бойынша қалып қойған деңгейжиектерді айқындауды, сондай-ақ көмірсутек қорларын С2 санатынан С1 санатына ауыстыруды көздейді.

**«Ембімұнайгаз» АҚ-ның қызмет ету аумағы**

ЕМГ АҚ өз қызметінде жаңа технологияларды, геология және геофизика саласындағы озық әдістемелерді белсенді қолданады (сейсмикалық деректерді Мультифокусинг технологиясы бойынша өңдеу, ES360, геологиялық-геофизикалық зерттеулер кешені, геохимиялық зерттеулер және т.б.). Инновациялық технологиялардың қолданылуы геологиялық барлау жұмыстарының тиімділігін арттыра түседі. Бүгінгі таңда жаңа компьютерлік технологиялардың көмегімен ұңғымаларды жоспарлау (жобалау), көмірсутек қорларын есептеу, анықталмаған мәселелер мен тауекелдерді бағалау үшін геологиялық үлгілер жасалып, гидродинамикалық үлгілеу үшін негіз дайындалып жатыр.



Есепті жылы жалпы ұңғылау тереңдігі 28 354 метр құрайтын 13 іздеу-барлау ұңғымасы бұрғыланды. У-23 және У-26 ұңғымаларын бұрғылаудың нәтижесінде Тайсойған құрылымының солтүстік-шығыс жағында ортатриастық түзілімдердің мұнайлылығы белгіленді. У-23 ұңғымасының 1025-1025 м, 1003-1005 м, 984 – 986 м аралықтарын және У-26 ұңғымасының 943-945 аралықтарын барлау кезінде сусыз газды мұнайдың фонтан құйылымдары алынды.

2016 жылы Қаратон-Сарықамыс блогының НСВ-1 көлбеу бағыттағы іздеу-барлау ұңғымасын бұрғылау нәтижесінде С.Нұржанов кен орнының солтүстік-батысында триастық түзілімдердің мұнайлылығы анықталды: 3291-3304 м (Т-II-A деңгейжиек) аралықтан 7 ммлік штуцермен тәулігіне 132 м<sup>3</sup> дебитпен мұнайдың фонтандық құйылымы алынды.

2017 жылы НСВ-2 бұрғыланып, онда 3258-3269 м (Т-II-A) аралықтан да мұнайдың фонтандық құйылымы алынды. Атқарылған жұмыстың нәтижесінде көмірсутек қорларына оперативті баға беріліп, кен орны сынама қолданысқа енгізілді.

Лиман келісімшарттық аумағында екі кен орны ашылды: Кернеу үсті Оңтүстік-Шығыс Новобогат және Орталық Новобогат. Бұл кен орындар бойынша көмірсутек қорлары пайдалы қазбалар қорларының мемлекеттік теңгеріміне қосылды. Кен орындары сынама қолданыста.

## Күрделі қаржы жұмсалымдарына шолу

2017 жылы ЕМГ АҚ-ның күрделі қаржы жұмсалымдарының көлемі 38 млрд теңгеден аса құрады. Жұмсалған қаржының 30% астамы құрылыс жұмыстарына бағытталған, бұл стратегиялық жобаларды іске асырумен байланысты. Пайдаланылма барлау, негізгі құрал-жабдық пен материалдық емес активтерді сатып алу және іздеу-барлау жұмыстарына шамамен 20%-дан шықты.

### Күрделі қаржы жұмсалымдары, млн теңге

| Инвестиция баптары    | 2013          | 2014          | 2015          | 2016          | 2017          |
|-----------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Құрылыс жұмыстары     | 13 749        | 12 333        | 10 685        | 30 989        | 12 618        |
| Пайдаланылма бұрғылау | 13 232        | 13 279        | 9 213         | 8 253         | 8 632         |
| НҚЖ мен МЕА сатып алу | 5 004         | 4 556         | 5 564         | 3 536         | 8 375         |
| Іздеп-барлап бұрғылау | 3 792         | 3 225         | 2 163         | 4 620         | 8 118         |
| Басқасы               | 740           | 15 606        | 549           | 1 271         | 304           |
| <b>CAPEX Барлығы</b>  | <b>36 518</b> | <b>48 999</b> | <b>28 174</b> | <b>48 669</b> | <b>38 047</b> |

2014–2017 ж.ж. уақытта ірі инвестициялық жоба – Прорва кен орындары тобының ілеспе мұнай газын кешенді дайындау бойынша қуаты жылына 150 млн м<sup>3</sup>, жалпы құны 35 млрд теңге кешенді қондырғының құрылысы жүзеге асырылды.

Салынған объект Атырау облысы Жылыой ауданы Прорва кен орындар тобында (С. Нұржанов, Б. Прорва, Ақтөбе, Досмұхамбетов кен орындары) ілеспе мұнай газын кәдеге жарату үшін тағайындалған.

Бұл жоба газды ауаға жағуды толығымен тоқтатады және «Жылыоймұнайгаз» МГӨБ-ның Прорва бірлестігі бойынша мұнай өндіру көлемін арттыруға мүмкіндік берді.

Тауар газы «Толқын» ГҚДҚ-ГЖП өндіріс газ құбырымен тасымалданады, тұрақты газ шығыны жеке қажеттіліктер үшін қолданылады.

Газды кешенді дайындау қондырғысының құрылысы кезінде 500-ден аса уақытша жұмыс орны ашылды. Объект қолданысқа енгізілгеннен бастап «Ембімұнайгаз» АҚ штатында жүзден аса жаңа тұрақты жұмыс орнымен «Жылыоймұнайгаз» МГӨБ-ның Прорва кен орындар тобын өңдеу жөніндегі өндірістік басқармасының газ дайындайтын және күкірт алатын жаңа цех құрылды.





## Инновациялар

2015 жылдың тамызында мұнай және газ өндіру департаментінде бұдан бұрын жұмыс істеген жаңа техника және технология бөлімінің негізінде жаңа техника және технологиялар департаменті (ЖТЖТД) құрылды. Дәл осы департаментте «Ембімұнайгаз» АҚ-да алғаш рет жүзеге асырылатын, жоғары техникалық-экономикалық сипаттамалары бар, мұнай және газ өндіруге арналған жаңа техниканың түрлері мен технологиялар алдымен сыналып, содан соң өндіріске енгізіліп жатады. Олар ғылыми-зерттеу ұйымдарының, заңды және жеке тұлғалардың қолданбалы әдістемелерінің нәтижелері, техника мен жабдықтың сериялық түрлері немесе инновациялық технологиялардың енгізілуі болсын, Компанияның кен орындарындағы жағдайларға ұқсас жағдайларда өзін жақсы танытқан.

### Жаңа техника мен технологиялар департаментінің негізгі міндеттері:

- ▶ мұнай өндіру, ұңғымалар құрылысы және ұңғымаларды жөндеу саласында жаңа техника мен озық технологияларды енгізу бойынша міндеттердің орындалуын қамтамасыз ету;
- ▶ өндірістің технологиялық даярлығын жетілдіру.

Өндіріс көлемінің тұрақты өсуін қамтамасыз ету үшін жетілген кен орындары үшін жаңа жұмыс әдістерін, ұңғымаларды бұрғылау мен кен өндірудің жаңа технологияларын енгізу, жерүсті ғимараттарды жетілдіруге күш пен уақытты инвестициялау. ЕМГ АҚ-да нақты технологиялық міндеттерді және кен орнын пайдалану барысында туатын проблемалық мәселелерді шешу үшін қолданылатын нәрселердің көбісі ЖТЖТД-ның ұсынысымен енгізілді.

Өткен уақыттың ішінде департаментте:

- ▶ 2016 жылы 16 ТӨС өткізілді. Олардың ішінде 10 ТӨС оң нәтиже көрсетіп, өндірісте қолданысқа ұсынылды;
- ▶ 2017 жылы 13 ТӨС жоспарланды, олардың ішіндегі 8-і оң нәтиже берді, үшеуі жалғасуда, мониторинг жүріп жатыр, екеуі теріс нәтиже берді.

Техниканың тәжірибелік үлгілері, техникалық құрылғылар мен оңтайландыру жөніндегі ұсыныстардың барлығы ТӨС сынақ бағдарламасы бойынша өткізіледі. Бағдарлама ойлап табылған нәрселердің авторлары әзірлеген техникалық шарттардың негізінде жасалған.

Мұнай-газ өндіру басқармаларының инженерлері мен геологтары, ЕМГ АҚ және «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» технологиялары ғылыми-зерттеу институтының мамандары су жіберу технологияларын жетілдірумен, ұңғымалардың өнімділігін жоғарылатумен, бос тұрған ұңғымалар қорын азайтумен және ЖАМ, ТАМ, механикаландырылған өндіру жүйелерінің тоқтап қалу орташа уақытын қысқартумен айналысады.

Жаңа техника және технология департаменті өз жұмысын заманауи технологияларды пайдалану арқылы немесе экономикалық тиімділікті арттыруға және қосымша өндіру көлемін алуға деген тұрақты әрекеті есебінен өнімді қабаттарды пайдаланудың соңғы сатысындағы кен орындарының рентабельділігін арттыру жұмыстарын атқарады.



## Сатып алу қызметі

Компания сатып алу қызметін «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамының және дауыс беруші акцияларының (қатысу үлестерінің) елу және одан аса пайызы меншік құқығы немесе сенімгерлікпен басқару құқығы бойынша «Самұрық-Қазына» ӘАҚ» АҚ-ға тиісті ұйымдардың тауарлар, жұмыстар мен қызметтерді сатып алу қағидаларына сәйкес жүргізеді. Қағидалар тапсырыс берушілердің қаражаты есебінен тауарлар, жұмыстар мен қызметтерді сатып алу тәртібін анықтайды.

### Тауарлар, жұмыстар мен қызметтерді сатып алу мынадай қағидаттарға негізделеді:

- ▶ сатып алу барысының жариялылығы мен ашықтығы;
- ▶ сатып алуға бөлінетін қаражаттың оңтайлы әрі тиімді жұмсалыуы;
- ▶ сапалы тауарлар, жұмыстар мен қызметтерді сатып алу;
- ▶ Холдингтің Мүгедектер ұйымдарының (кәсіпкерлік қызметпен айналысатын мүгедек жеке тұлғалар) тізіліміне кіретін мүгедектер ұйымдарын (кәсіпкерлік қызметпен айналысатын мүгедек жеке тұлғаларды) қолдау шартымен барлық әлеуетті жеткізушілерге сатып алу барысына қатысуға бірдей мүмкіндік беру;
- ▶ әлеуетті жеткізушілердің арасындағы адал бәсекелестік;
- ▶ холдинг ішіндегі кооперацияны дамыту мақсатында Холдингке кіретін ұйымдардың арасында сатып алуға жағдай жасау;
- ▶ қабылданатын шешімдерді бақылау және олар үшін жауапты болу;
- ▶ сатып алу барысына делдалдардың қатысуын барынша азайту;
- ▶ инвестициялық стратегиялық жобаларды тиімді жүзеге асыру.

Сатып алу барысы сатып алу жоспар(лар)ын әзірлеу және бекіту, жеткізушіні таңдау, сатып алу жөнінде шарт жасасу және шартты орындаудан тұрады.

Компанияның 2017 жылғы ақшалай түсімінің өсуі 2016 жылғымен салыстырғанда 27% немесе жоспарланған көрсеткішпен салыстырғанда 13% құраған.

### 2017 жылғы сатып алулар көлемі, млн теңгемен, ҚҚС есептелмеген

| Атауы   | Сомасы           | орынд.%    |                 |
|---|------------------|------------|-----------------|
| <b>2017 жылға арналған сатып алулар жоспарының сомасы</b> | <b>82 052,92</b> | <b>100</b> |                 |
| соның ішінде:   |                  |            |                 |
| тауарлар  | 8 123,94         | 9,9        |                 |
| жұмыстар  | 30 437,67        | 37,1       |                 |
| қызметтер   | 43 491,31        | 53,0       |                 |
| <b>Жеткізушілері белгіленген сатып алулар сомасы</b>      | <b>82 052,92</b> | <b>100</b> | <b>ЖҚ үлесі</b> |
| соның ішінде:   |                  |            |                 |
| тауарлар  | 8 123,94         | 100,0      | 69,0%           |
| жұмыстар  | 30 437,67        | 100,0      | 76,9%           |
| қызметтер   | 43 491,31        | 100,0      | 87,1%           |
| <b>Шарттардың қорытындысы бойынша үнем</b>                | <b>4 327,21</b>  | <b>5</b>   |                 |
| соның ішінде:   |                  |            |                 |
| тауарлар  | 488,94           | 6,0        |                 |
| жұмыстар  | 469,41           | 1,5        |                 |
| қызметтер   | 3 368,86         | 7,7        |                 |



## Қаржылық қызметке шолу

Бұл тарау Компанияның аудиттелген қаржы есептілігіне негізделген.

Негізгі қаржылық көрсеткіштер, млн теңге

| Көрсеткіш                                     | 2013     | 2014     | 2015    | 2016    | 2017     |          |        |     |
|---|----------|----------|---------|---------|----------|----------|--------|-----|
|   | Дерек    | Дерек    | Дерек   | Дерек   | Жоспар   | Дерек    | Ауытқу | %   |
| <b>Мұнай өндіру, мың тонна</b>                | 2 841    | 2 823    | 2 823   | 2 832   | 2 840    | 2 840    | 0      | 0   |
| <b>Ақшалай түсім (кіріс)</b>                  | 330 098  | 344 675  | 198 113 | 243 517 | 274 016  | 309 747  | 35 731 | 13  |
| Өткізудің өзіндік құны                        | -96 443  | -119 229 | -94 991 | -95 772 | -119 333 | -121 290 | -1 957 | 2   |
| <b>Жалпы кіріс</b>                            | 233 655  | 225 446  | 103 121 | 147 745 | 154 683  | 188 457  | 33 774 | 22  |
| Жалпы және әкімшілік шығындар                 | -5 190   | -15 738  | -24 542 | 58      | -10 391  | -9 896   | -794   | 8   |
| Тасымалдау және өткізу шығындары              | -120 443 | -135 071 | -75 869 | -70 366 | -95 171  | -102 991 | -8 120 | 9   |
| <b>Операциялық қызметтен кіріс (залал)</b>    | 108 022  | 74 638   | 2 711   | 77 437  | 49 121   | 75 570   | 26 448 | 54  |
| Қаржылық кіріс/(шығын) нетто                  | -1 045   | -2 714   | 303     | 312     | -2 446   | 461      | -1985  | -81 |
| Басқа кіріс/(залал) нетто                     | -135     | 20 538   | 62 905  | -586    | 0        | -482     | -482   | 0   |
| <b>Салық салынғанға дейінгі кіріс (залал)</b> | 106 841  | 92 462   | 65 919  | 77 164  | 46 675   | 75 548   | 28 873 | 62  |
| Корпоративтік табыс салығы бойынша шығындар   | -31 854  | -20 225  | -20 457 | -15 803 | -11 698  | -19 425  | -7 727 | 66  |
| <b>Бір жылғы кіріс</b>                        | 74 987   | 72 237   | 45 462  | 61 360  | 34 977   | 56 123   | 21 146 | 60  |

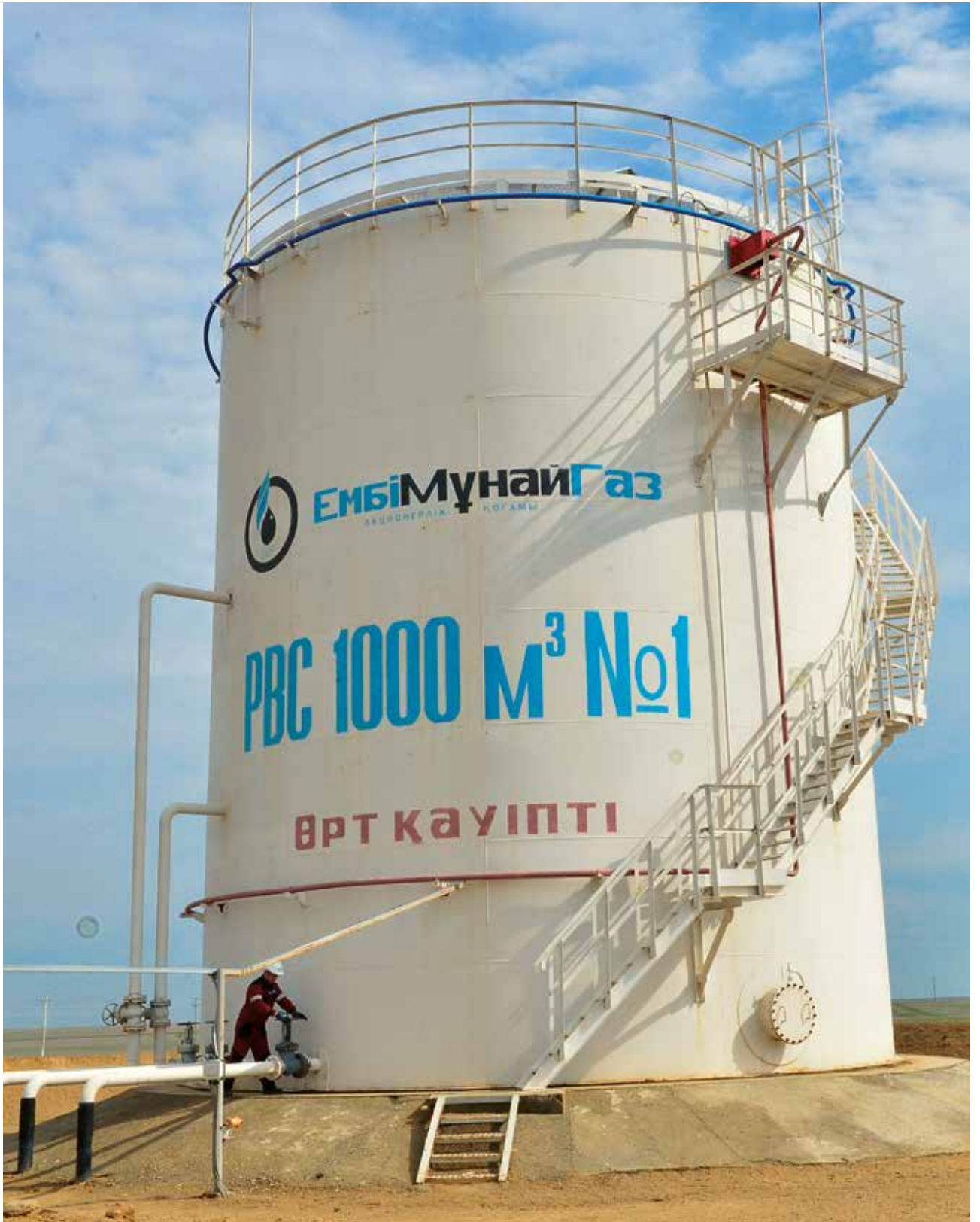
Компанияның 2017 жылғы ақшалай түсімінің өсуі 2016 жылғымен салыстырғанда 27% немесе жоспарланған көрсеткішпен салыстырғанда 13% құраған. Жоспардың кіріс бөлігінің асыра орындалуы көбіне экспорттың өсуімен байланысты, бұл өз кезегінде дүниежүзілік мұнай бағасының көтерілуімен байланысты (мақсатты деңгеймен салыстырғанда орташа есеппен 20,4%-ға). Табыстың өсуі доллар бағамының жоспарлы мәндерді есептеу барысында көзделген көрсеткішке 9,4%-ға азаюына қарамастан байқалған (жоспардағы индикатор доллар үшін 360 теңге болғанда, долларға 326 теңге).

Бұл ретте таза пайда жоспарлы мәндерден 60%-ға асып, 2017 жылдың қорытындысы бойынша 56,1 млрд теңгені құраған.

## Өткізім

### Мұнайдың сатылу көлемі және өткізілу бағасы

| Көрсеткіш                               | 2013              | 2014              | 2015              | 2016              | 2017              |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Мұнайдың экспорттық сатулары</b>     |                   |                   |                   |                   |                   |
| <i>ҚТО</i>                              |                   |                   |                   |                   |                   |
| Өткізім, млн теңге                      | 231 099,26        | 236 808,79        | 118 432,35        | 126 832,45        | 187 983,24        |
| Көлемі, мың тонна                       | 1 970,32          | 1 920,20          | 1 571,33          | 1 225,76          | 1 526,40          |
| Орташа өткізу бағасы, мың теңге/тонна   | 117,29            | 123,33            | 75,37             | 103,47            | 123,15            |
| <i>КҚК</i>                              |                   |                   |                   |                   |                   |
| Өткізім, млн теңге                      | 97 110,31         | 106 151,97        | 60 766,98         | 92 944,40         | 101 250,01        |
| Көлемі, мың тонна                       | 811,98            | 816,30            | 766,25            | 859,51            | 791,65            |
| Орташа өткізу бағасы, мың теңге/тонна   | 119,60            | 130,04            | 79,30             | 108,14            | 127,90            |
| <b>Барлық мұнай экспорты, млн теңге</b> | <b>328 209,57</b> | <b>342 960,76</b> | <b>179 199,33</b> | <b>219 776,85</b> | <b>289 233,25</b> |
| <b>Барлық мұнай экспорты, мың тонна</b> | <b>2 782,30</b>   | <b>2 736,50</b>   | <b>2 337,58</b>   | <b>2 085,27</b>   | <b>2 318,05</b>   |
| <b>Мұнайды ішкі нарыққа өткізу</b>      |                   |                   |                   |                   |                   |
| <i>ПМХЗ</i>                             |                   |                   |                   |                   |                   |
| Өткізім, млн теңге                      | -                 | -                 | 7 783,32          | 18 549,09         | 13 582,94         |
| Көлемі, мың тонна                       | -                 | -                 | 210,36            | 609,05            | 357,96            |
| Орташа өткізілу бағасы, мың теңге/тонна | -                 | -                 | 37,00             | 30,46             | 37,95             |
| <i>АМӨЗ</i>                             |                   |                   |                   |                   |                   |
| Өткізім, млн теңге                      | -                 | -                 | 9 805,00          | 3 731,72          | 4 601,52          |
| Көлемі, мың тонна                       | -                 | -                 | 265,00            | 117,00            | 121,00            |
| Орташа өткізу бағасы, мың теңге/тонна   | -                 | -                 | 37,00             | 31,90             | 38,03             |
| <i>Шикі мұнай</i>                       |                   |                   |                   |                   |                   |
| Өткізім, млн теңге                      | 38,84             | 12,21             | 5,52              | 8,99              | 6,39              |
| Көлемі, мың тонна                       | 0,86              | 0,26              | 0,10              | 0,10              | 0,10              |
| Орташа өткізу бағасы, мың теңге/тонна   | 45,21             | 47,09             | 58,00             | 58,00             | 62,00             |
| Ішкі нарыққа жалпы өткізім, млн теңге   | 38,84             | 12,21             | 17 593,84         | 22 289,80         | 18 190,85         |
| Ішкі нарыққа жалпы өткізім, мың тонна   | 0,86              | 0,26              | 475,46            | 726,21            | 479,06            |
| Барлық өткізім бағытары, млн теңге      | 328 248,41        | 342 972,97        | 196 793,17        | 242 066,65        | 307 424,10        |
| Барлық өткізім бағытары, мың тонна      | 2 783,16          | 2 736,76          | 2 813,04          | 2 811,48          | 2 797,11          |



Мұнай ішкі нарыққа да, экспортқа да өткізіледі. Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің ережелеріне сәйкес, мұнай ең алдымен отандық МӨЗ-ға, соның ішінде Павлодар және Атырау мұнай өңдеу зауыттарына жеткізіледі. Экспорттық бағыт мұнайдың екі негізгі бағыт бойынша: Каспий Құбыр Консорциумы және Өзен-Атырау-Самара құбырлары арқылы жеткізілуін білдіреді. Көрсетілген құбырлар РФ, Краснодар өлкесі, Новоросийск теңіз портына алып келеді, бұл ретте КҚК мұнайды Южная Озереевка (Новоросийск қ., РФ) кентіндегі КҚК теңіз терминалына дейін тасымалданады, ал УАС құбырының бағыты Шесхарис (Новоросийск қ., РФ) аялдау кешеніне апарады. Мұнай терминалдарға тасымалданып болған соң, сатып алушыларға жөнелту үшін танкерлерге тиеледі.

Барлық бағыттар бойынша өткізім көлемі 2017 жылы болмашы 1%-ға азайып, 2,8 млн тоннаны құраған. Бұл ретте өткізім көлемі баға факторы есебінен ақшалай 27%-ға артып, 307 млрд теңгеге жеткен.

Экспорт көлемі заттай 11%-ға, ақшалай 32%-ға артқан. ҚТО үлесіне өткен жылы экспорттың 66%, бағыт бойынша өткізімнің орташа бағасы 2017 жылы 19%-ға артып, бір тоннаға 123,15 мың теңге құраған. Экспорттық өткізім көлемінің 34%-ы КҚК үлесіне келген. Өткізімнің орташа құны 18%-ға, тоннасына 127,9 мың теңгеге артқан.

2017 жылы дүниежүзілік нарықтардағы конъюнктураның жақсаруы салдарынан экспорттық жеткізілімдер арттырылған. Ішкі нарықтағы өткізім көлемі 2017 жылы заттай 34%-ға және ақшалай 18%-ға төмендеді.

## Тауарлық газ өткізімі

ЕМГ АҚ-ның тауарлық газ өткізімі 2012 жылғы 9 қаңтардағы № 532-IV «Газ және газбен жабдықтау туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 15-бабымен реттеледі. Мемлекеттің басым құқығы ұлттық оператор – «ҚазТрансГаз» АҚ арқылы жүзеге асырылады. Компания тауарлық газды ұлттық операторға Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2014 жылғы 13 қарашадағы № 121 «Мемлекеттің басым құқығы шегінде ұлттық оператор сатып алатын шикі және тауарлық газ бағасын анықтау ережелерін бекіту туралы» бұйрығына сәйкес Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігі бекіткен бағадан аспайтын бағамен өткізді. «Ембімұнайгаз» АҚ газды екі ГДҚ және бір ГҚДҚ-да дайындайды. С.Балғымбаев және Шығыс Мақат кен орындарында орналасқан екі газ дайындау қондырғысында дайындалатын тауарлық газ Атырау облысының Исатай, Қызылқоға және Мақат аудандары халқының табиғи газдағы қажеттіліктерін өтейді. Прорва ГҚДҚ-да (Прорва кен орындары тобында) дайындалатын тауарлық газ Орталық Азия – Орталық магистралды газ құбырына жолданады.

| № | Бағыттың атауы   | Өлш.бірл           | 2015     | 2016     | 2017     | 2018* жоспар |
|---|------------------|--------------------|----------|----------|----------|--------------|
| 1 | «ҚазТрансГаз» АҚ | мың м <sup>3</sup> | 5 142,08 | 5 360,69 | 8 482,24 | 93 204,69    |

## Өзіндік құн

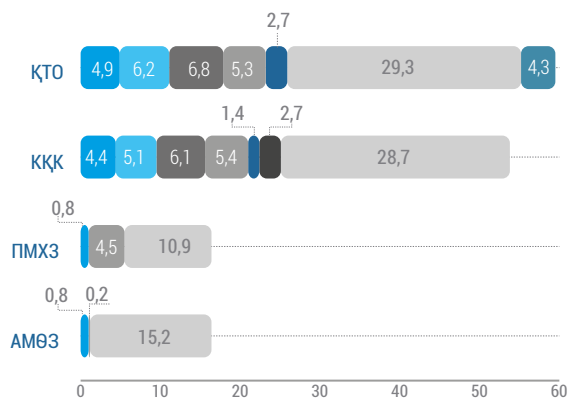
### Өзіндік құн талдауы, млн теңге

| Көрсеткіш                           | 2017   | 2016   | Өзгеріс, % |
|-------------------------------------|--------|--------|------------|
| Қызметкерлерге сыйақы               | 45 474 | 42 572 | 7          |
| Пайдалы қазбаларды өндіру салығы    | 27 544 | 18 871 | 46         |
| Тозу, сарқылу және амортизация      | 16 987 | 16 879 | 1          |
| Жөндеу және күтім бойынша қызметтер | 10 622 | 9 140  | 16         |

| Көрсеткіш   | 2017           | 2016          | Өзгеріс, %  |
|---|----------------|---------------|-------------|
| Экологиялық міндеттеме бойынша резервтегі өзгерістер  | 6 270          | -             | -           |
| Материалдар мен қорлар  | 3 393          | 3 150         | 8           |
| Электр энергиясы  | 2 705          | 2 705         | 0           |
| Көлік шығындары   | 1 810          | 1 392         | 30          |
| Мүлік салығы  | 1 471          | 1 484         | -1          |
| Коммерциялық табылым бонусы   | -49            | -945          | -95         |
| Капиталдандырылған активтің сомасынан асатын активтердің шығуы бойынша міндеттемелердің азаюы | -778           | -3 733        | -79         |
| Басқа   | 6 510          | 3 662         | 78          |
| <b>Барлық өзіндік құны</b>  | <b>121 290</b> | <b>95 772</b> | <b>26,6</b> |

Өткізімнің өзіндік құны 2017 жылы 2016 жылмен салыстырғанда 26,6%-ға немесе 25,5 млрд теңгеге артқан. Өсу пайдалы қазбалар өндіру салығы бойынша шығындардың 8,7 млрд теңгеге өсуімен және қызметкерлерге сыйақының 2,9 млрд теңгеге ұлғаюымен байланысты. Сонымен қатар 2017 жылы Компания мұнай кен орындарында 6,3 млрд теңге көлемінде мұнай кен орындарында мазутталған аумақтарды тазалау бойынша қосымша экологиялық міндеттемені мойындады. Резерв сомасы, мерзімі 2023 жылға дейінгі, 10% дисконттау мөлшерлемесімен 9,1 млрд теңге көлеміндегі болжалды келешек шығындардың келтірілген құнымен берілген. Жалпы, өзіндік құн деңгейі 2017 жылы іс жүзінде жоспарлы мәндер шегінде болды.

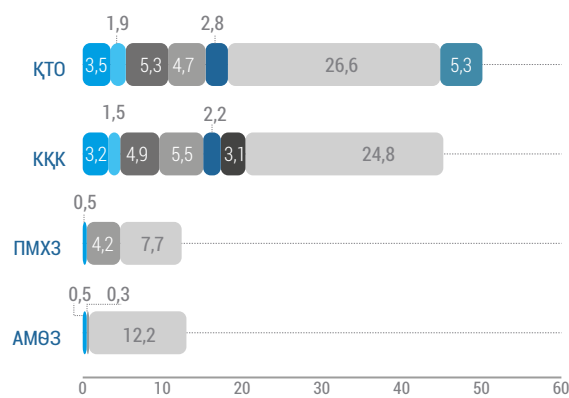
### 2017 жылға арналған нетбэк-талдау, барреліне USD<sup>1</sup>



<sup>1</sup> Брент 54,192 орташа бағасы

- Пқс
- Жалға беру салығы
- ЭКБС
- Көлік

### 2016 жылға арналған нетбэк-талдау, барреліне USD<sup>2</sup>



<sup>2</sup> Брент 43,73 орташа бағасы

- Жеңілдіктер
- Сапа банкі
- Нетбэк
- Баррелизация жүлдесі



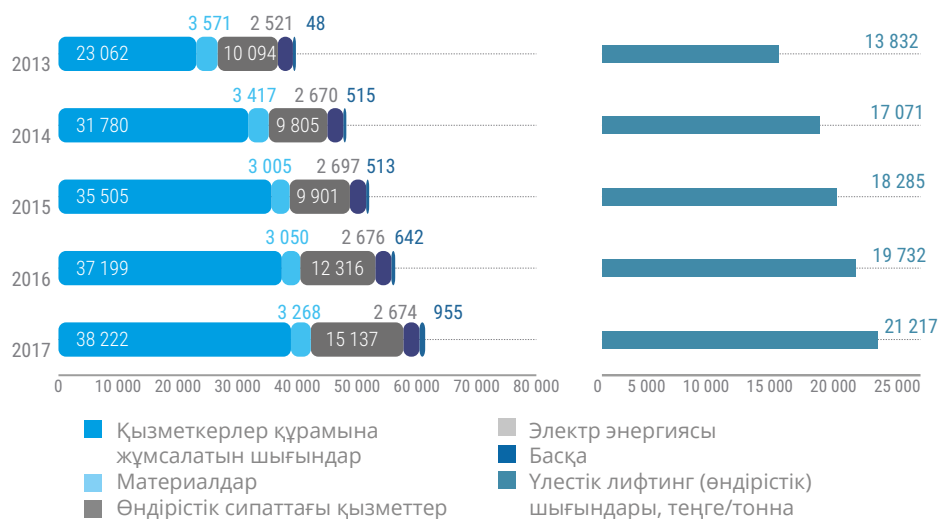
## Лифтинг

Операциялық шығындардың өндіруге қатынасы ретінде есептелетін үлестік лифтинг 2017 жылы тоннасына 21,2 мың теңгені құрап, 2016 жылы шамамен 7,5%-ға өскен. 2017 жылдың қорытындысы бойынша операциялық шығындардың 63%-ын қызметкерлер құрамына жұмсалатын шығындар, 25% – өндірістік сипаттағы қызмет шығындары, 5% материалға жұмсалатын шығындар, 4% электр энергиясының шығындары құрайды.

Бір тонна мұнайдың үлестік өзіндік құны 2017 жылы 41,9 мың теңге құрап, 2016 жылы 26%-ға артқан.

Лифтинг шығындар, млн теңге

теңге/тонна



## Өткізім шығындары және ЖӘШ

Өткізім шығындары, жалпы және әкімшілік шығындар, млн теңге

| Көрсеткіш  | 2017           | 2016          | Өзгеріс, % |
|--|----------------|---------------|------------|
| Экспорттық кеден бажы  | 36 586         | 27 573        | 33         |
| Көлік шығындары  | 33 907         | 33 438        | 1          |
| Рента салығы   | 32 584         | 9 396         | 247        |
| Қызметкерлердің сыйақысы   | 4 018          | 3 858         | 4          |
| Тозу, сарқылу және амортизация                                     | 3 048          | 1 016         | 200        |
| Жөндеу және күтім бойынша қызметтер                                | 432            | 364           | 19         |
| Демеушілік   | 324            | 288           | 12         |
| Сату бойынша агенттік комиссия                                     | 214            | 232           | -7         |
| Консультациялық және аудиторлық қызметтер                          | 106            | 61            | 72         |
| Айыппұлдар мен өсімақылар  | 47             | -165          | -129       |
| Мүлік салығы   | 39             | 40            | -2         |
| Күмәнді дебиторлық берешек бойынша түзетпелер жасау/резерв есептеу | -144           | 573           | -125       |
| Басқа  | 2 972          | 1 055         | 182        |
| <b>Барлық шығындар</b>   | <b>114 132</b> | <b>77 730</b> | <b>47</b>  |

Өткізім шығындары және әкімшілік шығындар 2017 жылы 47%-ға немесе 36,4 млрд теңгеге өскен. Өсу рента салығының 23,2 млрд теңгеге ұлғаюымен және экспорттық кеден бажының 9 млрд теңгеге өсуімен байланысты. Өткізім шығындары мен әкімшілік шығындарының 30%-ын дерлік құрайтын көлік шығындары 2017 жылы мүлдем өзгермеген деуге болады, бұл шығындар 1%-ға ғана көбейген. Қызметкерлердің сыйақысы 4%-ға артқан.

## Салық салу

Табыс салығынан басқа салық шығындары, млн теңге

| Көрсеткіш                            | 2017          | 2016          | Өзгеріс, % |
|--------------------------------------|---------------|---------------|------------|
| Рента салығы                         | 32 584        | 9 396         | 247        |
| Экспорттық кеден бажы                | 36 586        | 27 573        | 33         |
| Пайдалы қазбаларды өндіру салығы     | 27 544        | 18 871        | 46         |
| Мүлік салығы                         | 1 510         | 1 525         | -1         |
| Қоршаған ортаны ластау салығы        | 708           | 613           | 15         |
| Өзге салықтар                        | 201           | -756          | -127       |
| <b>КТС-нан басқа барлық салықтар</b> | <b>99 133</b> | <b>57 222</b> | <b>73</b>  |

**Табыс салығы бойынша шығындар, млн теңге**

| Көрсеткіш                      | 2017   | 2016   | Өзгеріс, % |
|--------------------------------|--------|--------|------------|
| Салық салынғанға дейінгі пайда | 75 548 | 77 164 | -2         |
| Табыс салығы бойынша шығындар  | 19 425 | 15 803 | 23         |
| Тиімді салық мөлшерлемесі      | 26%    | 21%    | 24         |

КТС-нан басқа салықтардың көлемі 2017 жылы 70%-ға өсіп, 102 млрд теңгеден асқан. Рента салығы үш еседен астам артып, 32,6 млрд теңге құрады, экспорттық кеден бажы 33%-ға, 36,7 млрд теңгеге дейін өсті, пайдалы қазбаларды өндіру салығы бойынша шығындар 46%-ға өсіп, 27,5 млрд теңгеге жеткен. Салықтардың өсуі экспорт көлемінің ұлғаюы мен мұнай бағасының көтерілуімен байланысты.

Табыс салығы бойынша шығындар 2017 жылы 23%-ға, 19,4 млрд теңгеге дейін өскен. Өсу 2016 жылы табыс салығы бойынша үнемдеумен байланысты, ал салық салынғанға дейінгі пайда 2017 жылы 2%-ға азайған. Тиімді салық мөлшерлемесі 26%-ға жеткен.

**Капитал және өтімділік****Қаржылық жағдай туралы есеп, млн теңге**

| Көрсеткіштер  | 2017 жылғы<br>31 желтоқсанда | 2016 жылғы<br>31 желтоқсанда | Өзгеріс,<br>% |
|---|------------------------------|------------------------------|---------------|
| <b>Активтер</b>                                       |                              |                              |               |
| <b>Ұзақ мерзімді активтер</b>                         |                              |                              |               |
| Негізгі қаражаттар                                    | 173 028,95                   | 164 010,87                   | 5             |
| Материалдық емес активтер                             | 15 045,69                    | 8 463,86                     | 78            |
| Басқа қаржылық активтер                               | 32 258,45                    | 33 599,22                    | -4            |
| Кейінге қалдырылған салық бойынша актив               | 10 415,90                    | 6 875,62                     | 51            |
| Ұзақ мерзімді активтер үшін төленген алғытөлемдер     | 1 670,72                     | 421,48                       | 296           |
| <b>Барлық ұзақ мерзімді активтер</b>                  | <b>232 419,71</b>            | <b>213 371,04</b>            | <b>9</b>      |
| <b>Ағымдағы активтер</b>                              |                              |                              |               |
| Тауарлық-материалдық қорлар                           | 7 272,09                     | 6 464,32                     | 12            |
| Табыс салығы бойынша алдын ала төлеу                  | 772,88                       | 11 635,16                    | -93           |
| Өтелуі тиіс салықтар мен ҚҚС бойынша алдын ала төлеу  | 12 244,84                    | 5 262,31                     | 133           |
| Төленген алғытөлемдер және болашақ кезеңнің шығындары | 2 819,25                     | 5 615,36                     | -50           |
| Саудалық және өзге дебиторлық берешек                 | 35 948,75                    | 33 336,07                    | 8             |
| Өзге қаржылық активтер                                | 31 884,02                    | 57 239,30                    | -44           |
| Ақшалай қаражаттар және олардың баламалары            | 73 423,07                    | 51 900,43                    | 41            |
| <b>Барлық ағымдағы активтер</b>                       | <b>164 364,90</b>            | <b>171 452,95</b>            | <b>-4</b>     |

| Көрсеткіштер   | 2017 жылғы<br>31 желтоқсанда | 2016 жылғы<br>31 желтоқсанда | Өзгеріс,<br>% |
|--|------------------------------|------------------------------|---------------|
| <b>Барлық активтер</b>   | <b>396 784,61</b>            | 384 824,00                   | 3             |
| <b>Капитал</b>   |                              |                              |               |
| Жарғылық капитал   | 162 399,82                   | 162 399,82                   | 0             |
| Үлестірілмеген пайда   | 157 246,24                   | 162 758,74                   | -3            |
| <b>Барлық капитал</b>  | <b>319 646,06</b>            | 325 158,56                   | -2            |
| <b>Міндеттемелер</b>   |                              |                              |               |
| <b>Ұзақ мерзімді міндеттемелер</b>                             |                              |                              |               |
| Тарихи міндеттемелер   | 1 807,47                     | 3 844,38                     | -53           |
| Резервтер  | 23 530,09                    | 16 971,54                    | 39            |
| <b>Барлық ұзақ мерзімді міндеттемелер</b>                      | <b>25 337,56</b>             | 20 815,92                    | 22            |
| <b>Ағымдағы міндеттемелер</b>                                  |                              |                              |               |
| Тарихи міндеттемелер   | 2 623,49                     | 2 428,82                     | 8             |
| Резервтер  | 8 413,48                     | 6 846,07                     | 23            |
| Пайдалы қазбаларды өндіру салығы және төленетін ренталық салық | 17 947,34                    | 8 570,50                     | 109           |
| Саудалық және өзге дебиторлық берешек                          | 22 816,67                    | 21 004,13                    | 9             |
| <b>Барлық ағымдағы міндеттемелер</b>                           | <b>51 800,99</b>             | 38 849,52                    | 33            |
| <b>Барлық міндеттемелер</b>                                    | <b>77 138,55</b>             | 59 665,43                    | 29            |
| <b>Барлық міндеттемелер және капитал</b>                       | <b>396 784,61</b>            | 384 824,00                   | 3             |

Компанияның активтері 2017 жылы 3%-ға өсіп, 396,8 млрд теңге құраған. Ұзақ мерзімді активтердің көлемі баланс валютасынан 59% құрайды. Пассивтер құрылымындағы жекеменшік капитал үлесіне 81% келеді, бұл ретте міндеттемелер баланс сомасынан 19%-ын құрайды, соның ішінде 13% – ағымдағы міндеттемелер.

Компанияның қаржылық активтері 2017 жылы жалпы сомасы 64,1 млрд теңге көлемінде дебиторлық берешекпен (35,9 млрд теңге), ақшалай қаражаттармен және олардың баламаларымен (73,4 млрд теңге) және өзге қаржылық активтермен берілген. Қаржылық міндеттемелер тарихи міндеттеме (5,4 млрд теңге) және кредиторлық берешек (22,8 млрд теңге) түрінде берілген. Компанияның қаржылық ресурстарға мұқтаждығы операциялық қызмет аясында және инвестиция жасаған кезде пайда болады. Бүгінгі таңда Компания қажетті өтімділік қорына ие, және оның қаржылық жағдайы тұрақты деп бағаланады.

Компанияның активтері 2017 жылы 3%-ға өсіп, **396,8 млрд теңге** құраған.

