

## **Ашық жиналыстар нысанында өткізілетін қоғамдық тыңдаулар хаттамасы**

1. Аумағында қызмет жүзеге асырылатын немесе аумағына ықпал етілетін әкімшілік-аумақтық бірліктің (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың) немесе тиісті әкімшілік-аумақтық бірліктің (ауылдардың, кенттердің, ауылдық округтердің) әкімі аппаратының жергілікті атқарушы органының атауы:

«Ақтөбе облысы Шалқар ауданы Бозой ауылдық округі әкімінің аппараты» мемлекеттік мекемесі

2. Қоғамдық тыңдаулардың тақырыбы:

«Аккулковское газ кен орнын игеру жобасына қосымшаға» қоршаған ортаға ықтимал әсерлер туралы есеп.

(қаралатын жобалау құжаттардың толық, нақты атауы)

3. Қоғамдық тыңдауларға шығарылатын құжаттар жіберілген қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның және облыстың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың жергілікті атқарушы органының (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың) немесе тиісті әкімшілік-аумақтық бірліктің (ауылдардың, кенттердің, ауылдық округтердің) әкімі аппаратының атауы:

Қазақстан Республикасы экология және табиғи ресурстар министрлігі «Қоршаған ортаны қорғаудың ақпараттық-талдау орталығы» ШЖҚ РМК;

4. Көзделіп отырған қызметтің орналасатын жері:

Ақтөбе облысы, Шалқар ауданы, (Аққұлқа кен орыны). Географиялық координаттары:

46° 1'11.39" с.е., 58°42'13.53" ш.б., 46°03'59"с.е. 58°20'09"ш.б., 46°02'25" с.е. 58°26'38" ш.б.

(көзделіп отырған қызмет учаскесі аумағының толық, нақты мекенжайы, географиялық координаттары)

5. Көзделіп отырған қызметтің ықтимал әсеріне қатысы бар барлық әкімшілік-аумақтық бірліктердің атауы:

Ақтөбе облысы, Шалқар ауданы

(белгіленген көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру нәтижесінде аумағына әсер етуі мүмкін және аумағында қоғамдық тыңдаулар өткізілетін әкімшілік-аумақтық бірліктердің тізбесі)

6. Бастамашының деректемелері және байланыс деректері:

«ТетисАралГаз» ЖШС, Бөгенбай батыр к-сі, 2, 11 қабат, Ақтөбе қ., 030000, БСН 980140001102, тел: +7 (7132) 41 66 20 эл. пошта: tethys@tpl.kz, сайт жок.

(оның ішінде нақты атауы, заңды және нақты мекенжайы, БСН, телефондары, факстары, электрондық пошталары, сайттары)

7. Ықтимал әсерлер туралы есептерді әзірлеушілердің немесе стратегиялық экологиялық бағалау жөніндегі есептерді дайындау бойынша сырттан тартылған сарапшылардың немесе мемлекеттік экологиялық сараптама объектілерінің құжаттамасын әзірлеушілердің деректемелері мен байланыс деректері.

ЖОБАЛАУ ИНСТИТУТЫ "OPTIMUM" ЖШС, 3 көр, №23 ғим, Ақтау қ, тел: 8(7292) 544050 БСН 000740000123 эл. пошта: ndossanova@opm.kz

(оның ішінде нақты атауы, заңды және нақты мекенжайы, БСН, телефондары, факстары, электрондық пошталары, сайттары)

8. Қоғамдық тыңдаулар өткізілетін күн, уақыт, орын (қоғамдық тыңдаулардың ашық жиналысы өткізілетін күн (күндер) және уақыт):

Қатысушыларды тіркеудің басталу уақыты: 14.08.2024 жыл сағат 11:05 жергілікті уақыт бойынша;

Қоғамдық тыңдаудың басталу уақыты: 14.08.2024 жыл сағат 11:20 жергілікті уақыт бойынша;

Қоғамдық тыңдаулардың аяқталу уақыты: 14.08.2024 жыл сағат 11:50 жергілікті уақыт бойынша;

Қоғамдық тыңдауларды өткізу орны: Ақтөбе облысы, Шалқар ауданы, Бозой а.о., Бозой а., «ҚҰЛ-БАС» ЖШС кеңсесі, Ақкөл көш., №17.

«Zoom Video Communications» бағдармаласы арқылы

<https://us04web.zoom.us/j/75014313167?pwd=W6rffF9MBSpFatEIyn6TkIbnkAwTrxi.1>

Конференция идентификаторы: 750 1431 3167. Катынау коды: 8rgtkJ

(қатысушыларды тіркеу басталатын күн, уақыт, қоғамдық тыңдаулардың басталу және аяқталу уақыты, тыңдаулар өткізілетін орынның толық және нақты мекенжайы. Қоғамдық тыңдаулар ұзартылатын жағдайда барлық күндер көрсетіледі)

9. Бастамашы жіберген сұрату хатының көшірмесі және қоғамдық тыңдауларды өткізу шарттарын келісу туралы әкімшілік-аумақтық бірліктердің жергілікті атқарушы органдары ұсынған жауап хаттың көшірмесі осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі.

10. Қоғамдық тыңдауларға қатысушыларды тіркеу парағы осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі.

11. Қоғамдық тыңдаулар өткізу туралы ақпарат қазақ және орыс тілдерінде келесі жолдармен таратылды:

1) Бірінғай экологиялық порталда;

2) жергілікті атқарушы органның (облыстың, республикалық маңызы бар қаланың, астананың) ресми интернет-ресурсында немесе әзірлеуші мемлекеттік органның ресми интернет-ресурсында

«Ақтөбе облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы» мемлекеттік мекемесі <https://www.gov.kz/memleket/entities/aktobe-zher-paidalanuy/press/article/details/172544?lang=ru>

(ресми интернет-ресурстардың атауы, сілтемелер және жарияланған күні)

3) қоғамдық тыңдаулар басталған күнге дейін жиырма жұмыс күнінен кешіктірмей, бұқаралық ақпарат құралдарында, оның ішінде кемінде бір газетте және қатысы бар аумақтың шегінде толық немесе ішінара орналасқан тиісті әкімшілік - аумақтық бірліктердің (облыстың, республикалық маңызы бар қаланың, астананың) аумағында таратылатын кемінде бір теле-немесе радиоарна арқылы бұқаралық ақпарат құралдарында:

Актюбинский вестник № 52 28/06/2024 ж., Ақтөбе № 52 28/06/2024 ж.

(газеттегі хабарландырудың атауын, нөмірін және жарияланған күнін көрсету, сондай-ақ газеттің сканерленген титулдық беті мен қоғамдық тыңдаулар өткізілетіндігі туралы хабарландыру берілген бетті қамтитын, сканерленген хабарландыруды қоса ұсыну)

«Қазақстан» республикалық телерадиокорпорациясы, жарнама 28/06/2024ж.

(теле немесе радиоарнаның атауын, хабарландыру жарияланған күнді көрсету, теле немесе радиоарнада жарияланған қоғамдық тыңдаулар өткізілетіндігі туралы хабарландырудың бейне және аудиожазбасы бар электрондық жеткізгіш қоғамдық тыңдаулардың хаттамасына қоса тіркелуі (жариялануы) тиіс)

4) тиісті әкімшілік-аумақтық бірліктердің (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың, ауылдардың, кенттердің, ауылдық округтердің) аумағында мүдделі жұртшылық үшін қолжетімді орындарда, Ақтөбе облысы, Шалқар ауданы, Бозой а.о., Бозой а., Прохоренко к-сі, 16 және Бозой а., Ақкөл к-сі, 1 мекенжайы бойынша 2 дана хабарландыру.

Осы қоғамдық тыңдау хаттамасына фотоматериалдар қоса беріледі.

12. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың шешімдері:

Қатысушылар саны - 13

Қоғамдықтың тыңдаудың хатшысы ретінде 1 кандидатура ұсынылды – Берниязова М. Дауысқа салынды.

"қолдаймын" - 13, "қарсымын" - 0, "қалыс қаламын" - 0 дауыс бойынша Берниязова М. хатшы болып тағайындалды.

(хатшыны таңдау туралы. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың санын көрсету: "қарсы емес", "қарсы", "қалыс қалды")

Қоғамдық тыңдауға қатысушылар регламенті дауыс бойынша қабылданды

"қолдады" - 13, "қарсымын" - 0, "қалыс қаламын" - 0.

(регламентті бекіту туралы. Қоғамдық қатысушылардың санын көрсету: "қарсы емес", "қарсы", "қалыс қалды")

13. Барлық тыңдалған баяндамалар туралы мәліметтер:

Досанова Нұргүл "Ақкулков газ кен орнын игеру жобасына қосымша"-ға

Қоршаған ортаға ықтимал әсерлер туралы есеп бойынша презентация (қазақ тілінде – 13 слайд, орыс тілінде – 13 слайд) және баяндамасы (қазақ тілінде – 6 бет, орыс тілінде – 6 бет).

(баяндамашының тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып отырған ұйымның атауы)

(баяндаманың тақырыбы, беттердің, слайдтардың, файлдардың, плакаттардың, сызбалардың саны)

Қоғамдық тыңдауларға шығарылып отырған құжаттар бойынша баяндамалардың мәтіні осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі.

14. Мүдделі мемлекеттік органдар мен жұртшылықтың осы Қағидаларының 18-тармағына сәйкес жазбаша нысанда ұсынылған немесе қоғамдық тыңдауларды өткізу барысында айтылған барлық ескертулер мен ұсыныстарын, әрбір ескерту және ұсыныс бойынша бастамашының жауаптары мен түсініктемелерін қамтитын жиынтық кесте. Қоғамдық тыңдаулардың тақырыбына мүлде қатысы жоқ ескертулер мен ұсыныстар кестеге "қоғамдық тыңдаулардың тақырыбына қатысы жоқ" деген белгімен енгізіледі. қоса беріледі

15. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың жоба және қаралатындардың сапасы туралы пікірі (негіздемесімен), құжаттардың, тыңдалған баяндамалардың толықтығы және оларды түсінудің қолжетімділігі тұрғысынан, оларды жақсарту бойынша ұсынымдар: жоқ

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілдігінің атауы ұйымдар, пікірлер мен ұсыныстар)

16. Қоғамдық тыңдаулар хаттамасына шағымдану Қазақстан Республикасының Әкімшілік рәсімдік-процестік кодексіне сәйкес сот және сотқа дейінгі тәртіппен мүмкін болады.

17. Қоғамдық тыңдаулардың төрағасы:

Жұбаназаров Ж.А., "Ақтөбе облысы Шалқар ауданы Бозой ауылдық округі әкімінің аппараты" ММ әкімі Жұбаназаров 14.08.2024 ж

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып табылатын ұйымның атауы, қолы, күні)

18. Қоғамдық тыңдаулардың хатшысы:

Берниязова М., «КУЛ-БАС» ЖШС экологы Берниязова 14.08.2024 ж

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып табылатын ұйымның атауы, қолы, күні)

**Қоғамдық тыңдаулар өткізілгенге дейін және өткізу кезінде  
келіп түскен ескертулер мен ұсыныстардың жиынтық кестесі**

| р/с<br>№ | Қатысушылардың ескертулері<br>мен ұсыныстары<br>(қатысушының<br>тегі, аты, әкесінің аты (бар<br>болса), лауазымы, өкілі болып<br>отырған ұйымның атауы)                                                                                                                                              | Ескертулер мен ұсыныстарға<br>жауаптар (жауап берушінің тегі,<br>аты, әкесінің аты (бар болса)<br>және/немесе лауазымы, өкілі болып<br>отырған ұйымның атауы)                                                        | Ескерту(алынып<br>тасталған/алынбаған<br>ескерту немесе<br>ұсыныс, "қоғамдық<br>тыңдау тақырыбына<br>қатысы жоқ") |
|----------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1        | Жанұзақов Қ. Е., зейнеткер:<br>Бірінші нұсқа бойынша<br>ұңғымаларды бұрғылаусыз<br>пайдалану дегенде сіз газ<br>ұңғымаларын максималды<br>пайдалану қоры 20 бірлік<br>дегенсіздер, екінші нұсқа<br>бойынша -23 бірлік. Осының<br>барлығы бір бірін қайталайды<br>ма? Барлығы 43 ұңғыма болады<br>ма? | Досанова Н., «ОPTIMUM» жобалау<br>институты» ЖШС, Қоршаған ортаны<br>қорғау бөлімінің жетекші маманы:<br>Жоқ, бірінші нұсқа бойынша – 20<br>бірлік, екінші нұсқа бойынша – 23<br>бірлік. Барлығы – 23 бірлік болады. | Ескерту алынды                                                                                                    |
| 2        | Жанұзақов Қ. Е., зейнеткер:<br>Жылдық ең жоғары деңгей –80,17<br>млн.м3. Бұндай көлемімен сіздер<br>қанша жылда алып боласыздар?                                                                                                                                                                     | Шаңбатыров Б.У., газ жобасы<br>бойынша техникалық директордың<br>орынбасары:<br>Есептеулер бойынша 19 жыл болып<br>шықты.                                                                                            | Ескерту алынды                                                                                                    |
| 3        | Жанұзақов Қ. Е., зейнеткер:<br>Қалған орынды немен<br>толтырамыз?                                                                                                                                                                                                                                    | Шаңбатыров Б.У., газ жобасы<br>бойынша техникалық директордың<br>орынбасары:<br>Қалған орынды «геологически-<br>остаточный запас»-пен толтырамыз                                                                     | Ескерту алынды                                                                                                    |

**Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың тіркеу парағы**

«ТетисАралГаз» ЖШС «Ақкулковское газ кен орнын игеру жобасына қосымшаға» қоршаған ортаға ықтимал әсерлер туралы есеп

| №<br>р/с | Қатысушының<br>аты-жөні | Қатысушы санаты<br>(мүдделі<br>жұртшылықтың,<br>жұртшылықтың,<br>мемлекеттік<br>органның өкілі,<br>Бастамашы) | Байланыс<br>телефон<br>нөмірі | Қатысу<br>форматы<br>(жеке немесе<br>конференц-<br>байланыс<br>арқылы) | Қолы (ашық<br>жиналысқа<br>қатысқан<br>жағдайда) |
|----------|-------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------|------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------|
| 1        | Құрманғалиев А. Б.      | Бөзбөй 0102 ж. е.                                                                                             | 8777-1882088                  | кеке                                                                   |                                                  |
| 2        | Жаңабаев Б.             | Зейнеткер                                                                                                     | 8777600149                    | жеке                                                                   |                                                  |
| 3        | Женсиріс Б.             | Зейнеткер                                                                                                     | 870401300191                  | кеке                                                                   |                                                  |
| 4        | Алиев Н.                | мәтін директоры                                                                                               | 87057503467                   | кеке                                                                   |                                                  |
| 5        | Абдурашев Н. С.         | Бердусов и. ж. е.                                                                                             | 87051111987                   | кеке                                                                   |                                                  |
| 6        | Мамбатов Б. С.          | Зав. тех. дир. ТОО "ТА"                                                                                       | 87018846933                   | кеке                                                                   |                                                  |
| 7        | Оразалиев К. К.         | Нач. Б. и. Д. Ч. ТОО "ТА"                                                                                     | 87018846934                   | кеке                                                                   |                                                  |
| 8        | Керимжанова М. Б.       | Жалпы ТОО "КУЛ-БАС"                                                                                           | 87013220920                   | кеке                                                                   |                                                  |
| 9        | Срашев Н.               | инж. по ТБ, ОТ                                                                                                | 87018846933                   | кеке                                                                   |                                                  |
| 10       |                         |                                                                                                               |                               |                                                                        |                                                  |
| 11       |                         |                                                                                                               |                               |                                                                        |                                                  |
| 12       |                         |                                                                                                               |                               |                                                                        |                                                  |
| 13       |                         |                                                                                                               |                               |                                                                        |                                                  |
| 14       |                         |                                                                                                               |                               |                                                                        |                                                  |
| 15       |                         |                                                                                                               |                               |                                                                        |                                                  |
| 16       |                         |                                                                                                               |                               |                                                                        |                                                  |
| 17       |                         |                                                                                                               |                               |                                                                        |                                                  |
| 18       |                         |                                                                                                               |                               |                                                                        |                                                  |
| 19       |                         |                                                                                                               |                               |                                                                        |                                                  |
| 20       |                         |                                                                                                               |                               |                                                                        |                                                  |
| 21       |                         |                                                                                                               |                               |                                                                        |                                                  |
| 22       |                         |                                                                                                               |                               |                                                                        |                                                  |
| 23       |                         |                                                                                                               |                               |                                                                        |                                                  |
| 24       |                         |                                                                                                               |                               |                                                                        |                                                  |
| 25       |                         |                                                                                                               |                               |                                                                        |                                                  |
| 26       |                         |                                                                                                               |                               |                                                                        |                                                  |

**Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың тіркеу парағы**  
**«ТетисАралГаз» ЖШС «Ақкулковское газ кен орнын игеру жобасына қосымшаға» қоршаған**  
**ортаға ықтимал әсерлер туралы есеп**

| №<br>р/с | Қатысушының<br>аты-жөні | Қатысушы санаты<br>(мүдделі жұртшылықтың,<br>жұртшылықтың,<br>мемлекеттік органның өкілі,<br>бастамашы) | Байланыс<br>телефон<br>нөмірі | Қатысу<br>форматы<br>(жеке немесе<br>конференц-<br>байланыс<br>арқылы) | Қолы<br>(ашық<br>жиналысқа<br>қатысқан<br>жағдайда) |
|----------|-------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------|------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|
| 1        | Жубаназаров<br>Ж.А.     | «Ақтөбе облысы Шалқар ауданы<br>Бозой аулдық округі әкімінің<br>аппараты» ММ, аким                      | 877141882078                  | офлайн                                                                 |                                                     |
| 2        | Желдилов Б              | Зейнеткер, с.Бозой                                                                                      | 87040230191                   | офлайн                                                                 |                                                     |
| 3        | Алиев И. А.             | Бозойская средняя школа,<br>директор                                                                    | 87057503467                   | офлайн                                                                 |                                                     |
| 4        | Абдуалиев Н.С.          | Ведущий инженер АО «ИЦА»                                                                                | 87051711987                   | офлайн                                                                 |                                                     |
| 5        | Шанбатыров Б.У.         | Технический директор                                                                                    | 87018846923                   | офлайн                                                                 |                                                     |
| 6        | Оразалиев К.К           | Начальник БНГДУ с. Бозой                                                                                | 87018846934                   | офлайн                                                                 |                                                     |
| 7        | Ералиев Ж.              | ТОО «ТетисАралГаз», инженер<br>ТБ и ООС                                                                 | 87018846933                   | офлайн                                                                 |                                                     |
| 8        | Жанузаков К.Е.          | Зейнеткер, с.Бозой                                                                                      | 87777600149                   | офлайн                                                                 |                                                     |
| 9        | Берниязова М.           | Эколог ТОО" КУЛ-БАС"                                                                                    | 87013220970                   | офлайн                                                                 |                                                     |
| 10       | Жекеева А.              | Эколог ТОО" КУЛ-БАС"                                                                                    | 87013058686                   | онлайн                                                                 |                                                     |
| 11       | Джанабергенов Б.        | инженер по бурению и КРС ТОО"<br>КУЛ-БАС"                                                               | 87014444241                   | онлайн                                                                 |                                                     |
| 12       | Булекбаев О. З.         | Директор по недропользованию<br>ТОО "ТАГ"                                                               | 7 701768 90 98                | онлайн                                                                 |                                                     |
| 13       | Досанова Н              | ЖОБАЛАУ ИНСТИТУТЫ<br>"ОПТИМУМ" ЖШС, Қоршаған<br>ортаны қорғау бөлімінің маманы                          | 87758158555                   | онлайн                                                                 |                                                     |
| 14       |                         |                                                                                                         |                               |                                                                        |                                                     |
| 15       |                         |                                                                                                         |                               |                                                                        |                                                     |
| 16       |                         |                                                                                                         |                               |                                                                        |                                                     |
| 17       |                         |                                                                                                         |                               |                                                                        |                                                     |
| 18       |                         |                                                                                                         |                               |                                                                        |                                                     |
| 19       |                         |                                                                                                         |                               |                                                                        |                                                     |
| 20       |                         |                                                                                                         |                               |                                                                        |                                                     |

**Форма письма-запроса от инициатора общественных слушаний на проведение общественных слушаний в местные исполнительные органы административно-территориальных единиц (района, города)**

исходящий номер: 24111815001, Дата: 18/06/2024

---

*(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)*

Информируем Вас о: Проведение оценки воздействия на окружающую среду (в том числе сопровождаемой оценкой трансграничных воздействий)

---

*(наименование в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил)*

Будет осуществляться на следующей территории: (м/р газа Аккулковское)

---

*(территория воздействия, географические координаты участка)*

Предоставляем перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие, и на территории которых будут проведены общественные слушания: В административном отношении месторождение Аккулковское находится на территории Шалкарского района Актюбинской области РК. Географически контрактный участок ТОО «ТетисАралГаз» находится на территории северо-восточной части плато Устюрт, вблизи чинков. Площадь горного отвода газового месторождения Аккулковское составляет 109,5 км<sup>2</sup>. Глубина отвода – до абсолютной отметки – 750 м.

---

Предмет общественных слушаний: ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ К «ДОПОЛНЕНИЮ К ПРОЕКТУ РАЗРАБОТКИ ГАЗОВОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ АККУЛКОВСКОЕ»

---

*(тема, название общественных слушаний, предмет общественных слушаний в обязательном случае должен содержать точное наименование, место осуществления, срок намечаемой деятельности и наименование инициатора намечаемой деятельности)*

Просим согласовать нижеуказанные условия проведения общественных слушаний: Актюбинская область, Шалкарский район, Бозойский с.о., с.Бозой, офис ТОО "ТетисАралГаз", ул. Акколка, 17, 14/08/2024 11:00

---

*(место, дата и время начала проведения общественных слушаний)*

Место проведения общественных слушаний в населенном (-ых) пункте (-ах) обосновано их ближайшим расположением к территории намечаемой деятельности (25 км).

Объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках будет распространено следующими способами:

ТОО "Актобе-медиа" областная газета "Актобе", "Актюбинский вестник"; "Республиканская Телерадиокорпорация "Казахстан"

---

*(наименование газеты, теле- и радиоканала, где будет размещено объявление)*

Акимат п. Бозой; ул. Прохоренко, 16; доска объявлений акимата

---

*(расположение мест, специально предназначенных для размещения печатных объявлений (доски объявлений))*

Просим также подтвердить наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний.

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и Правилами проведения общественных слушаний, общественные слушания проводятся под председательством представителя местного исполнительного органа соответствующей административно-территориальной единицы (района, города). Местный исполнительный орган обеспечивает видео- и аудиозапись открытого собрания общественных слушаний. Электронный носитель с видео- и аудиозаписью всего хода открытого собрания общественных слушаний с начала регистрации до закрытия общественных слушаний и подведением итогов слушаний, подлежит приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний.

В соответствии с требованиями законодательства просим обеспечить регистрацию участников общественных слушаний и видео- и аудиозапись общественных слушаний.»

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТЕТИСАРАЛГАЗ" (БИН: 980140001102), 8-713-241-6620, TETHYS@TPL.KZ,

---

*(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).*

**Форма письма-ответа инициатору общественных слушаний от местных исполнительных органов  
административно-территориальных единиц (района, города) на проведение общественных  
слушаний**

исходящий номер: 24111815001, Дата: 19/06/2024

---

*(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)*

«В ответ на Ваше письмо (исх. №24111815001, от 18/06/2024 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:

«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ К «ДОПОЛНЕНИЮ К ПРОЕКТУ РАЗРАБОТКИ ГАЗОВОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ АККУЛКОВСКОЕ», в предлагаемую Вами 14/08/2024 11:00, Актюбинская область, Шалкарский район, Бозойский с.о., с.Бозой, офис ТОО "ТетисАралГаз", ул. Акколка, 17(дату, место, время начала проведения общественных слушаний)»

---

*(к причинам несогласования относятся: место проведения не относится к территории административно-территориальных единиц, на которую может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности; дата и время проведения выпадает на выходные и/или праздничные дни, нерабочее время. "Поддерживаем, предложенные Вами способы распространения объявления о проведении общественных слушаний". или "Предлагаем дополнить (заменить) следующими способами, для более эффективного информирования общественности").*

«Подтверждаем наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний».

«Перечень заинтересованных государственных органов: 1. 2.»

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТЕТИСАРАЛГАЗ" (БИН: 980140001102), 8-713-241-6620, TETHYS@TPL.KZ,

---

*(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).*







г. Актобе

28 июня 2024 год.

## ЭФИРНАЯ СПРАВКА

Настоящим Актюбинский областной филиал АО «РТРК «Казахстан» подтверждает, что в эфире телеканала «AQTÓBE» было размещение бегущей строки следующего содержания:

**Заказчик:** ТОО «ТетисАралГаз».

**Дата выхода:** 28 июня 2024 года.

**Хронометраж:** ежедневно.

**Количество выходов в день:** не менее 20 выходов.

**Время выходов:** Понедельник – Воскресенье – 07:30 – 00:00 часов.

### Текст бегущей строки

#### Хабарландыру!

«ТетисАралГаз» ЖШС келесі тақырып бойынша қоғамдық тыңдаулар өткізілетіні туралы хабарлайды:

«Ақкулковское газ кен орнын игеру жобасына қосымшаға» қоршаған ортаға ықтимал әсерлер туралы есеп.

Учаскенің географиялық координаттары: 46° 1'11.39" с.е., 58°42'13.53" ш.б., 46°03'59"с.е. 58°20'09"ш.б.,

46°02'25" с.е. 58°26'38" ш.б.

Әсер ету аймағының географиялық координаттары: 46°00'50"с.е., 58°33'12" ш.б., 45°59'38"с.е. 58°35'42" ш.б.

Қоғамдық тыңдаулар Актобе облысы, Шалкар ауданы, Бозой а.о., Бозой ауылы, «ТетисАралГаз» ЖШС кеңсесі, Ақкөл көш., 17 мекенжайы бойынша өтеді.

Қоғамдық тыңдауларға қатысу үшін сілтеме:

<https://us04web.zoom.us/j/75014313167?pwd=W6rF9MBSpFatElyn6TkIbnkAwTrxi.1>

Конференция идентификаторы: 750 1431 3167. Қатынау коды: 8rgtkJ

Өтетін күні: 14 тамыз 2024ж. Уақыты 11:00.

Бастамашының деректері мен деректемелері: «ТетисАралГаз» ЖШС, Бөгенбай батыр к-сі, 2, 11 қабат.

Актобе қ., 030000, Тел: +7 (7132) 41 66 20 БСН 011040001557, эл.пошта [tethys@tpl.kz](mailto:tethys@tpl.kz)

Орындаушылардың деректері мен деректемелері «Проектный институт «OPTIMUM» ЖШС, 130000, Актау к., 3 ш. ауданы, №23 ғим., тел: +7 (7292) 54-40-50, эл.пошта: [optimum@opm.kz](mailto:optimum@opm.kz).

Жобалық құжаттама пакетімен <https://ecoportal.kz> бірыңғай экологиялық порталында, сондай-ақ сілтеме бойынша ЖАО сайтында танысуға болады: <https://www.gov.kz/memleket/entities/aktobe-zher-paidalanuy?lang=ru>.

Көзделіп отырған қызмет туралы қосымша ақпаратты электрондық мекенжай бойынша алуға болады: [tethys@tpl.kz](mailto:tethys@tpl.kz), тел: +7 (7132) 41 66 20.

Барлық ескертулер және/немесе ұсыныстар бірыңғай экологиялық порталда: <https://ecoportal.kz>, сондай ақ ЖАО электрондық мекенжайда: [nedra2004@inbox.ru](mailto:nedra2004@inbox.ru) қабылданады.

Барлық ескертулер және/немесе ұсыныстар бірыңғай экологиялық порталда: <https://ecoportal.kz>, сондай ақ ЖАО электрондық мекенжайда: [nedra2004@inbox.ru](mailto:nedra2004@inbox.ru) қабылданады.

### Объявление!

ТОО «ТетисАралГаз» сообщает о проведении общественных слушаний по теме: отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к «Дополнению к проекту разработки газового месторождения Аккулковское».

Географические координаты участка: 46°1'11.39" с.ш., 58°42'13.53" в.д., 46°03'59" с.ш. 58°20'09" в.д., 46°02'25" с.ш. 58°26'38" в.д.

Географические координаты территории воздействия: 46°00'50" с.ш. 58°33'12" в.д., 45°59'38" с.ш. 58°35'42" в.д.

Проведение общественных слушаний состоится по адресу: Актюбинская область, Шалкарский район, Бозойский с.о., с.Бозой, офис ТОО «ТетисАралГаз», ул. Акколка, 17.

Ссылка для участия в общественных слушаниях:

<https://us04web.zoom.us/j/75014313167?pwd=W6rfF9MBSpFatEIyn6TkIbnkAwTrxi.1>.

Идентификатор конференции: 750 1431 3167.

Код доступа: 8rgtkJ.

Дата проведения: 14 августа 2024г. Время 11:00.

Данные и реквизиты инициатора: ТОО «ТетисАралГаз», ул. Бокенбай батыра, 2, 11 этаж. г.Актобе, 030000. Тел: +7 (7132) 41 66 20, БИН 011040001557, эл.адрес: [tethys@tpl.kz](mailto:tethys@tpl.kz).

Данные и реквизиты исполнителей: ТОО «Проектный институт «OPTIMUM», 130000, г. Актау, 3 мкр., зд. №23, тел: +7 (7292) 54-40-50, эл.адрес: [optimum@opm.kz](mailto:optimum@opm.kz).

С пакетом проектной документации можно ознакомиться на едином экологическом портале <https://ecoportal.kz>, а также сайте МИО по ссылке: <https://www.gov.kz/memleket/entities/aktobe-zher-paidalanuy?lang=ru>.

Дополнительную информацию о намечаемой деятельности можно получить по электронному адресу: [tethys@tpl.kz](mailto:tethys@tpl.kz), тел: +7 (7132) 41 66 20.

Все замечания и/или предложения принимаются на едином экологическом портале: <https://ecoportal.kz>, а также по электронному адресу МИО: [pedra2004@inbox.ru](mailto:pedra2004@inbox.ru).

*Программы: Передачи, Программы, Сериал, Концерт и т.д.*

*Язык: казахский и русский.*

С уважением,  
Директор  
АО АОФ «РТРК «Казахстан»



Жапишов Г.У.

**БОЗОЙ АУЫЛДЫҚ ОКРУГІ ӘКІМІНІҢ АППАРАТЫ  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ**

  
“Ақтөбе облысы  
Шалқар ауданы  
Бозой ауылдық  
округі әкімінің  
аппараты”  
мемлекеттік  
мекемесі



“Ақтөбе облысы  
Шалқар ауданы  
Бозой ауылдық  
округі әкімінің  
аппараты”  
мемлекеттік  
мекемесі



25.06.2024 16:04



«ТетисАралГаз» ЖПС келесі тақырып бойынша қоғамдық тыңдаулар өткізілетіні туралы хабарлайды: «Аккулковское газ кен орнын игеру жобасына қосымшаға» қорығып ортаға ықтимал әсерлер туралы есеп.

Учаскенің географиялық координаттары: 46° 1'11.39" с.е., 58°42'13.53" ш.б., 46°03'59"с.е. 58°20'09"ш.б., 46°02'25" с.е. 58°26'38" ш.б.

Әсер ету аймағының географиялық координаттары: 46°00'50"с.е., 58°33'12" ш.б., 45°59'38"с.е. 58°35'42" ш.б.

Қоғамдық тыңдаулар Ақтобе облысы, Шалқар ауданы, Бозой а.о., Бозой ауылы, «ТетисАралГаз» ЖПС кеңсесі, Ақкөл көп., 17 мекенжайы бойынша өтеді.

Қоғамдық тыңдауларға қатысу үшін сілтеме:

<https://us04web.zoom.us/j/75014313167?pwd=W6rff9MBSpFatElpn6TkIbnkAwTxi.1>

Конференция идентификаторы: 750 1431 3167. Қатынау коды: 8rgtkJ

Өтетін күні: 14 тамыз 2024ж. Уақыты 11:00.

Бастамашының деректері мен деректемелері: «ТетисАралГаз» ЖПС, Бөкенбай батыр к-сі, 2, 11 кабат.

Ақтобе қ., 030000, Тел: +7 (7132) 41 66 20 БСН 011040001557, эл.пошта [tethys@tpl.kz](mailto:tethys@tpl.kz)

Орындаушылардың деректері мен деректемелері «Проектный институт «ОПТИМУМ» ЖПС, 130000,

Ақтау қ., 3 м. ауданы, №23 ғим., тел: 7 (7292) 54-40-50, эл.пошта: [optimum@orp.kz](mailto:optimum@orp.kz).

Жобалық құжаттама пакетімен <https://ecportal.kz> бірыңғай экологиялық порталында, сондай-ақ сілтеме бойынша ЖАО сайтында танысуға болады: <https://www.gov.kz/memleket/entities/aktobe-zher-raidalamy?lang=ru>.

Көзделіп отырған қызмет туралы қосымша ақпаратты электрондық мекенжай бойынша алуға болады: [tethys@tpl.kz](mailto:tethys@tpl.kz), тел: –7 (7132) 41 66 20.

Барлық өскертүлер және/немесе ұсыныстар бірыңғай экологиялық порталда: <https://ecportal.kz>, сондай ақ ЖАО электрондық мекенжайда: [nedra2004@inbox.ru](mailto:nedra2004@inbox.ru) қабылданады.

\*\*\*

ТОО «ТетисАралГаз» сообщает о проведении общественных слушаний по теме: отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к «Дополнению к проекту разработки газового месторождения Аккулковское».

Географические координаты участка: 46° 1'11.39" с.ш., 58°42'13.53" в.д., 46°03'59"с.ш. 58°20'09"ш.д., 46°02'25"с.ш. 58°26'38"в.д.

Географические координаты территории воздействия: 46°00'50"с.ш. 58°33'12"в.д., 45°59'38"с.ш. 58°35'42"в.д.

Проведение общественных слушаний состоится по адресу: Актюбинская область, Шалкарский район, Болойский с.о., с.Болой, офис ТОО «ТетисАралГаз», ул. Акколка, 17.

Ссылка для участия в общественных слушаниях:

<https://us04web.zoom.us/j/75014313167?pwd=W6rff9MBSpFatElpn6TkIbnkAwTxi.1>

Идентификатор конференции: 750 1431 3167

Код доступа: 8rgtkJ

Дата проведения: 14 августа 2024г. Время 11:00.

Данные и реквизиты инициатора: ТОО «ТетисАралГаз», ул. Бокенбай батыра, 2, 11 этаж. г. Ақтобе, 030000, Тел: +7 (7132) 41 66 20, БИН 011040001557, эл. адрес [tethys@tpl.kz](mailto:tethys@tpl.kz)

Данные и реквизиты исполнителей: ТОО «Проектный институт «ОПТИМУМ», 130000, г. Ақтау, 3 мкр., зд. №23, тел: +7 (7292) 54-40-50, эл.адрес: [optimum@orp.kz](mailto:optimum@orp.kz).

С пакетом проектной документации можно ознакомиться на едином экологическом портале <https://ecportal.kz>, а также сайте МНО по ссылке: <https://www.gov.kz/memleket/entities/aktobe-zher-raidalamy?lang=ru>.

Дополнительную информацию о намечаемой деятельности можно получить по электронному адресу: [tethys@tpl.kz](mailto:tethys@tpl.kz), тел: 7 (7132) 41 66 20.

Все замечания и/или предложения принимаются на едином экологическом портале: <https://ecportal.kz> а также по электронному адресу МНО: [nedra2004@inbox.ru](mailto:nedra2004@inbox.ru).



25.06.2024 16:10



Document with text, possibly a notice or form, taped to the door.

Handwritten text on the door, including "3A1E53" and "63".

25.06.2024 16:10

[illegible][illegible][illegible][illegible]

Дополнительная информация о возможной деятельности наших партнеров по международной агентуре  
 BELADIM LLC, tel: +1 773 231 41 94, 24  
 Для доставки и/или обслуживания продукции на складе в Вашем городе: [info@beladim.ru](mailto:info@beladim.ru)  
 + номер по международной агентуре BELADIM LLC, tel: +1 773 231 41 94, 24

[illegible][illegible][illegible]

ВНИМАНИЕ! Уважаемые коллеги! Приглашаем вас принять участие в работе 1-го Всероссийского семинара-практикума «Современные подходы к формированию профессиональных компетенций обучающихся в сфере культуры и искусства». Семинар состоится 14-15 ноября 2018 года в г. Санкт-Петербург. Место проведения: Санкт-Петербург, гостиница «Санкт-Петербург» (ул. Невский пр., 125). Информация о семинаре: [www.vseobrazovanie.ru](http://www.vseobrazovanie.ru), [info@vseobrazovanie.ru](mailto:info@vseobrazovanie.ru), [seminar@vseobrazovanie.ru](mailto:seminar@vseobrazovanie.ru).

300-852-6-GNC) обильно и регулярно обновляются средой из смеси

[illegible][illegible]

Для заказа или приобретения материалов обратитесь к издателю, указав в заголовке письма: "Заказ на приобретение книги №001, книга 2004" @dab.ru

«ТетисАралГаз» ЖШС келесі тақырып бойынша қоғамдық тыңдаулар өткізілетіні туралы хабарлайды:

«Ақкулковское газ кен орнын игеру жобасына қосымшаға» қоршаған ортаға ықтимал әсерлер туралы есеп.

Учаскенің географиялық координаттары: 46° 1'11.39" с.е., 58°42'13.53" ш.б., 46°03'59"с.е. 58°20'09"ш.б., 46°02'25" с.е. 58°26'38" ш.б.

Әсер ету аймағының географиялық координаттары: 46°00'50"с.е., 58°33'12" ш.б., 45°59'38"с.е. 58°35'42" ш.б.

Қоғамдық тыңдаулар Ақтөбе облысы, Шалқар ауданы, Бозой а.о., Бозой ауылы, «ТетисАралГаз» ЖШС кеңсесі, Ақкөл көш., 17 мекенжайы бойынша өтеді.

Қоғамдық тыңдауларға қатысу үшін сілтеме:

<https://us04web.zoom.us/j/75014313167?pwd=W6RfF9MBSpFatElvN6TkIbnkAwTrxi.1>

Конференция идентификаторы: 750 1431 3167. Қатынау коды: 8rgtkJ

Өтетін күні: 14 тамыз 2024ж. Уақыты 11:00.

Бастамашының деректері мен деректемелері: «ТетисАралГаз» ЖШС, Бөгенбай батыр к-сі, 2, 11 кабинет.

Ақтөбе қ., 030000, Тел: +7 (7132) 41 66 20 БСН 011040001557, эл.пошта [tethys@tpl.kz](mailto:tethys@tpl.kz)  
Орындаушылардың деректері мен деректемелері «Проектный институт «ОПТИМУМ» ЖШС, 130000, Ақтау к., 3 ш. ауданы, №23 ғим., тел: +7 (7292) 54-40-50, эл.пошта: [optimum@orp.kz](mailto:optimum@orp.kz), Жобалық құжаттама пакетімен <https://ecportal.kz> бірыңғай экологиялық порталында, сондай-ақ сілтеме бойынша ЖАО сайтында танысуға болады: <https://www.gov.kz/memleket/entities/aktobe-zher-paidalanuv?lang=ru>

Көзделіп отырған қызмет туралы қосымша ақпаратты электрондық мекенжай бойынша алуға болады: [tethys@tpl.kz](mailto:tethys@tpl.kz), тел: +7 (7132) 41 66 20.

Барлық ескертулер және/немесе ұсыныстар бірыңғай экологиялық порталда: <https://ecportal.kz> сондай ақ ЖАО электрондық мекенжайда: [nedra2004@inbox.ru](mailto:nedra2004@inbox.ru) қабылданады.

\*\*\*

ТОО «ТетисАралГаз» сообщает о проведении общественных слушаний по теме: отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к «Дополнению к проекту разработки газового месторождения Ақкулковское».

Географические координаты участка: 46° 1'11.39" с.ш., 58°42'13.53" ш.д., 46°03'59"с.ш. 58°20'09"ш.д., 46°02'25"с.ш. 58°26'38"ш.д.

Географические координаты территории воздействия: 46°00'50"с.ш. 58°33'12"ш.д., 45°59'38"с.ш. 58°35'42"ш.д.

Проведение общественных слушаний состоится по адресу: Актюбинская область, Шалкарский район, Бозойский с.о., с.Бозой, офис ТОО «ТетисАралГаз», ул. Ақтолка, 17.

Ссылка для участия в общественных слушаниях:

<https://us04web.zoom.us/j/75014313167?pwd=W6RfF9MBSpFatElvN6TkIbnkAwTrxi.1>

Идентификатор конференции: 750 1431 3167

Код доступа: 8rgtkJ

Дата проведения: 14 августа 2024г. Время 11:00.

Данные и реквизиты инициатора: ТОО «ТетисАралГаз», ул. Бөкенбай батыра, 2, 11 этаж. г. Ақтөбе, 030000, Тел: +7 (7132) 41 66 20, БИН 011040001557, эл. адрес [tethys@tpl.kz](mailto:tethys@tpl.kz)

Данные и реквизиты исполнителей: ТОО «Проектный институт «ОПТИМУМ», 130000, г. Ақтау, 3 мкр., ж. №23, тел: +7 (7292) 54-40-50, эл.адрес: [optimum@orp.kz](mailto:optimum@orp.kz).

С пакетом проектной документации можно ознакомиться на едином экологическом портале <https://ecportal.kz>, а также сайте МИО по ссылке: <https://www.gov.kz/memleket/entities/aktobe-zher-paidalanuv?lang=ru>.

Дополнительную информацию о намечаемой деятельности можно получить по электронному адресу: [tethys@tpl.kz](mailto:tethys@tpl.kz), тел: +7 (7132) 41 66 20.

Все замечания и/или предложения принимаются на едином экологическом портале: <https://ecportal.kz> а также по электронному адресу МИО: [nedra2004@inbox.ru](mailto:nedra2004@inbox.ru).

«ҚҰЛ-БАС» ЖШС келесі тақырып бойынша қоғамдық тыңдаулар өткізілетіні туралы хабарлайды:

«ҚБД-10, ҚБД-11, тереңдігі 2500 метр (±250 м) Құл-Бас алаңында бағалы ұңғымаларын бұрғылау бойынша топтық техникалық жобаны түзету» жұмыс жобасы бойынша қоршаған ортаны қорғау басқармасы, «Ақтөбе облысы, Байғанин ауданы, Қол-Бас мұнай кен орнындағы мұнайды жинау және өңдеу жүйесі» жұмыс жобасы бойынша қоршаған ортаны қорғау басқармасын түзету, «Сыртқы электрмен жабдықтау жүйесі бар Құл-Бас кен орнының газ өндіретін электр станциясы» жұмыс жобасы бойынша қоршаған ортаны қорғау басқармасын түзету, Құл-Бас кен орны үшін 2024 жылға арналған ластанушы заттардың рұқсат етілген шығарылымдары нормативтерінің жобасы, өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасы, қалдықтарды басқару бағдарламасы, қоршаған ортаны қорғау жөніндегі іс-шаралардың жоспары.

Учаскенің географиялық координаттары: 46°14'24.62"с.е., 57°43'42.01"ш.б.; 46°13'41.78"с.е., 57°45'59.23"ш.б.; 46°12'48.58"с.е., 57°45'59.23"ш.б. Әсер ету аймағының географиялық координаттары: 46°14'38.01"с.е., 57°42'59.14"ш.б.; 46°13'13.4"с.е., 57°46'37.24"ш.б.; 46°12'6.77"с.е., 57°46'3.4"ш.б.

Қоғамдық тыңдаулар Ақтөбе облысы, Шалқар ауданы, Бозой а.о., Бозой ауылы, «ҚҰЛ-БАС» ЖШС кеңсесі, Ақкөл көш., 17 мекенжайы бойынша өтеді.

Қоғамдық тыңдауларға қатысу үшін сілтеме:

<https://us04web.zoom.us/j/72451227254?pwd=HHCcGICCWPEFa51hIj8yKXhMcXU3IzZl.1>

Конференция идентификаторы: 724 5122 7254. Қатынау коды: jh4zvD

Өтетін күні: 14 тамыз 2024ж. Уақыты 10:00.

Бастамашының деректері мен деректемелері: «ҚҰЛ-БАС» ЖШС, Бөгенбай батыр к-сі, 2, 11 кабинет.

Ақтөбе қ., 030000, Тел: +7 (7132) 41 66 20 БСН 011040001557, эл.пошта [tethys@tpl.kz](mailto:tethys@tpl.kz)  
Орындаушылардың деректері мен деректемелері «Проектный институт «ОПТИМУМ» ЖШС, 130000, Ақтау к., 3 ш. ауданы, №23 ғим., тел: +7 (7292) 54-40-50, эл.пошта: [optimum@orp.kz](mailto:optimum@orp.kz); «Optimum Project» ЖШС, 030000, Ақтөбе қ. 11 мкр., 112/у. 34Б кеңсесі, тел: 8(7132) 711265, 410966, эл. пошта: [orp.kz@mail.ru](mailto:orp.kz@mail.ru), «АқтөбНИПРИ» ЖШС, Ақтөбе қ., А. Бөкейханов к-сі, тел: +7 (7132) 40-63-40, эл.пошта: [geolog@anigri.kz](mailto:geolog@anigri.kz).

Жобалық құжаттама пакетімен <https://ecportal.kz> бірыңғай экологиялық порталында, сондай-ақ сілтеме бойынша ЖАО сайтында танысуға болады: <https://www.gov.kz/memleket/entities/aktobe-zher-paidalanuv?lang=ru>.

Көзделіп отырған қызмет туралы қосымша ақпаратты электрондық мекенжай бойынша алуға болады: [tethys@tpl.kz](mailto:tethys@tpl.kz), тел: +7 (7132) 41 66 20.

Барлық ескертулер және/немесе ұсыныстар бірыңғай экологиялық порталда: <https://ecportal.kz> сондай ақ ЖАО электрондық мекенжайда: [nedra2004@inbox.ru](mailto:nedra2004@inbox.ru) қабылданады.

27.06.2024 12:05

## Баяндама

(1 слайд)

Қайырлы күн, құрметті қатысушылар! Сіздің назарыңызға  
**"АККУЛКОВ ГАЗ КЕН ОРНЫН ИГЕРУ ЖОБАСЫНА ҚОСЫМША"-ға**  
**Қоршаған ортаға ықтимал әсерлер туралы есеп ұсынылады**  
**02.01.2024 ж. жағдай бойынша**

(2 слайд) **НЕГІЗГІ ТЕХНИКАЛЫҚ-ЭКОНОМИКАЛЫҚ ДЕРЕКТЕР**

Әкімшілік жағынан Аккулков кен орны ҚР Ақтөбе облысы Шалқар ауданының аумағында орналасқан. Географиялық тұрғыдан жұмыс ауданы Үстірт үстіртінің солтүстік-шығыс бөлігінде, шыңдардың маңында орналасқан. Үстірт үстірті – оңтүстікке қарай аздап еңісі бар, жыралармен, құрғақ өзен арналарымен кесілген, шағын (1 м-ге дейін) карстты ойпаңдар мен аласа төбешіктері бар, тегіс, сирек жайпақ толқынды жазық. Аймақтың климаты күрт континенттік, құрғақ және ыстық, ауа температурасының маусымдық және тәуліктік ауытқулары үлкен. Жазы ыстық және құрғақ, жиі қатты жел соғады. Ауданда гидрографиялық желі жоқ. Ауыз су үшін Бозой кентінен әкелінген су пайдаланылады. Өсімдіктер мен жануарлар әлемі тұзды және құмды топырақтары бар шөлді аймақтарға тән формалармен ұсынылған. Экономикалық жағынан аудан нашар дамыған, алаңнан 50 км қашықтықта Бұхара-Орал және Орта Азия-Орталық магистральдық газ құбырларының трассалары өтеді. Елді мекендер Бұхара-Орал газ құбыры трассасына қарай тартылуда. Бұл Южный кенті, № 10 компрессорлық станция, Бозой кенті. Шалқар теміржол вокзалымен (солтүстікке қарай 300 км) бұл елді мекендер жақсы қара жолдармен байланысты. Ауданның өтімділігі жалпы қанағаттанарлық.

Жұмыстың мақсаты-кен орнын игерудің ұтымды жүйесін негіздеу. Жобада кен орнының геологиялық сипаттамасы, қабат сұйықтықтарының физика-химиялық қасиеттері, газ қорлары туралы мәліметтер келтірілген. Техникалық-экономикалық көрсеткіштерді талдау негізінде кен орнын игерудің 2 ұсынылған нұсқасы таңдалды. Ұсынылатын игеру нұсқасы бойынша көмірсутек шикізатын өндірудің техникасы мен технологиясы, ұңғымаларды бұрғылау және игеру мәселелері қаралды.

Ұңғымаларды салу кезінде игерудің 2 нұсқасының әрқайсысы бойынша:

- 1 нұсқа-ұңғымаларды бұрғылауды қарастырмайды;
- 2 нұсқа (ұсынылады) – 3 ұңғыманы бұрғылауды қамтиды.

Ұсынылған 2 нұсқа бойынша ұңғымаларды бұрғылау жоспарлануда: 1 ұңғыма 2026 жылы, 2 ұңғыма 2027 жылы.

Бұл жобада әзірлеудің екі нұсқасы бойынша технологиялық көрсеткіштер қаралды және есептелді. Жобалауға арналған техникалық тапсырманы, жатыс тереңдігін, орналасу жоспарын, өнімді қабаттың геологиялық-физикалық сипаттамаларын және өндіру мүмкіндіктерін, ұңғымаларды орналастыру үшін қабылданған минималды қалыңдықтарды, газ қорларын талдауды ескере отырып, есептік нұсқалар бойынша бұрғылауға арналған жобалау ұңғымаларының саны мен орналасуы анықталды.

Кен орны бойынша жобалық-рентабельді игеру кезеңіндегі жобалық есептік нұсқалардың нәтижелері:

### **1 нұсқа ұңғымаларды бұрғылаусыз**

Кен орнының жұмыс режимі-газ;

Газдың геологиялық қоры – 1547 млн. м3;

Жобалық-рентабельді даму кезеңі – 2024-2036 жылдар.

Жылдық ең жоғары деңгей – 80,17 млн.м3;

Жобалық-рентабельді кезеңде газдың жиынтық өндірісі 1197,05 млн. м3 құрайды, бұл ГЭК – 0,774 д. бір. сәйкес келеді.;

Газ ұңғымаларының максималды пайдалану қоры - 20 бірлік.

## **2 нұсқа 3 өндіруші ұңғыманы бұрғылаумен.**

Кен орнының жұмыс режимі-газ;

Газдың геологиялық қоры – 1547 млн. м3;

Жобалық-рентабельді даму кезеңі – 2024-2036 годы.

Жылдық ең жоғары деңгей – 80,17 млн.м3;

Жобалық-рентабельді кезеңде газдың жиынтық өндірісі 1249,28 млн. м3 құрайды, бұл ГАК – 0,807 д. бір. сәйкес келеді.;

Газ ұңғымаларының максималды пайдалану қоры – 23 бірлік.

## **(3 слайд) АТМОСФЕРАЛЫҚ АУАҒА ӘСЕРДІ БАҒАЛАУ**

Атмосфераның ластануы шығарылу нәтижесінде болжанады:

- көмірсутек шикізатын өндіру, жинау және дайындау процесінде:
  - технологиялық жабдықтардан (пештерден, ұңғымалар жабдықтарынан және т. б.) көмірсутектердің жеңіл фракцияларының ағуы нәтижесінде;
- ұңғымаларды салу процесінде:
  - дизель отынының жануы нәтижесінде (жетектің дизель-генераторында);
  - арнайы техника жұмысы кезінде ұйымдастырылмаған шығарындылар нәтижесінде;
  - бактардан, сорғылардан, резервуарлардан көмірсутектердің жеңіл фракцияларының ағуы нәтижесінде;
  - дәнекерлеу бекетінен шығарындылар нәтижесінде және т. б.

"2023-2026 жылдарға арналған "ТетисАралГаз" ЖШС газ өндіру объектілері үшін шығарындылар көздерінен атмосфераға ластаушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасына" сәйкес (ЭР KZ31VCZ03176195 от 18.01.2023 ж.) Аккулков кен орны бойынша жабдықтарды пайдалану кезінде 2023-2026 жылдарға арналған шығарындылар көздерінің саны 61 бірлікті құрайды. Оның 26 – сы ұйымдасқан, ал 35-і ұйымдаспаған шығарындылар көздері.

### **1 нұсқа негізгі:**

– Қолданыстағы алаң – № 6001 қайнар көзі;

ГЖП АКК-3

– Дренаждық бак – № 6101 қайнар көзі;

– Газ сепараторы – № 6102 қайнар көзі;

Ұңғымалар алаңы

– 20 ұңғыма алаңы – № 6201 қайнар көзі.

### **2 (ұсынылатын) нұсқа:**

– Қолданыстағы алаң – № 6001 қайнар көзі;

ГЖП АКК-3

– Дренаждық бак – № 6101 қайнар көзі;

– Газ сепараторы – № 6102 қайнар көзі;

Ұңғымалар алаңы

– 23 ұңғыма алаңы – № 6201 қайнар көзі.

**1-ші ұңғымадан және 3-ші ұңғымадан құрылыстың барлық кезеңінде атмосфералық ауаға шығарылатын ластаушы заттардың тізбесі мен жиынтық саны (2 ұсынылатын нұсқа)**

|          | 1 ұңғымадан                                 |                                                    | 3 ұңғ.<br>2- ұсынылатын нұсқа               |                                                    |
|----------|---------------------------------------------|----------------------------------------------------|---------------------------------------------|----------------------------------------------------|
|          | Тазалауды қоса алғанда, заттың бөлінуі, г/с | Тазалауды қоса алғанда, заттың бөлінуі, т/жыл, (М) | Тазалауды қоса алғанда, заттың бөлінуі, г/с | Тазалауды қоса алғанда, заттың бөлінуі, т/жыл, (М) |
|          | Стационарлық көздерден                      |                                                    |                                             |                                                    |
|          | 102,066550                                  | 18,104610                                          | 306,199650                                  | 54,313830                                          |
|          | Жылжымалы көздерден                         |                                                    |                                             |                                                    |
|          | 5,682420                                    | 1,462600                                           | 17,047260                                   | 4,387800                                           |
| Барлығы: | 107,74897                                   | 19,56721                                           | 323,24691                                   | 58,70163                                           |

**3 ұңғыманы орналастырудың барлық кезеңінде атмосфералық ауаға шығарылатын ластаушы заттардың тізбесі мен жиынтық саны (2 ұсынылатын нұсқа)**

| 3 ұңғ. орналастыру<br>2- ұсынылатын нұсқа   |                                                    |
|---------------------------------------------|----------------------------------------------------|
| Тазалауды қоса алғанда, заттың бөлінуі, г/с | Тазалауды қоса алғанда, заттың бөлінуі, т/жыл, (М) |
| 5.5965086                                   | 4.6799613                                          |

**ГЖП құрылысының барлық кезеңінде атмосфералық ауаға шығарылатын ластаушы заттардың тізбесі және жиынтық саны**

| ГЖП құрылысы                                |                                                    |
|---------------------------------------------|----------------------------------------------------|
| Тазалауды қоса алғанда, заттың бөлінуі, г/с | Тазалауды қоса алғанда, заттың бөлінуі, т/жыл, (М) |
| 31,99958                                    | 0,23748                                            |

**Пайдалану кезеңінде атмосфералық ауаға шығарылатын ластаушы заттардың жиынтық саны**

| 2 ұсынылатын нұсқа (2027 ж. – ұңғымалардың максималды қоры) |                                                    |
|-------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|
| Тазалауды қоса алғанда, заттың бөлінуі, г/с                 | Тазалауды қоса алғанда, заттың бөлінуі, т/жыл, (М) |
| 138,489523                                                  | 774,3228085                                        |

| 2 ұсынылатын нұсқа (2025 ж. – максималды газ өндіру) |                                                    |
|------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|
| Тазалауды қоса алғанда, заттың бөлінуі, г/с          | Тазалауды қоса алғанда, заттың бөлінуі, т/жыл, (М) |
| 138,422523                                           | 772,2051085                                        |

#### (4 слайд) СУДЫ ТҰТЫНУ ЖӘНЕ ТАРТУ

Технологиялық процесті және жұмыс істейтін персоналдың тұрмыстық қажеттіліктерін қамтамасыз ету үшін техникалық және ауыз су сапасы қажет. Кен орнында сумен жабдықтау көздері:

- ауыз су және техникалық сападағы шарттық негізде жеткізілетін су;
- резерв ретінде ауыз сумен қамтамасыз етудің қосымша көзі бөтелкедегі ауыз су болып табылады.

Судың қауіпсіздігі мен сапасын жеткізуші кәсіпорын қамтамасыз етеді. Жоспарланған орнату жұмыстары орындарында табиғи су ағындары мен су айдындары жоқ. Учаскеден 1000 м қашықтықта жер үсті су объектілері жоқ, учаскенің өзі су қорғау аймақтары мен жолақтарынан тыс орналасқан.

**Ұңғымаларды салу кезіндегі нұсқалардың әрқайсысы бойынша өндірістік және шаруашылық-ауыз су қажеттіліктеріне тұтынылатын судың шамамен алынған мөлшері**

| Суды тұтыну мақсаттары                              | Нормативтік су тұтынудың есебі       | Нормативтік су тартудың есебі |
|-----------------------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------|
| <b>Шаруашылық-ауыз су, өндірістік қажеттіліктер</b> |                                      |                               |
| Ұңғымаларды салу, м3                                | 710,523 (2 ұсынылатын нұсқа, 3 ұңғ.) | 406,218                       |
| Ұңғымаларды орналастыру, м3                         | 1913 (2 ұсынылатын нұсқа, 3 ұңғ.)    | 148,5                         |
| ГЖП салу                                            | 438,9074                             | 438,9074                      |

#### (5 слайд) ҚҰРЫЛЫС КЕЗІНДЕ ҚАЛДЫҚТАРМЕН ЖҰМЫС

Жабдықты пайдалану және өндірістік операцияларды орындау кезінде пайда болатын барлық қалдықтар келесі өндірістік қалдықтармен ұсынылатын болады:

- бұрғылау және тампонаж ерітінділерін дайындау кезінде;
- ұңғымаларды салу және игеру процесінде;
- қосымша жұмыс кезінде.

Ұңғымаларды бұрғылау кезіндегі негізгі эмиссиялар:

- бұрғылау қалдықтары (пайдаланылған бұрғылау ерітіндісі, бұрғылау шламы);
- электродтардың күйігі;
- пайдаланылған майлар;
- майланған шүберек;
- пайдаланылған ЛКМ ыдысы;
- металл сынығы;
- коммуналдық қалдықтар.

Ұңғымаларды орналастыру кезіндегі негізгі эмиссиялар:

- бояу қаңылтырлары (қалдықтары бар немесе қауіпті заттармен ластанған қаптама)
- аралас коммуналдық қалдықтар
- аралас құрылыс және бұзу қалдықтары
- күйдірілген дәнекерлеу электродтары.

ГЖП салу кезіндегі негізгі эмиссиялар:

- ЛКМ-нен қалған ыдыс
- майланған шүберек
- металл сынығы
- күйдірілген дәнекерлеу электродтары
- құрылыс қалдықтары
- коммуналдық (табиғаты мен құрамы жағынан үй шаруашылығының қалдықтарына ұқсас аралас қалдықтар және бөлек жиналған қалдықтар)
- тамақ қалдықтары

Пайдалану кезеңінде қалдықтардың түзілу көлемі қолданыстағы объектінің қалдықтарды басқару бағдарламасының негізінде айқындалады. Қолданыстағы объектіні пайдалану кезіндегі негізгі эмиссиялар:

- пайдаланылған майлар
- пайдаланылған май сүзгілері
- пайдаланылған люминесцентті шамдар
- химиялық реагенттерден қалған ыдысы (қаптар мен бөшкелер)
- майланған шүберек
- сұйық өндіріс қалдықтары
- пайдаланылған цеолит

**Бұрғылау, ұңғымаларды орналастыру, ГЖП салу және қолданыстағы объектіні пайдалану кезеңінде пайда болатын қалдықтардың болжамды түрлік және сандық сипаттамасы ұсынылатын 2 нұсқа бойынша (3 ұңғ.)**

| Қалдықтардың атауы     | Аналогтық жобаға сәйкес 3 ұңғыманы салудан жинақтау лимиті, 2 ұсынылатын нұсқа, тонна/жыл | 3 ұңғыманы жайластырудан жинақтау лимиті, тонна/жыл | ГЖП құрылысынан жинақтау лимиті, тонна / жыл | Аккулков к/о жұмыс істеп тұрған объектіні пайдалану процесінде түзілетін қалдықтардың жинақталу лимиті |
|------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Қауіпті қалдықтар      | 630,0594                                                                                  | 0,0320                                              | 0,02936                                      | 12,6381                                                                                                |
| Қауіпті емес қалдықтар | 2,3319                                                                                    | 14,9016                                             | 3,35558                                      | 1215                                                                                                   |
| Барлығы:               | 632,3913                                                                                  | 14,9336                                             | 3,38494                                      | 1227,6381                                                                                              |

Қалдықтарды олардың пайда болу орнында жинақтау және орналастыру арнайы жабдықталған алаңда экологиялық талаптардың сақталуына сәйкес жүзеге асырылады. Қалдықтардың жиналуына қарай қауіпті қалдықтарды қайта өңдеу, залалсыздандыру, кәдеге жарату және (немесе) жою жөніндегі лицензиясы бар мамандандырылған ұйыммен жасалған шартқа сәйкес кәсіпорын аумағынан әкетіледі.

Қалдықтарды олардың түрлері бойынша кәсіпорында көму көзделмеген.

**(6-7 слайд)**

Жобалық шешімдерді іске асыру қоршаған ортаға және халықтың денсаулығына әсер етумен қатар жүретін болады. Жобалық шешімдерді іске асыру кезінде компоненттерге әсер етудің негізгі факторлары теріс техногендік әсерді азайту жөніндегі іс-шаралар слайдтарда ұсынылған.

**(8 слайд)**

Қорытындылай келе, қоршаған ортаның әрбір құрамдас бөлігіне жоғарыда аталған критерийлерді талдай отырып, күтілетін экологиялық әсер деңгейі жобалық шешімдерді іске асыру барысында қоршаған ортаға қауіпті әсер етпейді.

Осы жобада табиғи ортаның құрамдас бөліктеріне қолайсыз әсер ету көздері қаралды және орындалуы жобалық шешімдерді іске асыру кезеңінде қоршаған ортаға теріс әсерді азайту үшін негіз болатын табиғат қорғау іс-шаралары көзделген. Экологиялық бақылауды ұйымдастыру бойынша ұсыныстар берілді.

Осы жобада көзделген қоршаған ортаны қорғау және сақтау жөніндегі іс-шаралар Қазақстан Республикасында жүргізіліп жатқан экологиялық саясатқа толық сәйкес келеді. Жобалық шешімдерді іске асыру кезінде жүзеге асырылатын сындарлы шешімдер мен қауіпсіздік шаралары жұмыстардың қауіпсіздігін қамтамасыз етеді, персоналдың денсаулығы мен қоршаған ортаны қорғауға кепілдік береді, олар туындаған жағдайда авариялық жағдайларға тиісті және уақтылы ден қоюды жүзеге асырады.

**(9 слайд)**

**Назар аударғаныңыз үшін рахмет!**

## Доклад

(Слайд 1)

Добрый день, Уважаемые участники! Вашему вниманию представляется **Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду**  
**к «ДОПОЛНЕНИЮ К ПРОЕКТУ РАЗРАБОТКИ ГАЗОВОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**  
**АККУЛКОВСКОЕ»**  
**по состоянию на 02.01.2024 г.**

(Слайд 2) **ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ**

В административном отношении месторождение Аккулковское находится на территории Шалкарского района Актыубинской области РК. В географическом плане район работ расположен в северо-восточной части плато Устюрт, вблизи чинков. Плато Устюрт – это плоская, реже полого-волнистая равнина с небольшим уклоном на юг, прорезанная оврагами, сухими руслами, с небольшими (до 1 м) карстовыми западинами, с невысокими останцами. Климат района резко-континентальный засушливый и жаркий с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха. Лето жаркое засушливое, с частыми сильными ветрами. Гидрографическая сеть на площади отсутствует. Для питьевых целей используется привозная вода из п. Бозой, Растительный и животный мир представлен формами, типичными для пустынных зон с солончаковыми и песчаными почвами. В экономическом отношении район развит слабо, в 50 км от площади проходят трассы магистральных газопроводов Бухара-Урал и Средняя Азия-Центр. Населенные пункты тяготеют к трассе газопровода Бухара-Урал. Это поселок Южный, компрессорная станция №10, п. Бозой. С железнодорожной станцией Шалкар (около 300 км к северу) эти поселки связаны хорошими грунтовыми дорогами. Проходимость района в целом удовлетворительная.

Цель работы – обоснование рациональной системы разработки месторождения. В проекте приведены сведения о геологической характеристике месторождения, физико-химических свойствах пластовых флюидов, запасах газа. На основе анализа технико-экономических показателей выбран 2 рекомендуемый вариант разработки месторождения. По рекомендуемому варианту разработки рассмотрены вопросы техники и технологии добычи углеводородного сырья, бурения и освоения скважин.

По каждому из 2-х вариантов разработки, при строительстве скважин:

- 1 вариант – не предусматривает бурение скважин;
- 2 вариант (рекомендуемый) – предусматривает бурение в количестве 3-х скважин.

Бурение скважин по рекомендуемому 2 варианту планируется: 1 скв. в 2026 году, 2 скв. в 2027 году.

В данном проекте были рассмотрены и рассчитаны технологические показатели по двум вариантам разработки. С учетом технического задания на проектирование, глубин залегания, плана расположения, геолого-физических характеристик и добычных возможностей продуктивного пласта, принятых минимальных толщин для размещения скважин, анализа запасов газа, по расчетным вариантам определено количество и расположение проектных скважин для бурения.

Результаты проектных расчетных вариантов за проектно-рентабельный период разработки по месторождению:

### **Вариант 1 без бурения скважин**

Режим работы залежи – газовый;

Геологические запасы газа – 1547 млн. м<sup>3</sup>;

Проектно-рентабельный период разработки – 2024-2036 годы.

Максимальный годовой уровень – 80,17 млн.м<sup>3</sup>;

Суммарная добыча газа за проектно-рентабельный период составит 1197,05 млн. м<sup>3</sup>, что соответствует КИГ – 0,774 д.ед.;

Максимальный эксплуатационный фонд газовых скважин - 20 ед.

**Вариант 2 с бурением 3-х добывающих скважин.**

Режим работы залежи – газовый;

Геологические запасы газа – 1547 млн. м3;

Проектно-рентабельный период разработки – 2024-2036 годы.

Максимальный годовой уровень – 80,17 млн.м3;

Суммарная добыча газа за проектно-рентабельный период составит 1249,28 млн. м3, что соответствует КИГ – 0,807 д.ед.;

Максимальный эксплуатационный фонд газовых скважин - 23 ед.

**(Слайд 3) ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ**

Загрязнение атмосферы предполагается в результате выделения:

- в процессе добычи, сбора и подготовки углеводородного сырья:
  - в результате утечек легких фракций углеводородов от технологического оборудования (печи, оборудования скважин и т.д.);
- в процессе строительства скважин:
  - в результате сгорания дизельного топлива (в дизель-генераторе привода);
  - в результате неорганизованных выбросов при работе спецтехники;
  - в результате утечек легких фракций углеводородов из емкостей, насосов, резервуаров;
  - в результате выбросов от сварочного поста и т.д.

Согласно «Проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников выбросов для объектов по добыче газа ТОО «ТетисАралГаз» на 2023-2026 гг» (ЭР KZ31VCZ03176195 от 18.01.2023г.) количество источников выбросов на 2023-2026 гг при эксплуатации оборудования по месторождению Аккулковское составляет 61 ед. Из них 26 источников – организованных, и 35 – неорганизованные источники выбросов.

**1 вариант базовый:**

– Существующая площадка – Источник № 6001;

ГСП АКК-3

– Дренажная емкость – Источник № 6101;

– Газовый сепаратор – Источник № 6102;

Площадка скважин

– Площадка 20 скважин – Источник № 6201.

**2 (рекомендуемый) вариант:**

– Существующая площадка – Источник № 6001;

ГСП АКК-3

– Дренажная емкость – Источник № 6101;

– Газовый сепаратор – Источник № 6102;

Площадка скважин

– Площадка 23 скважин – Источник № 6201.

**Перечень и суммарное количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух за весь период строительства от 1-й скважины и 3-х скважин (2 рекомендуемый вариант)**

|               | От 1-ой скважины                            |                                                    | От 3-х скв.<br>2- рекомендуемый вариант     |                                                       |
|---------------|---------------------------------------------|----------------------------------------------------|---------------------------------------------|-------------------------------------------------------|
|               | Выброс<br>вещества с учетом<br>очистки, г/с | Выброс<br>вещества с учетом<br>очистки, т/год, (М) | Выброс<br>вещества с учетом<br>очистки, г/с | Выброс<br>вещества с учетом<br>очистки, т/год,<br>(М) |
|               | От стационарных источников                  |                                                    |                                             |                                                       |
|               | 102,066550                                  | 18,104610                                          | 306,199650                                  | 54,313830                                             |
|               | От передвижных источников                   |                                                    |                                             |                                                       |
|               | 5,682420                                    | 1,462600                                           | 17,047260                                   | 4,387800                                              |
| <b>ИТОГО:</b> | 107,74897                                   | 19,56721                                           | 323,24691                                   | 58,70163                                              |

**Перечень и суммарное количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух за весь период обустройства 3-х скважин (2 рекомендуемый вариант)**

| Обустройство 3-х скв.<br>2- рекомендуемый вариант |                                                 |
|---------------------------------------------------|-------------------------------------------------|
| Выброс<br>вещества с учетом очистки, г/с          | Выброс<br>вещества с учетом очистки, т/год, (М) |
| 5.5965086                                         | 4.6799613                                       |

**Перечень и суммарное количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух за весь период строительства ГСП**

| Строительство ГСП                        |                                                 |
|------------------------------------------|-------------------------------------------------|
| Выброс<br>вещества с учетом очистки, г/с | Выброс<br>вещества с учетом очистки, т/год, (М) |
| 31,99958                                 | 0,23748                                         |

**Суммарное количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух на период эксплуатации**

| 2 рекомендуемый вариант (2027 г. – максимальный фонд скважин) |                                                 |
|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|
| Выброс<br>вещества с учетом очистки, г/с                      | Выброс<br>вещества с учетом очистки, т/год, (М) |
| 138,489523                                                    | 774,3228085                                     |

| 2 рекомендуемый вариант (2025 г. – максимальная добыча газа) |                                                 |
|--------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|
| Выброс<br>вещества с учетом очистки, г/с                     | Выброс<br>вещества с учетом очистки, т/год, (М) |
| 138,422523                                                   | 772,2051085                                     |

#### (Слайд 4) ВОДОПОТРЕБЛЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

Для обеспечения технологического процесса и хозяйственно-бытовых нужд работающего персонала требуется вода технического и питьевого качества. На месторождении источниками водоснабжения являются:

- вода, питьевого и технического качества, поставляемая на договорной основе;
- в качестве резерва, дополнительным источником снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода.

Безопасность и качество воды обеспечивается предприятием поставщиком. В местах планируемых установочных работ естественных водотоков и водоемов нет. На расстоянии 1000 м от участка поверхностные водные объекты отсутствуют, сам участок находится за пределами водоохранных зон и полос.

**Ориентировочное количество потребляемой воды на производственные и хозяйственно-питьевые нужды по каждому из вариантов при строительстве скважин**

| Цели водопотребления                                   | Расчет нормативного водопотребления       | Расчет нормативного водоотведения |
|--------------------------------------------------------|-------------------------------------------|-----------------------------------|
| <b>Хозяйственно – питьевые, производственные нужды</b> |                                           |                                   |
| Строительство скважин, м3                              | 710,523 (2 рекомендуемый вариант, 3 скв.) | 406,218                           |
| Обустройство скважин, м3                               | 1913 (2 рекомендуемый вариант, 3 скв.)    | 148,5                             |
| Строительство ГСП                                      | 438,9074                                  | 438,9074                          |

#### (Слайд 5) РАБОТА С ОТХОДАМИ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ

Все отходы, которые образуются при эксплуатации оборудования и выполнения производственных операций, будут представлены следующими промышленными отходами:

- при приготовлении бурового и тампонажного растворов;
- в процессе строительства и освоения скважин;
- при вспомогательных работах.

Основными эмиссиями при бурении скважин являются:

- отходы бурения (отработанный буровой раствор, буровой шлам);
- огарки электродов;
- отработанные масла;
- промасленная ветошь;
- использованная тара ЛКМ;
- металлом;
- коммунальные отходы.

Основными эмиссиями при обустройстве скважин являются:

- жестяные банки из-под краски (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами)
- смешанные коммунальные отходы
- смешанные отходы строительства и сноса
- огарыши сварочных электродов.

Основными эмиссиями при строительстве ГСП являются:

- тара из-под ЛКМ
- промасленная ветошь
- металлолом
- огарки сварочных электродов
- строительные отходы
- коммунальные (смешанные отходы и отдельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств)
- пищевые отходы

В период эксплуатации объем образования отходов определяется на основании программы управления отходами действующего объекта. Основными эмиссиями при эксплуатации действующего объекта являются:

- отработанные масла
- отработанные масляные фильтры
- отработанные люминесцентные лампы
- тара из-под химических реагентов (мешки и бочки)
- промасленная ветошь
- жидкие производственные отходы
- цеолит отработанный

**Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся в период бурения, обустройства скважин, строительства ГСП и эксплуатации действующего объекта по рекомендуемому 2 варианту (3 скв.)**

| Наименование отходов | Лимит накопления от строительства 3-х скв. согласно проекту аналогу, 2 рекомендуемый вариант, тонн/год | Лимит накопления от обустройства 3-х скв., тонн/год | Лимит накопления от строительства ГСП, тонн/год | Лимит накопления образующихся отходов в процессе эксплуатации действующего объекта на м/р Аккулковское |
|----------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|-------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Опасные отходы       | 630,0594                                                                                               | 0,0320                                              | 0,02936                                         | 12,6381                                                                                                |
| Не опасные отходы    | 2,3319                                                                                                 | 14,9016                                             | 3,35558                                         | 1215                                                                                                   |
| Всего:               | 632,3913                                                                                               | 14,9336                                             | 3,38494                                         | 1227,6381                                                                                              |

Накопление и размещение отходов на месте их образования осуществляется в соответствии с соблюдением экологических требований на специально оборудованной площадке. По мере накопления отходы вывозятся с территории предприятия, согласно договору со специализированной организацией имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.

Захоронение отходов по их видам на предприятии не предусмотрено.

**(Слайд 6-7)**

Реализация проектных решений будет сопровождаться воздействием на окружающую среду и здоровье населения. Основные факторы воздействия на компоненты при реализации проектных решений мероприятия по снижению отрицательного техногенного воздействия представлены на слайдах.

**(Слайд 8)**

В заключение, анализируя вышеперечисленные критерии на каждый компонент окружающей среды, уровень ожидаемого экологического воздействия не приведет к опасному воздействию на окружающую среду в ходе реализации проектных решений.

В настоящем проекте рассмотрены источники неблагоприятного воздействия на компоненты природной среды и предусмотрены природоохранные мероприятия, выполнение которых послужит основой для снижения негативного воздействия на окружающую среду в период реализации проектных решений. Даны предложения по организации экологического контроля.

Мероприятия по охране и защите окружающей среды, предусмотренные данным проектом, полностью соответствуют экологической политике, проводимой в Республике Казахстан. Конструктивные решения и меры безопасности, осуществляемые при реализации проектных решений, обеспечат безопасность работ, гарантируют защиту здоровья персонала и окружающей среды, осуществят надлежащее и своевременное реагирование на аварийные ситуации в случае их возникновения.

**(Слайд 9)**

**Благодарю за внимание!**

**"АККУЛКОВ ГАЗ КЕН ОРНЫН ИГЕРУ ЖОБАСЫНА  
ҚОСЫМША"-ҒА  
ҚОРШАҒАН ОРТАҒА ЫҚТИМАЛ ӘСЕРЛЕР ТУРАЛЫ  
ЕСЕП**

**02.01.2024 ж. жағдай бойынша**



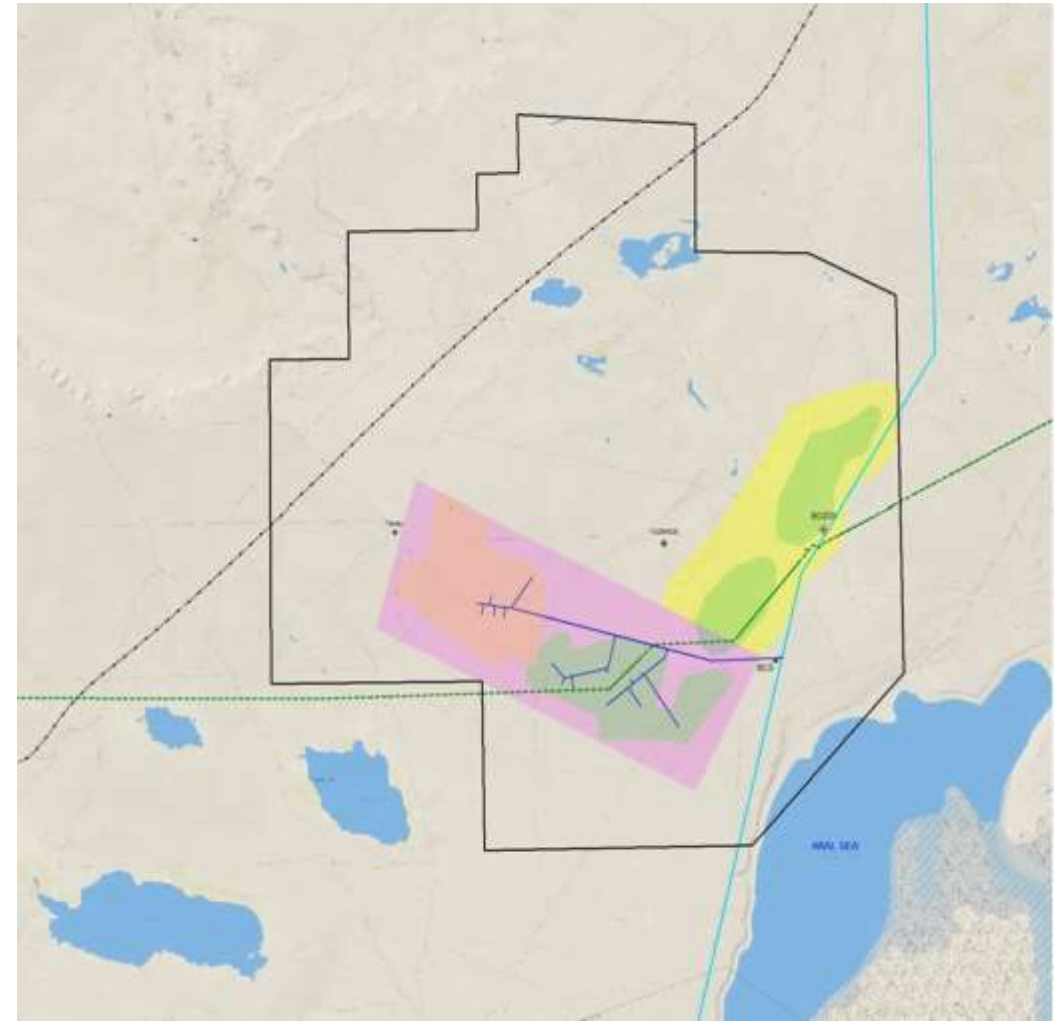
## Кен орнының географиялық орналасуы

Әкімшілік жағынан Аккулков кен орны ҚР Ақтөбе облысы Шалқар ауданының аумағында орналасқан. Аккулков газ кен орнының тау-кен бұру алаңы 109,5 км<sup>2</sup> құрайды.

Экономикалық жағынан аудан нашар дамыған, алаңнан 50 км қашықтықта Бұхара-Орал және Орта Азия-Орталық магистральдық газ құбырларының трассалары өтеді. Елді мекендер Бұхара-Орал газ құбыры трассасына қарай тартылуда. Бұл Южный кенті, № 10 компрессорлық станция, Бозой кенті. Шалқар теміржол вокзалымен (солтүстікке қарай 300 км) бұл елді мекендер жақсы қара жолдармен байланысты. Ауданның өтімділігі жалпы қанағаттанарлық.

Жаңа ұңғымалардың жобалық тереңдігі 600 м.

Қарастырылып отырған объект су қорғау аймақтары мен жер үсті су айдындарының белдеулерінің шекарасынан тыс орналасқан. Участке мемлекеттік орман қоры мен ерекше қорғалатын табиғи аумақтардың жерлеріне кірмейді.



**Жобаны құрудың мақсаты - Аккулков газ кен орнын игерудің ұтымды жүйесін жетілдіру және негіздеу.**

**Осыған байланысты кен орнын игерудің 2 нұсқасы қарастырылып, техникалық-экономикалық, әлеуметтік және экологиялық салаларды талдағаннан кейін кен орнын игерудің ең тиімді нұсқасы таңдалды.**

**Олар ұңғымаларды бұрғылау санымен және қолданылатын технологиялармен ерекшеленеді.**

Бұл жобада әзірлеудің екі нұсқасы бойынша технологиялық көрсеткіштер қаралды және есептелді. Жобалауға арналған техникалық тапсырманы, жатыс тереңдігін, орналасу жоспарын, өнімді қабаттың геологиялық-физикалық сипаттамаларын және өндіру мүмкіндіктерін, ұңғымаларды орналастыру үшін қабылданған минималды қалыңдықтарды, газ қорларын талдауды ескере отырып, есептік нұсқалар бойынша бұрғылауға арналған жобалау ұңғымаларының саны мен орналасуы анықталды.

### **1 нұсқа ұңғымаларды бұрғылаусыз**

Кен орнының жұмыс режимі-газ;

Газдың геологиялық қоры – 1547 млн. м3;

Жобалық-рентабельді даму кезеңі – 2024-2036 жылдар.

Жылдық ең жоғары деңгей – 80,17 млн.м3;

Жобалық-рентабельді кезеңде газдың жиынтық өндірісі 1197,05 млн. м3 құрайды, бұл ГАК – 0,774 д. бір. сәйкес келеді.;

Газ ұңғымаларының максималды пайдалану қоры - 20 бірлік.

### **2 нұсқа 3 өндіруші ұңғыманы бұрғылаумен.**

Кен орнының жұмыс режимі-газ;

Газдың геологиялық қоры – 1547 млн. м3;

Жобалық-рентабельді даму кезеңі – 2024-2036 годы.

Жылдық ең жоғары деңгей – 80,17 млн.м3;

Жобалық-рентабельді кезеңде газдың жиынтық өндірісі 1249,28 млн. м3 құрайды, бұл ГАК – 0,807 д. бір. сәйкес келеді.;

Газ ұңғымаларының максималды пайдалану қоры – 23 бірлік.

Аккулков кен орнын игерудің екі нұсқасы бойынша жобалық шешімдерді іске асыру кезіндегі көздердің болжамды саны:

- ЛЗ шығарындыларының ұйымдастырылмаған көздері болып табылатын атмосфераның ластануының 4 көзі, ұйымдастырылған көздер жоқ.

Атмосфераның ластануы шығарылу нәтижесінде болжанады:

- дизель отынының жануы нәтижесінде (жетектің дизель-генераторында);
- арнайы техника жұмысы кезінде (бульдозер, экскаватор және т. б.);
- бактардан, сорғылардан, сепаратордан, резервуарлардан ластаушы заттардың бөлінуі нәтижесінде;
- слесарлық шеберханадан және дәнекерлеу бекетінен шығарындылар нәтижесінде және т. б.

Табиғи газды өндіру , сондай-ақ жинау және дайындау процесінде атмосфераның ластануы орын алады:

- технологиялық жабдыктан (сепараторлардан, ұңғымалар жабдықтарынан және т. б.) көмірсутектердің жеңіл фракцияларының ағуы нәтижесінде;

АТМОСФЕРАЛЫҚ АУАҒА ӘСЕРДІ БАҒАЛАУ

3 ұңғыманы салу кезеңінде атмосфералық ауаға шығарылатын ластаушы заттардың жиынтық саны  
(2 ұсынылатын нұсқа)

|          | 1 ұңғымадан                                    |                                                  | 3 ұңғымадан                                    |                                                  |
|----------|------------------------------------------------|--------------------------------------------------|------------------------------------------------|--------------------------------------------------|
|          | Тазалауды қоса алғанда,<br>заттың бөлінуі, г/с | Тазалауды қоса алғанда,<br>заттың бөлінуі, т/жыл | Тазалауды қоса алғанда,<br>заттың бөлінуі, г/с | Тазалауды қоса алғанда,<br>заттың бөлінуі, т/жыл |
|          | Стационарлық көздерден                         |                                                  |                                                |                                                  |
|          | 102,066550                                     | 18,104610                                        | 306,199650                                     | 54,313830                                        |
|          | Жылжымалы көздерден                            |                                                  |                                                |                                                  |
|          | 5,682420                                       | 1,462600                                         | 17,047260                                      | 4,387800                                         |
| БАРЛЫҒЫ: | 107,74897                                      | 19,56721                                         | 323,24691                                      | 58,70163                                         |

Аккулков кен орнын игерудің әрбір нұсқасы бойынша жобалық шешімдерді іске асыру кезінде атмосфералық ауаға көзделген қызметтен елеулі әсер ету күтілмейді.

## АТМОСФЕРАЛЫҚ АУАҒА ӘСЕРДІ БАҒАЛАУ

**3 ұңғыманы орналастырудың барлық кезеңінде атмосфералық ауаға шығарылатын ластаушы заттардың тізбесі мен жиынтық саны (2 ұсынылатын нұсқа)**

| 3 ұңғ. орналастыру                          |                                                    |
|---------------------------------------------|----------------------------------------------------|
| Тазалауды қоса алғанда, заттың бөлінуі, г/с | Тазалауды қоса алғанда, заттың бөлінуі, т/жыл, (М) |
| 5.5965086                                   | 4.6799613                                          |

**Газ-жинау пункті (ГЖП) құрылысының барлық кезеңінде атмосфералық ауаға шығарылатын ластаушы заттардың тізбесі және жиынтық саны**

| Газ-жинау пункті (ГЖП) құрылысы             |                                                    |
|---------------------------------------------|----------------------------------------------------|
| Тазалауды қоса алғанда, заттың бөлінуі, г/с | Тазалауды қоса алғанда, заттың бөлінуі, т/жыл, (М) |
| 31,99958                                    | 0,23748                                            |

**Пайдалану кезеңінде атмосфералық ауаға шығарылатын ластаушы заттардың жиынтық саны**

| 2 ұсынылатын нұсқа (2027 ж. – ұңғымалардың максималды қоры) |                                                    |
|-------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|
| Тазалауды қоса алғанда, заттың бөлінуі, г/с                 | Тазалауды қоса алғанда, заттың бөлінуі, т/жыл, (М) |
| 138,489523                                                  | 774,3228085                                        |
| 2 ұсынылатын нұсқа (2025 ж. – максималды газ өндіру)        |                                                    |
| Тазалауды қоса алғанда, заттың бөлінуі, г/с                 | Тазалауды қоса алғанда, заттың бөлінуі, т/жыл, (М) |
| 138,422523                                                  | 772,2051085                                        |

# СУДЫ ТҰТЫНУ ЖӘНЕ ТАРТУ

Технологиялық процесті және жұмыс істейтін персоналдың тұрмыстық қажеттіліктерін қамтамасыз ету үшін техникалық және ауыз су сапасы қажет. Кен орнында сумен жабдықтау көздері:

- ауыз су және техникалық сападағы шарттық негізде жеткізілетін су;
- резерв ретінде ауыз сумен қамтамасыз етудің қосымша көзі бөтелкедегі ауыз су болып табылады.

Судың қауіпсіздігі мен сапасын жеткізуші кәсіпорын қамтамасыз етеді.

Жоспарланған орнату жұмыстары орындарында табиғи су ағындары мен су айдындары жоқ.

Учаскеден 1000 м қашықтықта жер үсті су объектілері жоқ, учаскенің өзі су қорғау аймақтары мен жолақтарынан тыс орналасқан.

## Өндірістік және шаруашылық-ауыз су қажеттіліктеріне тұтынылатын судың болжамды мөлшері

| Суды тұтыну мақсаттары                       | Нормативтік су тұтынудың есебі | Нормативтік су тартудың есебі |
|----------------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------|
| Шаруашылық-ауыз су, өндірістік қажеттіліктер |                                |                               |
| 3 ұңғыманы салу                              | 710,523 м3                     | 406,218 м3                    |
| 3 ұңғыманы орналастыру                       | 1913 м3                        | 148,5 м3                      |
| ГЖП салу                                     | 438,9074 м3                    | 438,9074 м3                   |

## ҚҰРЫЛЫС КЕЗІНДЕ ҚАЛДЫҚТАРМЕН ЖҰМЫС

**Бұрғылау, ұңғымаларды орналастыру, ГЖП салу және қолданыстағы объектіні пайдалану кезеңінде пайда болатын қалдықтардың болжамды түрлік және сандық сипаттамасы**

| Қалдықтардың атауы     | Аналогтық жобаға сәйкес 3 ұңғыманы салудан жинақтау лимиті, 2 ұсынылатын нұсқа, тонна/жыл | 3 ұңғыманы жайластырудан жинақтау лимиті, тонна/жыл | ГЖП құрылысынан жинақтау лимиті, тонна / жыл | Аккулков к/о жұмыс істеп тұрған объектіні пайдалану процесінде түзілетін қалдықтардың жинақталу лимиті |
|------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Қауіпті қалдықтар      | 630,0594                                                                                  | 0,0320                                              | 0,02936                                      | 12,6381                                                                                                |
| Қауіпті емес қалдықтар | 2,3319                                                                                    | 14,9016                                             | 3,35558                                      | 1215                                                                                                   |
| Барлығы:               | 632,3913                                                                                  | 14,9336                                             | 3,38494                                      | 1227,6381                                                                                              |

Қалдықтардың жиналуына қарай қауіпті қалдықтарды қайта өңдеу, залалсыздандыру, кәдеге жарату және (немесе) жою жөніндегі лицензиясы бар мамандандырылған ұйыммен жасалған шартқа сәйкес кәсіпорын аумағынан әкетіледі. Қалдықтарды олардың түрлері бойынша кәсіпорында көму көзделмеген.

ӘСЕРДІ АЗАЙТУ ФАКТОРЛАРЫ МЕН ШАРАЛАРЫ

| Компоненттер    | Әсер ету факторлары                                                         | Теріс техногендік әсерді төмендету жөніндегі іс-шаралар                                                                                                                                                                       |
|-----------------|-----------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Атмосфера       | Негізгі және қосалқы жабдықтардың жұмысы. Шу әсерлері.                      | Жабдықтың алдын алу және бақылау. Шығарындыларға қарсы жабдықты пайдалану. Атмосфералық ауаның жай-күйін бақылау.                                                                                                             |
| Жер асты сулары | Судың ықтимал апаттық ластануы.                                             | Инженерлік-геологиялық жағдайларды ескере отырып, объектіні орналастыру. Жер асты суларын тіреуді немесе инфильтрациялық қоректенуді азайтуды болдырмайтын конструктивті шешімдерді қолдану. Авариялық төгілулерді жедел жою. |
| Жер қойнауы     | Термозрозия. Отыру. Грифонның қалыптасуы. Сұйықтықтың қабатішілік ағындары. | Сулы горизонттарды оқшаулау. Жерасты және жер үсті жабдықтарының герметикалығы. Әр түрлі құрылымдарды орналастыруды мұқият жоспарлау.                                                                                         |

ӘСЕРДІ АЗАЙТУ ФАКТОРЛАРЫ МЕН ШАРАЛАРЫ

| Компоненттер    | Әсер ету факторлары                                                                                       | Теріс техногендік әсерді төмендету жөніндегі іс-шаралар                                                                        |
|-----------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Ландшафттар     | Механикалық бұзылулар. Рельефтің техногендік формаларының пайда болуы. Шатқалдың пайда болуы және эрозия. | Алаңдарды және басқа объектілерді орналастыруды оңтайландыру. Жерді қалпына келтіру. Жолдан тыс көлік қозғалысына тыйым салу.  |
| Жер қыртысы     | Топырақ-өсімдік қабатының бұзылуы және ластануы.                                                          | Топырақтың жай-күйін бақылау жүйесін құру. Авариялық төгілулердің алдын алу және жою. Жолдан тыс көлік қозғалысына тыйым салу. |
| Өсімдік         | Шөп жамылғысын жою. Химиялық, жылу және электромагниттік әсер. Кептіру.                                   | Өртке қарсы іс-шаралар. Жолдан тыс көлік қозғалысына тыйым салу.                                                               |
| Жануарлар әлемі | Тіршілік ету ортасының шамалы төмендеуі. Мазасыздық факторы. Жұмыс істейтін қондырғылардың шуы.           | Арнайы қоршаулар салу. Қалдықтарды орналастыруға арналған орындарды жайластыру. Объектілер мен құрылыстарда таңбалар жасау.    |

*Қоршаған ортаның әрбір құрамдас бөлігі үшін жоғарыда аталған критерийлерді талдай отырып, күтілетін экологиялық әсер деңгейі жобалық шешімдерді іске асыру барысында қоршаған ортаға қауіпті әсер етпейді.*

*Осы жобада табиғи ортаның құрамдас бөліктеріне қолайсыз әсер ету көздері қаралды және орындалуы жобалық шешімдерді іске асыру кезеңінде қоршаған ортаға теріс әсерді азайту үшін негіз болатын табиғат қорғау іс-шаралары көзделген. Экологиялық бақылауды ұйымдастыру бойынша ұсыныстар берілді.*

*Осы жобада көзделген қоршаған ортаны қорғау және сақтау жөніндегі іс-шаралар Қазақстан Республикасында жүргізіліп жатқан экологиялық саясатқа толық сәйкес келеді. Жобалық шешімдерді іске асыру кезінде жүзеге асырылатын сындарлы шешімдер мен қауіпсіздік шаралары жұмыстардың қауіпсіздігін қамтамасыз етеді, персоналдың денсаулығы мен қоршаған ортаны қорғауға кепілдік береді, олар туындаған жағдайда авариялық жағдайларға тиісті және уақтылы ден қоюды жүзеге асырады.*

*Назар аударғаныңыз үшін рахмет!*



**ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ НА  
ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ  
К «ДОПОЛНЕНИЮ К ПРОЕКТУ РАЗРАБОТКИ  
ГАЗОВОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ АККУЛКОВСКОЕ»  
по состоянию на 02.01.2024 г.**

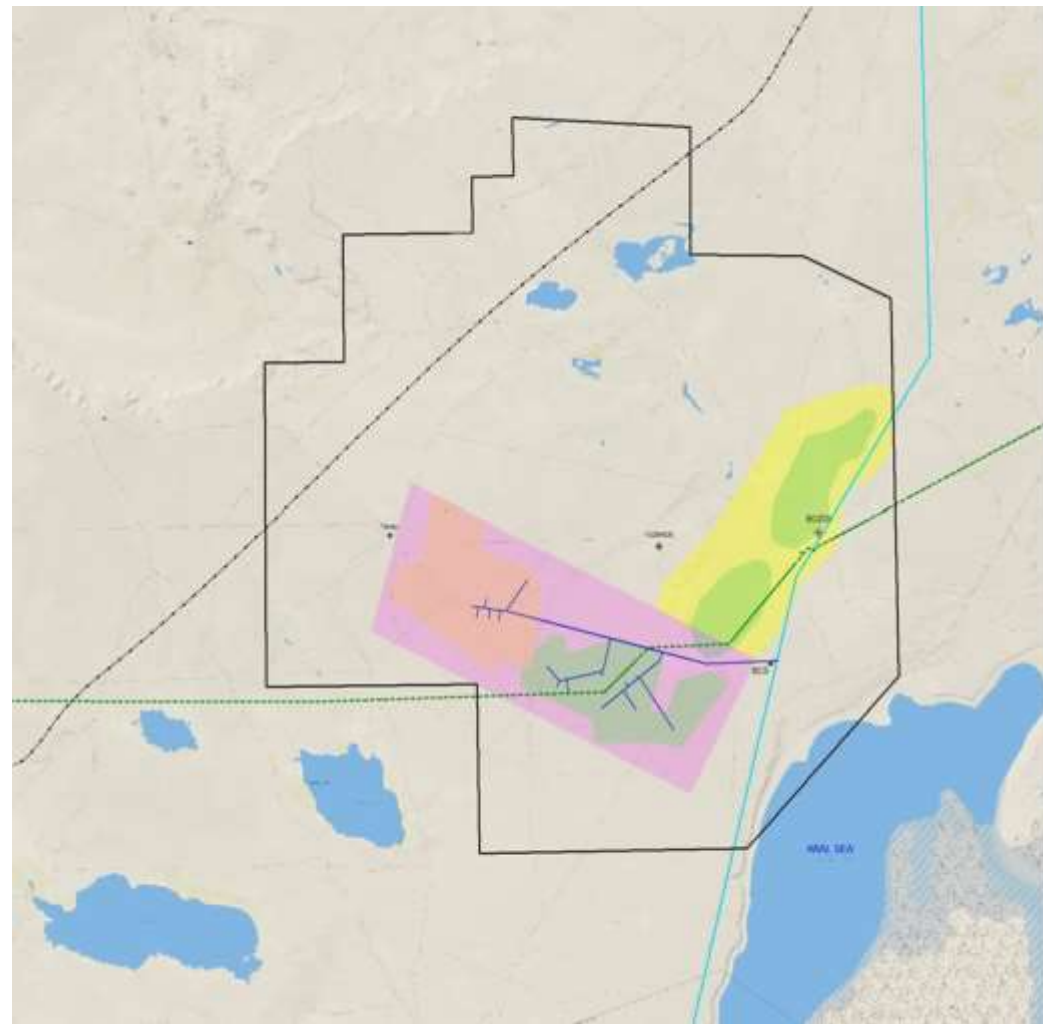
## Географическое положение месторождения

В административном отношении месторождение Аккулковское находится на территории Шалкарского района Актюбинской области РК. Площадь горного отвода газового месторождения Аккулковское составляет 109,5 км<sup>2</sup>.

В экономическом отношении район развит слабо, в 50 км от площади проходят трассы магистральных газопроводов Бухара-Урал и Средняя Азия-Центр. Населенные пункты тяготеют к трассе газопровода Бухара-Урал. Это поселок Южный, компрессорная станция №10, п. Бозой. С железнодорожной станцией Шалкар (около 300 км к северу) эти поселки связаны хорошими грунтовыми дорогами. Проходимость района в целом удовлетворительная.

Проектная глубина новых скважин составляет 600 м.

Рассматриваемый объект находится за границами водоохранных зон и полос поверхностных водоемов. Участок не входит в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.



## ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

---

**Цель составления проекта - совершенствование и обоснование рациональной системы разработки газового месторождения Аккулковское.**

**В связи с этим были рассмотрены 2 варианта разработки месторождения и проанализировав технико-экономическую, социальную и экологическую сферы был выбран наиболее выгодный вариант разработки месторождения.**

**Которые различаются количеством бурения скважин и применяемыми технологиями.**

## ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

---

В данном проекте были рассмотрены и рассчитаны технологические показатели по двум вариантам разработки. С учетом технического задания на проектирование, глубин залегания, плана расположения, геолого-физических характеристик и добывных возможностей продуктивного пласта, принятых минимальных толщин для размещения скважин, анализа запасов газа, по расчетным вариантам определено количество и расположение проектных скважин для бурения.

### **Вариант 1 без бурения скважин**

Режим работы залежи – газовый;

Геологические запасы газа – 1547 млн. м<sup>3</sup>;

Проектно-рентабельный период разработки – 2024-2036 годы.

Максимальный годовой уровень – 80,17 млн.м<sup>3</sup>;

Суммарная добыча газа за проектно-рентабельный период составит 1197,05 млн. м<sup>3</sup>, что соответствует КИГ – 0,774 д.ед.;

Максимальный эксплуатационный фонд газовых скважин - 20 ед.

### **Вариант 2 с бурением 3-х добывающих скважин.**

Режим работы залежи – газовый;

Геологические запасы газа – 1547 млн. м<sup>3</sup>;

Проектно-рентабельный период разработки – 2024-2036 годы.

Максимальный годовой уровень – 80,17 млн.м<sup>3</sup>;

Суммарная добыча газа за проектно-рентабельный период составит 1249,28 млн. м<sup>3</sup>, что соответствует КИГ – 0,807 д.ед.;

Максимальный эксплуатационный фонд газовых скважин - 23 ед.

## ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

---

Ориентировочное количество источников при реализации проектных решений по двум вариантам разработки м/р Аккулковское составляет:

- 4 источника загрязнения атмосферы, которые являются неорганизованными источниками выбросов ЗВ, организованные источники отсутствуют.

При строительстве скважин загрязнение атмосферы предполагается :

- в результате сгорания дизельного топлива (привод дизель-генератора);
- в результате работы спецтехники (бульдозер, экскаватор и т.д.);
- в результате выделения загрязняющих веществ из емкостей, насосов, сепаратора, резервуаров;
- в результате выбросов от слесарной мастерской и сварочного поста и т.д.

При добыче , а также в процессе сбора и подготовки природного газа загрязнение атмосферы происходит:

- в результате утечек легких фракций углеводородов от технологического оборудования (сепараторов, оборудования скважин и т.д.);

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

Суммарное количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух на период строительства 3-х скважин (2 рекомендуемый вариант)

|        | От 1-ой скважины                         |                                               | От 3-х скважин                              |                                               |
|--------|------------------------------------------|-----------------------------------------------|---------------------------------------------|-----------------------------------------------|
|        | Выброс<br>вещества с учетом очистки, г/с | Выброс<br>вещества с учетом очистки,<br>т/год | Выброс<br>вещества с учетом очистки,<br>г/с | Выброс<br>вещества с учетом очистки,<br>т/год |
|        | От стационарных источников               |                                               |                                             |                                               |
|        | 102,066550                               | 18,104610                                     | 306,199650                                  | 54,313830                                     |
|        | От передвижных источников                |                                               |                                             |                                               |
|        | 5,682420                                 | 1,462600                                      | 17,047260                                   | 4,387800                                      |
| ИТОГО: | 107,74897                                | 19,56721                                      | 323,24691                                   | 58,70163                                      |

При реализации проектных решений по каждому из вариантов разработки месторождения Аккулковское существенного воздействия на атмосферный воздух от намечаемой деятельности не ожидается.

# ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

Суммарное количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух на период обустройства 3-х скважин (2 рекомендуемый вариант)

| Обустройство 3-х скважин                 |                                                 |
|------------------------------------------|-------------------------------------------------|
| Выброс<br>вещества с учетом очистки, г/с | Выброс<br>вещества с учетом очистки, т/год, (М) |
| 5.5965086                                | 4.6799613                                       |

Суммарное количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух на период строительства газо-сборного пункта (ГСП)

| Строительство газо-сборного пункта (ГСП) |                                                 |
|------------------------------------------|-------------------------------------------------|
| Выброс<br>вещества с учетом очистки, г/с | Выброс<br>вещества с учетом очистки, т/год, (М) |
| 31,99958                                 | 0,23748                                         |

Суммарное количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух на период эксплуатации

| 2 рекомендуемый вариант (2027 г. – максимальный фонд скважин) |                                                 |
|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|
| Выброс<br>вещества с учетом очистки, г/с                      | Выброс<br>вещества с учетом очистки, т/год, (М) |
| 138,489523                                                    | 774,3228085                                     |
| 2 рекомендуемый вариант (2025 г. – максимальная добыча газа)  |                                                 |
| Выброс<br>вещества с учетом очистки, г/с                      | Выброс<br>вещества с учетом очистки, т/год, (М) |
| 138,422523                                                    | 772,2051085                                     |

# ВОДОПОТРЕБЛЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

Для обеспечения технологического процесса и хозяйственно-бытовых нужд работающего персонала требуется вода технического и питьевого качества. На месторождении источниками водоснабжения являются:

- вода, питьевого и технического качества, поставляемая на договорной основе;
- в качестве резерва, дополнительным источником снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода.

Безопасность и качество воды обеспечивается предприятием поставщиком.

В местах планируемых установочных работ естественных водотоков и водоемов нет.

На расстоянии 1000 м от участка поверхностные водные объекты отсутствуют, сам участок находится за пределами водоохранных зон и полос.

## Ориентировочное количество потребляемой воды на производственные и хозяйственно-питьевые нужды

| Цели водопотребления                            | Нормативное водопотребление | Нормативное водоотведение |
|-------------------------------------------------|-----------------------------|---------------------------|
| Хозяйственно – питьевые, производственные нужды |                             |                           |
| Строительство 3-х скважин                       | 710,523 м3                  | 406,218 м3                |
| Обустройство 3-х скважин                        | 1913 м3                     | 148,5 м3                  |
| Строительство ГСП                               | 438,9074 м3                 | 438,9074 м3               |

## РАБОТА С ОТХОДАМИ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ

**Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся в период бурения, обустройства скважин, строительства ГСП и эксплуатации действующего объекта**

| Наименование отходов | Лимит накопления от строительства 3-х скв. согласно проекту аналогу, 2 рекомендуемый вариант, тонн/год | Лимит накопления от обустройства 3-х скв., тонн/год | Лимит накопления от строительства ГСП, тонн/год | Лимит накопления образующихся отходов в процессе эксплуатации действующего объекта на м/р Аккулковское |
|----------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|-------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Опасные отходы       | 630,0594                                                                                               | 0,0320                                              | 0,02936                                         | 12,6381                                                                                                |
| Не опасные отходы    | 2,3319                                                                                                 | 14,9016                                             | 3,35558                                         | 1215                                                                                                   |
| Всего:               | 632,3913                                                                                               | 14,9336                                             | 3,38494                                         | 1227,6381                                                                                              |

По мере накопления отходы вывозятся с территории предприятия, согласно договору со специализированной организацией имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Захоронение отходов по их видам на предприятии не предусмотрено.

## ФАКТОРЫ И МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ ВОЗДЕЙСТВИЯ

| Компоненты                 | Факторы воздействия                                                               | Мероприятия по снижению отрицательного техногенного воздействия                                                                                                                                                       |
|----------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Атмосфера                  | Работа основного и вспомогательного оборудования.<br>Шумовые воздействия.         | Профилактика и контроль оборудования. Использование противовыбросового оборудования. Контроль за состоянием атмосферного воздуха.                                                                                     |
| Грунтовые и подземные воды | Возможное аварийное загрязнение вод.                                              | Размещение объекта с учетом инженерно-геологических условий. Применение конструктивных решений, исключающих подпор грунтовых вод или уменьшение инфильтрационного питания. Оперативная ликвидация аварийных разливов. |
| Недра                      | Термоэрозия. Просадки.<br>Грифонообразование.<br>Внутрипластовые перетоки флюида. | Изоляция водоносных горизонтов. Герметичность подземного и наземного оборудования. Тщательное планирование размещения различных сооружений.                                                                           |

## ФАКТОРЫ И МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ ВОЗДЕЙСТВИЯ

| Компоненты     | Факторы воздействия                                                                                  | Мероприятия по снижению отрицательного техногенного воздействия                                                                      |
|----------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Ландшафты      | Механические нарушения.<br>Возникновение техногенных форм рельефа.<br>Оврагообразование и эрозия.    | Оптимизация размещения площадок и прочих объектов. Рекультивация земель. Запрет на движение транспорта вне дорог.                    |
| Почвы          | Нарушение и загрязнение почвенно-растительного слоя.                                                 | Создание системы контроля за состоянием почв. Профилактика и ликвидация аварийных разливов. Запрет на движение транспорта вне дорог. |
| Растительность | Уничтожение травяного покрова.<br>Химическое, тепловое и электромагнитное воздействие.<br>Иссушение. | Противопожарные мероприятия. Запрет на движение транспорта вне дорог.                                                                |
| Животный мир   | Незначительное уменьшение мест обитания. Фактор беспокойства. Шум от работающих агрегатов.           | Строительство специальных ограждений. Обустройство мест на размещение отходов.<br>Создание маркировок на объектах и сооружениях.     |

*Анализируя вышеперечисленные критерии на каждый компонент окружающей среды, уровень ожидаемого экологического воздействия не приведет к опасному воздействию на окружающую среду в ходе реализации проектных решений.*

*В настоящем проекте рассмотрены источники неблагоприятного воздействия на компоненты природной среды и предусмотрены природоохранные мероприятия, выполнение которых послужит основой для снижения негативного воздействия на окружающую среду в период реализации проектных решений. Даны предложения по организации экологического контроля.*

*Мероприятия по охране и защите окружающей среды, предусмотренные данным проектом, полностью соответствуют экологической политике, проводимой в Республике Казахстан. Конструктивные решения и меры безопасности, осуществляемые при реализации проектных решений, обеспечат безопасность работ, гарантируют защиту здоровья персонала и окружающей среды, осуществят надлежащее и своевременное реагирование на аварийные ситуации в случае их возникновения.*

*Благодарю за внимание!*