

**Ашық жиналыстар арқылы өткізілетін қоғамдық тыңдаулар хаттамасының
нысаны**

1. Аумағында қызмет жүзеге асырылатын немесе аумағына ықпал етілетін әкімшілік-аумақтық бірліктің (облыстың, республикалық маңызы бар қаланың, астананың) жергілікті атқарушы органының атауы:

Атырау облысы Исатай ауданының әкімшілігі

2. Қоғамдық тыңдаулардың тақырыбы:

«С.Балғымбаев, Гран, Жанаталап, Оңтүстік-Шығыс Қамысты кен орындарын игеру жобасына» арналған «Ықтимал әсерлер туралы есеп жобасы».

(қаралатын жобалау материалдарының толық, нақты атауы)

3. Қоғамдық тыңдауларға шығарылатын материалдар жіберілген қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның немесе облыстың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың жергілікті атқарушы органының атауы.

Атырау облысының Табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы

4. Көзделіп отырған қызметтің орналасатын жері

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

№	Өнеркәсіптік алаңның атауы	Облыс	Аудан, елді мекен	Координаты, градус, секунд		Алып отырған аумағы, кв.км
1	2	3	4	5	6	7
1.	«Жайықмұнайгаз» МГӨБ	Атырау	с.Аққыстау	47°13'22.24"C	51° 0'53.31"B	7336

5. Көзделіп отырған қызметтің ықтимал әсеріне қатысы бар барлық әкімшілік-аумақтық бірліктердің атауы: **Атырау облысы, Исатай ауданы, НГДУ «Жайықмұнайгаз» Акт залы.**

(белгіленге көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру нәтижесінде аумағына әсер етуі

мүмкін және аумағында қоғамдық тыңдаулар өткізілетін әкімшілік-аумақтық бірліктердің тізбесі)

6. Көзделіп отырған қызмет бастамашысының деректемелері және байланыс деректері:

«Ембімұнайгаз» акционерлік қоғамы», Атырау облысы, Атырау қаласы, Уалиханов көшесі, 1, БИН 120240021112, тел. +7 (7122) 99-31-13, 99-31-35, 99-32-93, 76-47-20. E-mail: info@emq.kmqep.kz

(оның ішінде нақты атауы, заңды және нақты мекенжайы, БСН, ЖСН, 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.

«ҚМГ Инжиниринг» ЖШС-і Атырау филиалы, Атырау облысы, Атырау қаласы, Нұрсая ықшамауданы, Елорда даңғылы, 10 құрылысы, БИН 180541015056, тел. 8 (7122) 305-412, факс: 8 (7122) 305-413, E-mail: llp.caspimunaigas@llpcmq.kz

(оның ішінде нақты атауы, заңды және нақты мекенжайы, БСН, ЖСН, 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: 10:30 ч. 1.07.2022ж

Қоғамдық тыңдаудың басталу уақыты: 11:00 ч. 1.07.2022ж

Атырау облысы, Исатай ауданы, НГДУ «Жайықмұнайгаз» Акт залы.

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

Қоғамдық тыңдаулар онлайн және оффлайн режимінде өткізілді сілтеме:

<https://us05web.zoom.us/j/84773422583?pwd=dCs1Rk5WcnVyVzVjd29SK05JZlhYUT09>

Идентификатор конференции: 847 7342 2583

Кіру коды: bP8rA8

9. Көзделіп отырған қызметтің бастамашысы 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. **1-қосымшада қоса беріледі.**

10. Қоғамдық тыңдауларға қатысушыларды тіркеу парағы осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі. **2-қосымшада қоса беріледі.**

11. Қоғамдық тыңдаулардың өткізілетіндігі туралы ақпарат мемлекеттік және орыс тілдерінде мынадай тәсілдермен таратылды:

1) Бірыңғай экологиялық порталда;

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

Атырау облысы Табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасының интернет-ресурсында 05.05.2022 ж

<https://www.gov.kz/memleket/entities/atyrau-tabiqat/press/news/details/374988?directionId=8251&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 бараумақтың 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: **20.05.2022ж. №30 «Атырау» газеті және «Прикаспийская коммуна» газеті, 20.05.2022ж. 3-қосымшада қоса беріледі.**

(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)

19.05.2022 ж. №01-07-54 эфирлік анықтама негізінде "АТЫРАУ" теле және радиоарнасының атауы

(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) **Атырау облысы, Исатай ауданы, Аққыстау селосы, Д.Абилхаирова көшесі, 30 ғимарат, «Жайықмұнайгаз» МӨГБ, акт залы** мекенжайы бойынша **2 дана** хабарландыру әкімшілік-аумақтық бірліктердің (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың, ауылдардың, кенттердің, ауылдық округтердің) жергілікті атқарушы органдарының хабарландыру тақталарында және хабарландыруларды орналастыру үшін арнайы тағайындалған орындарда. Фотоматериалдар осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі.

12. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың шешімдері:

"КМГ Инжиниринг" ЖШС Атырау филиалының Экология қызметінің аға инженері Сыздыкова А. қоғамдық тыңдаудың секретарын сайлау бірауыздан шешім қабылдады, "жақтап" - 41 адам, "Қарсы" - 0 адам, "қалыс қалғандар" - 0 адам дауыс берді.

(хатшыны таңдау туралы. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың "қолдаймын", "қарсымын", "қалыс қаламын" деп дауыс бергендер санын көрсету)

Бірауыздан қабылданған шешіммен регламент бекітілді: баяндама 15 мин., талқылау (регламентті бекіту туралы. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың "қолдаймын", "қарсымын", "қалыс қаламын" деп дауыс бергендер санын көрсету)

Жиі қойылатын сұрақтар - 25 мин.

Дауыс бергендер "жақтап" - 41 адам, "Қарсы" - 0 адам, "қалыс қалғандар" - 0 адам.

(осы Қағидалардың 23-тармағына сәйкес себептерді көрсете отырып, қоғамдық Тыңдаулар өткізілмеді деп тану туралы. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың "қолдаймын", "қарсымын", "қалыс қаламын" деп дауыс бергендер санын көрсету)

13. Барлық тыңдалған баяндамалар туралы мәліметтер:

"ҚМГ Инжиниринг" ЖШС Атырау филиалының өкілі – Сүйнешева К. және Ниязбаева А.

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

Жобалар бойынша баяндама 4-қосымшада ұсынылған.

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

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

14. Қоғамдық тыңдаулар хаттамасының ажырамас бөлігі болып табылатын және қоғамдық тыңдаулар өткізілгенге дейін және өткізу кезінде келіп түскен барлық ескертулер мен ұсыныстарды қамтитын жиынтық кесте. Қоғамдық тыңдаулардың тақырыбына мүлде қатысы жоқ ескертулер мен ұсыныстар кестеге "қоғамдық тыңдаулардың тақырыбына қатысы жоқ" деген белгімен енгізіледі.

Сводная таблица замечаний и предложений по проекту отчета о возможных воздействиях АО «Эмбамунайгаз».

Дата составления сводной таблицы: 22.06.2022 г.

Место составления сводной таблицы: КЭРК МЭГПР РК

Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: КЭРК МЭГПР РК

Дата извещения о сборе замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 01.06.2022 г.

Замечания и предложения заинтересованных государственных органов:

№	Замечания и предложения	Ответы на замечания
Комитет по водным ресурсам МЭГПР РК		
1	Согласно пунктам 1-2 статьи 43 Земельного кодекса Республики Казахстан предоставление земельных участков, расположенных в пределах пятисот метров от береговой линии водного объекта, осуществляется после определения границ водоохранных зон и полос, а также установления режима их хозяйственного использования, за исключением земель особо охраняемых природных территорий и государственного лесного фонда. Порядок определения береговой линии определяется правилами установления водоохранных зон и полос, утвержденных уполномоченным органом в области использования и охраны водного фонда, водоснабжения, водоотведения. В соответствии с пунктом 2 статьи 116 Кодекса водоохранные зоны, полосы и режим их хозяйственного использования устанавливаются местными исполнительными органами областей, городов республиканского значения, столицы на основании утвержденной проектной документации, согласованной с бассейновыми инспекциями, государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, уполномоченным государственным органом в области охраны окружающей среды, уполномоченным органом по земельным отношениям, а в селеопасных районах – с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты. Кроме того, в соответствии с пунктом 2 статьи 120 Кодекса в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть	Согласно письму №05-03/406 от 08.06.2022г от Атырауская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира на месторождение С.Балгимбаев отсутствует государственный лесной фонд, проектируемый объект не относится к особо охраняемым природным территориям. Также на данном участке отсутствуют животные и растения, занесённые в Красную Книгу Республики Казахстан. Копия письма прилагается (<i>приложения 7</i>) Согласно письмо-согласования № KZ82VRC00013817 от 15.06.2022г от РГУ "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" проектируемая деятельность на месторождения С.Балгимбаев будет осуществлять вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос , т.к. ближайшим поверхностным водным объектом к территории месторождения согласно данным в

	использованы для питьевого водоснабжения, запрещается проведение операций по недропользованию, размещение захоронений радиоактивных и химических отходов, свалок, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, влияющих на состояние подземных вод. На основании вышеизложенного, вопрос согласования с Инспекцией будет рассматриваться только в случае попадания рассматриваемого участка в границы установленных водоохранных зон и полос водных объектов; в пределы пятисот метров от береговой линии водных объектов, с установкой водоохранных зон и полос, а также в контуры месторождений и участков подземных вод, пригодных для питьевого водоснабжения. Дополнительно сообщаем, в случае забора воды из поверхностных или подземных водных объектов, а также осуществления сброса сточных вод, необходимо оформить разрешение на специальное водопользование в соответствии со статьей 66 Кодекса.	представленном документе расположено на расстоянии более 15км., Отсюда следует, что согласование деятельности согласно представленным документациям не относится к компетенции бассейновых инспекций. Копия мотивированного отказа прилагается (<i>приложения 6</i>)
Комитет лесного и животного мира МЭГПР РК		
2	В ходе проведения производственных работ необходимо обеспечить соблюдение требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».	Согласно письму №05-03/406 от 08.06.2022г от Атырауская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира на месторождение С.Балгимбаев отсутствует государственный лесной фонд, проектируемый объект не относится к особо охраняемым природным территориям. Также на данном участке отсутствуют животные и растения, занесённые в Красную Книгу Республики Казахстан. Копия письма прилагается (<i>приложения 7</i>)
РГУ «Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан»		
3	Согласно подпункту 1) пункта 1 статьи 19 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» (далее – Кодекс), разрешительным документом в области здравоохранения, наличие которого предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности является санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии объекта	Проектируемый объект не входит перечень объектам высокой эпидемической значимости согласно приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 ноября 2020 года №ҚР ДСМ-220/2020. Соответственно согласно подпункту 1) пункта 1 статьи 19 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года «О

	высокой эпидемической значимости нормативным правовым актам в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Объекты высокой эпидемической значимости определены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 ноября 2020 года №ҚР ДСМ-220/2020 (далее - Перечень). В этой связи, в заявлениях о намечаемой деятельности необходимо указывать необходимость разрешительного документа к объектам высокой эпидемической значимости из Перечня. Также, согласно подпункту 2) пункта 4 статьи 46 Кодекса, государственными органами в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, проводится санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, зонам санитарной охраны и санитарно-защитным зонам (далее – Проекты нормативной документации). В свою очередь, экспертиза Проектов нормативной документации проводится в рамках предоставляемых государственных услуг, в порядке определенных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 декабря 2020 года №ҚР ДСМ-336/2020 «О некоторых вопросах оказания государственных услуг в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения».	здоровье народа и системе здравоохранения» не предусмотрены получения санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии объекта высокой эпидемической значимости нормативным правовым актам в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Данный «Проект разработки месторождения С.Балгимбаев» не соответствует подпункту 2) пункта 4 статьи 46 Кодекса
Комитет экологического регулирования и контроля МЭГПР РК		
1	Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.	Согласно п.1 ст. 66 Водного кодекса РК К специальному водопользованию относится пользование поверхностными и подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения питьевых и хозяйственных нужд населения, потребностей в воде сельского хозяйства, промышленности, энергетики, рыбоводства и транспорта, а также для сброса промышленных, хозяйственно-бытовых, дренажных и других сточных вод. Следует отметить, что водопользование на месторождении осуществляется на основе договора между АО «ЭМГ» и ТОО «Магистральный Водовод» (приложение №5)

		В дополнение прилагается письмо-согласования № KZ82VRC00013817 от 15.06.2022г от РГУ "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" (приложение №6).
2	В представленном проекте представляется 3 вида разработки месторождения, рекомендуемым способом нагрузка на компоненты окружающей среды меньше, чем другие виды сценариев разработки месторождения. В этой связи, необходимо дать пояснение и обосновать в связи с чем нагрузка на окружающую среду является наименьшей с учетом того что технически строительства скважин в базовом и альтернативном варианте предусматривается наибольшая антропогенно-техногенная нагрузка.	Согласно п.134, главы 10 Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр, в проекте разработки месторождения углеводородов рассматриваются не менее трех вариантов разработки месторождения. Анализируя выбросы по вариантам следует отметить, что по рекомендуемому варианту №3, валовые выбросы составляют 261,1228 т/период на 3 года (2022-2024г). Следует отметить, что причиной рекомендуемого варианта №3 к реализации является достижение максимального извлечение запасов нефти. По 1 варианту (базовый) предусматривает продолжение реализаций утвержденных проектных решений АР-2020г с корректировками на текущее состояние. Разработка месторождения предусматривает существующим фондом скважин с бурением оставшихся трех вертикальных скважин на III и II объект.; По 2 варианту (альтернативный) предусматривает дополнительно к мероприятиям 1 варианта уплотнение сетки скважин путем ввода из бурения 3 горизонтальных скважин и 4 вертикальных скважины и проведение ГТМ; По 3 варианту (рекомендуемый) предусматривается отмену бурения вертикальных скважин и ввод из бурения 5 горизонтальных скважин в зонах с наибольшим сосредоточением остаточных извлекаемых запасов нефти и проведение ГТМ.

3	Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий	Принято. В целом в Отчете ОВОС рассмотрены мероприятия по минимизации влияния в окружающую среду. Следует отметить, при получении экологического разрешения на воздействие оператором разрабатывается План природоохранных мероприятий согласно приложению 4 к Кодексу.
4	Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, почвы. Вместе с тем, необходимо предусмотреть ежеквартальную периодичность контроля в план-графике наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.	Дополнено. В Приложение 9 Отчета ОВОС прилагается план-график контроля. Мониторинг ведется на основе Программы производственно-экологического контроля, который осуществляется аккредитованной лабораторией. На сегодняшний день мониторинг на месторождении С.Балгимбаева ежеквартально осуществляется аккредитованной лабораторией ТОО «КМГ Инжиниринг».
5	Необходимо в проекте предусмотреть экологические требования ст.397 и ст.400 Экологического Кодекса.	Дополнено, стр.155 в тексте Отчета ОВОС. При реализации Проекта предусмотрены требования согласно ст.397 Экологического Кодекса. Согласно ст.400 ЭК РК прилагается письмо об отсутствии размещения серы. Справка оператора об отсутствии размещении серы дополнена приложением №8
6	В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст. 146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» №63 от 10 марта 2021 год Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан до начала пробной эксплуатации необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах. Кроме того,	Дополнено. Следует отметить, месторождение введен в промышленную разработку с 1962 года. Этап разведки (пробная эксплуатация) осуществлен с 1963 по 1965гг.

	необходимо обосновать перспективные объемы сжигаемого сырого газа по отношению к ранее приведенных работ и предоставить таблицу сожженного сырого газа (объем, период, перспектива).	Таблица объемов сырого газа <table> <tr> <th></th><th>2022 год</th><th>2023 год</th></tr> <tr> <td>добыча газа, млн.м3</td><td>3,660</td><td>3,937</td></tr> <tr> <td>Объем сжигания сырого газа, в том числе млн.м3</td><td>3,544</td><td>3,816</td></tr> <tr> <td>объем сжигаемого газа при эксплуатации технологического млн.м3</td><td>0,116</td><td>0,121</td></tr> <tr> <td>объем сжигаемого газа на при тех. обслуживании и ремонтных млн.м3</td><td>0,046</td><td>0,046</td></tr> </table> <u>Примечание: перспективные объемы сжигания газа будут утверждены после утверждения технологических показателей по Проекту разработки месторождения С.Балгимбаев (то есть текущий проект разработки).</u>		2022 год	2023 год	добыча газа, млн.м3	3,660	3,937	Объем сжигания сырого газа, в том числе млн.м3	3,544	3,816	объем сжигаемого газа при эксплуатации технологического млн.м3	0,116	0,121	объем сжигаемого газа на при тех. обслуживании и ремонтных млн.м3	0,046	0,046
	2022 год	2023 год															
добыча газа, млн.м3	3,660	3,937															
Объем сжигания сырого газа, в том числе млн.м3	3,544	3,816															
объем сжигаемого газа при эксплуатации технологического млн.м3	0,116	0,121															
объем сжигаемого газа на при тех. обслуживании и ремонтных млн.м3	0,046	0,046															
7	Согласно проекту ОВВ предусматривается недопущение сброса производственных сточных вод. При этом, отсутствует описание по сбросу сточных вод (производственные и хозяйственно-бытовые). В этой связи, в случае наличия сброса сточных вод, сообщаем что, согласно п. 2 статьи 216 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается. Таким образом, необходимо предусмотреть очистку сточных вод. Представить подробное описание процесса очистки, ее эффективность и характеристику сточных вод до и после очистки. Вместе с тем, необходимо представить водный баланс водопотребления и водоотведения. Также	Бытовые сточные воды от объектов НГДУ «Жайыкмунайгаз» доставляются ассенизационными машинами на вахтовый поселок м/р С.Балгимбаева, где расположены собственные очистные сооружения. Часть бытовых сточных вод от объектов НГДУ «Жайыкмунайгаз», которые находятся в п. Аккистау, отводятся в канализационные сети ТОО «Камыскала су арнасы» по договору.															

	необходимо указать метод утилизации очистки хоз-бытовых и производственных сточных вод.	Часть фекальных стоков (ЖБО) с объектов НГДУ, кроме ВП С. Балгимбаева, вывозится ассенизационными машинами согласно договору с ТОО «Атауова Найля». Очистка бытовых сточных вод на вахтовом поселке м/р С. Балгимбаева осуществляется на комплексной установке биологической очистки сточных вод БЛОС-100, производительностью 100,0 м3/сут. Сброс очищенных сточных вод осуществляется в приемник сточных вод, который расположен в 865 м юго-восточном направлении от территории КОС. Более подробное информация приведены в приложения 10
8	Проектом предусматривается оборотное водоснабжение (повторное использование буровых сточных вод). Указать на какие нужды будут использованы буровые сточные воды, а также описать полный цикл использования воды до ее конечной утилизации, с обязательным указанием метода конечной утилизации специализированными организациями	АО «Эмбаунайгаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях, а также выполняет операции по утилизации буровых сточных вод. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). Метод утилизации буровых сточных вод является конфиденциальным в коммерческих целях подрядчика.
9	В проекте отсутствует информация о происхождения отходов как «отработанный буровой раствор» «буровой шлам». Согласно п. 3 ст. 335 Экологического Кодекса Республики Казахстан Программа управления отходами разрабатывается в соответствии с принципом иерархии и должна содержать сведения об объеме и составе образуемых и (или) получаемых от третьих лиц отходов, способах их накопления, сбора, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления, а также описание предлагаемых мер по сокращению образования отходов, увеличению доли их повторного использования, переработки и утилизации. В этой связи необходимо указать полный цикл отходов и привести в соответствии раздел по управлению отходами.	Информация о происхождении отходов представлена в тексте Отчета ОВОС раздел 4.6 «Программа управления отходами», стр.118. Программа управления отходами на месторождениях НГДУ «Жайыкмунайгаз» на 2022г прилагается в приложении 11.
10	Согласно п.4 статьи 225 Экологического Кодекса если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным	Мероприятия по предотвращению загрязнения подземных вод прилагается в тексте Отчета ОВОС, раздел 5.2. «Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды» стр.140.

	законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предусмотреть мероприятия по предотвращению загрязнения подземных вод в процессе деятельности месторождения и предоставить план мероприятий по охране подземных вод.	
11	Согласно п.2 статьи 238 Экологического Кодекса недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению; 2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; 3) проводить рекультивацию нарушенных земель.	В Отчете ОВОС представлен раздел 4.9 «Рекультивация земель», стр.133.
12	Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).	Объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации, а также класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы) были указаны в ранее предоставленном Отчете ОВОС, в разделе 4.6 «Программа управления отходами», таблицы 4.97-4.124, стр. 120-131. АО «Эмбаунайгаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях, а также выполняет операции по сбору и утилизации отходов, в лице специализированной организацией. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). Подрядная организация вывозят буровые отходы с месторождения на собственный полигон, с последующим

		переработкой, химическим методом на специальной установке. Альтернативные методы обезвреживания: Физико-химический метод обезвреживания отходов бурения (буровой шлам и отработанный буровой раствор). Физико-химический метод обезвреживания промышленных отходов, с применением строительной извести, целлюлозы, бентонита (гелеобразующий реагент), буретана (реагент А) является разработкой Уфимского Государственного Нефтяного Технического Университета «НИПИНефтегаз». В процессе обезвреживания отходов физико-химическим методом используются следующие реагенты: • строительная известь (ГОСТ 9179) -10-15% масс – вяжущее вещество с высокой адсорбционной способностью для углеводородов и буровых реагентов Строительная известь применяется для приготовления растворов и бетонов, вяжущих материалов. • бентонит –2-3% масс- гелеобразующий реагент ТУ 2164-006-41219638 «Глинопорошки для буровых растворов». Бентонитом принято называть глину, содержащую не менее 70% минерала группы монтмориллонита. Монтмориллонит, это высокодисперсный слоистый алюмосиликат, в котором за счет нестехиометрических замещений катионов кристаллической решетки, появляется избыточный отрицательный заряд, который компенсируют обменные катионы, расположенные в межслоевом пространстве. Этим обусловлена высокая гидрофильность бентонита. При затворении бентонита водой она проникает в межслоевое пространство монтмориллонита, гидратирует
--	--	--

		его поверхность и обменные катионы, что вызывает набухание минерала. При дальнейшем разбавлении водой бентонит образует устойчивую вязкую суспензию с выраженными тиксотропными свойствами. Монтмориллонит обладает высокими катионообменными и адсорбционными свойствами. Благодаря отмеченным выше свойствам, бентонит нашел широкое применение как вязко-гелеобразователь и понизитель фильтрации в приготовлении буровых растворов для бурения скважин и переходов, как связующее в формовочных смесях и железорудных окатышах, а также как гидроизоляционный и адсорбционный материал. -целлюлоза-2-3% (опилки лиственных пород деревьев) – структурообразователь; -реагент А (Буретан) –0,05-0,06% ТУ 6-02-00209912-59-96- комплексообразующий реагент для связывания полициклических и ароматических углеводов и нефтепродуктов. Водопоглощающее вещество, буретан или полимер акриламида АК 639 водопоглощающий. Загрузка отходов для смешивания их с реагентами производится в специальный бункер или емкость, изготовленные из химически инертного материала, необходимого объема с перемешивающим устройством. На площадках перемешивание производится в мобильном перемешивающем устройстве HZS50 (производство Китай), состоящем из трех загрузочных бункеров, двухвального смесителя, устройства дозирования воды и реагентов, электронной системы и пневмосистемы. Перед загрузкой буровых отходов в бункер или емкость, технологическим процессом предусматривается проведение процесса осушки отходов. Для этого буровые
--	--	---

		отходы, имеющие пастообразную фракцию и осадок образованный в процессе отделения воды из буровых растворов, смешиваются с отходами твердой фракции и распределяются ровным слоем по поверхности карт или секции. Затем при помощи спецтехники производится процесс перепахивания с целью высушивания отходов, до степени позволяющей осуществлять загрузку в бункеры. Параллельно с процессом осушки производится процесс сортировки завезенных отходов на предмет выявления в них посторонних отходов, не предназначенных для обезвреживания данным регламентом. Таким образом, из результатов исследований следует рекомендовать следующий оптимальный состав реагентов для обезвреживания буровых отходов: • строительная известь (ГОСТ 9179) – 10-15% масс. • целлюлоза – 2-3% масс. • бентонит – 2-3% масс. • реагент А – 0,05-0,06% масс. • техническая вода-30% масс. Карта процесса обезвреживания жидкого бурового раствора Карта процесса обезвреживания жидкого бурового раствора выглядит следующим образом: Анализ состояния жидкого бурового раствора ↓ Отстаивание жидкого бурового раствора и отделение жидкости ↓
--	--	--

		Осушка бурового осадка, образованного в процессе отделения воды ↓ Сортировка отходов ↓ Загрузка отходов и реагентов в бункер или емкость ↓ Равномерное перемешивание отходов с реагентами ↓ Обезвреживание отходов ↓ Вывоз обезвреженного материала 1. Анализ состояния жидкого бурового раствора. Анализ компонентного и качественного состава отхода определяется исходя из представленных данных, указанных в соответствующих разделах паспорта отходов или на основании проведенных анализов. 2. Отстаивание жидкого бурового раствора и отделение жидкости. Удаление воды возможно только в количестве 20-25%, дальнейшее удаление не позволит перекачать раствор, он будет не текучим.
--	--	--

		3. Осушка бурового осадка, образованного в процессе отделения воды. Осадок, образованный в процессе отделения воды, смешивается с отходами твердой фракции и распределяется ровным слоем по поверхности карт или секции. Затем при помощи спецтехники производится процесс перепахивания с целью высушивания отходов до степени, позволяющей осуществлять загрузку в бункеры. 4. Сортировка отходов. Сортировка отходов производится на предмет выявления в них посторонних предметов, не предназначенных для обезвреживания данным регламентом. 5. Загрузка отходов и реагентов в бункер или емкость. Загрузка отходов производится в специальный бункер или емкость, фронтальным погрузчиком. Реагенты подаются через устройства дозирования. 6. Равномерное перемешивание отходов с реагентами. Первоначально добавляют опилки из расчета 20-30 кг на 1 тонну отхода, как структурообразователь, затем добавляют бентонит из расчета 20-30 кг/тонну - гелеобразующий реагент, строительную известь (ГОСТ 9179) из расчета 100-150 кг/тонну – вяжущее вещество с высокой адсорбционной способностью для углеводородов буровых реагентов и в самом конце процесса перемешивания добавляется реагент А (Буретан) из расчета 0,5-0,6 кг/тонну – комплексообразующий реагент для связывания полициклических и ароматических углеводородов и нефтепродуктов. После добавления реагентов в отходы, смесь тщательно перемешивают до образования однородной массы.
--	--	--

		7. Обезвреживание отходов. После перемешивания полученную массу размещают в отвалы или сливают в сборную емкость. Расчетное время обезвреживания – 3 суток. 8. Вывоз обезвреженного материала. После отверждения, обезвреженный материал вывозится на секцию готовой продукции для дальнейшего использования. Карта процесса обезвреживания пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама. Карта процесса обезвреживания пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама выглядит следующим образом: Анализ состояния пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама ↓ Осушка пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама ↓ Сортировка отходов ↓ Загрузка отходов и реагентов в бункер или емкость ↓
--	--	---

		Равномерное перемешивание отходов с реагентами ↓ Обезвреживание отходов ↓ Вывоз обезвреженного материала 1. Анализ состояния пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама Анализ компонентного и качественного состава отхода определяется исходя из представленных данных, указанных в соответствующих разделах паспорта отходов или на основании проведенных анализов. 2. Осушка пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама Пастообразные буровые отходы смешиваются с отходами твердой фракции, и распределяются ровным слоем по поверхности карт или секции. Затем при помощи спецтехники производится процесс перепахивания с целью высушивания отходов, до степени позволяющей осуществлять загрузку в бункеры. 3. Сортировка отходов Сортировка отходов производится на предмет выявления в них посторонних предметов, не предназначенных для обезвреживания данным регламентом. 4. Загрузка отходов и реагентов в бункер или емкость
--	--	--

		Загрузка отходов производится в специальный бункер или емкость, фронтальным погрузчиком. Реагенты подаются через устройства дозирования. 5. Равномерное перемешивание отходов с реагентами Первоначально добавляют опилки из расчета 20-30 кг на 1 тонну отхода, как структурообразователь, затем добавляют бентонит из расчета 20-30 кг/тонну - гелеобразующий реагент, строительную известь (ГОСТ 9179) из расчета 100-150 кг/тонну – вяжущее вещество с высокой адсорбционной способностью для углеводородов буровых реагентов и в самом конце процесса перемешивания добавляется реагент А (Буретан) из расчета 0,5-0,6 кг/тонну – комплексообразующий реагент для связывания полициклических и ароматических углеводородов и нефтепродуктов. Для получения однородной массы предусматривается добавление воды из расчета 300л на 1 тонну отхода. После добавления реагентов в отходы, смесь тщательно перемешивают до образования однородной массы. 6. Обезвреживание отходов. После перемешивания полученную массу размещают в отвалы или сливают в сборную емкость. Расчетное время обезвреживания – 3 суток. 7. Вывоз обезвреженного материала. После отверждения, обезвреженный материал вывозится на секцию готовой продукции для дальнейшего использования. Карта процесса обезвреживания твердого бурового шлама
--	--	--

		Карта процесса обезвреживания твердого шлама выглядит следующим образом: Анализ состояния твердого бурового шлама ↓ Сортировка отходов ↓ Загрузка отходов и реагентов в бункер или емкость ↓ Равномерное перемешивание отходов с реагентами ↓ Обезвреживание отходов ↓ Вывоз обезвреженного материала 1. Анализ состояния твердого бурового шлама Анализ компонентного и качественного состава отхода определяется исходя из представленных данных, указанных в соответствующих разделах паспорта отходов или на основании проведенных анализов. 2. Сортировка отходов
--	--	---

		Сортировка отходов производится на предмет выявления в них посторонних предметов, не предназначенных для обезвреживания данным регламентом. 3. Загрузка отходов и реагентов в бункер или емкость Загрузка отходов производится в специальный бункер или емкость, фронтальным погрузчиком. Реагенты подаются через устройства дозирования. 4. Равномерное перемешивание отходов с реагентами Первоначально добавляют опилки из расчета 20-30 кг на 1 тонну отхода, как структурообразователь, затем добавляют бентонит из расчета 20-30 кг/тонну - гелеобразующий реагент, строительную известь (ГОСТ 9179) из расчета 100-150 кг/тонну – вяжущее вещество с высокой адсорбционной способностью для углеводородов буровых реагентов и в самом конце процесса перемешивания добавляется реагент А (Буретан) из расчета 0,5-0,6 кг/тонну – комплексообразующий реагент для связывания полициклических и ароматических углеводородов и нефтепродуктов. Для получения однородной массы предусматривается добавление воды из расчета 300л на 1 тонну отхода. После добавления реагентов в отходы, смесь тщательно перемешивают до образования однородной массы. 5. Обезвреживание отходов После перемешивания полученную массу размещают в отвалы или сливают в сборную емкость. Расчетное время обезвреживания – 3 суток. 6. Вывоз обезвреженного материала
--	--	--

		После отверждения, обезвреженный материал вывозится на секцию готовой продукции для дальнейшего использования. Продукт, образующийся в результате обезвреживания бурового шлама и раствора физико-химическим способом, пригоден для использования в строительстве, при прокладке дорог, отсыпке земляных насыпей и может быть реализован сторонним потребителем. Продукт представляет собой минеральный гидрофобный порошок, который можно использовать в качестве добавки для асфальтобетонных смесей, а также в качестве конструктивных элементов автодорог, гидроперерывающих и дополнительных слоев земляного полотна. Метод обезвреживания отходов при эксплуатации месторождения: • Отработанные аккумуляторные батарей - образуются в процессе эксплуатации автотранспорта. Не пожароопасные, не взрывоопасные. Содержат свинец и электролит. Электролит вызывает коррозию черных металлов (Справочник химика, т.5. М., 1966), вызывает бурную коррозию с водой и образует токсичные газы (Справочник химика, т.5, М., 1966). Складываются и хранятся в помещениях, оборудованных системой вытяжной вентиляции и по мере накопления передаются сторонней организации для утилизации Этапы утилизации отработанных аккумуляторов. Утилизация отработанных аккумуляторов включает в себе несколько этапов. На первом этапе источники энергии складываются в специальном отсеке, где происходит слив электролита для дальнейшей нейтрализации. Далее, на перерабатываемой линии происходит разрезание корпусов аккумуляторов батарей на более мелкие детали, которые затем помещают в дробильный аппарат. На выходе получают мелкие гранулы, состоящие из компонентов
--	--	---

		батарей. Далее, полученные гранулы направляются на оснащённый магнитами конвейер. С его помощью стальные гранулы легко отделяются от прочих материалов и поступают в дальнейшую переработку. Затем происходит отделение пластика от прочих металлов. Для этого осколки помещают в ёмкости с водой и при помощи высокого давления вымываются тяжёлые металлы. Оставшийся пластик перерабатывают в гранулы для дальнейшей продажи. Оставшиеся от аккумуляторных батарей металлы при помощи плавки разделяются на свинец и медь (свинец расплавляется гораздо быстрее). • Промасленная ветошь, отработанные масляные фильтры. Отработанные фильтры образуются в процессе эксплуатации автотехники, компрессорных установок, дизель генераторов, редукторов НПО. промасленная ветошь образуется из чистой ветоши после использования её в качестве обтирочного материала в процессе эксплуатации автотехники, добывающих скважин, насосов. Данные отходы характеризуются как пожароопасные, не взрывоопасные. Промасленные фильтры и ветошь не обладает реакционной способностью. Для временного размещения используется специальная ёмкость. Меры предосторожности при обращении с этими отходами: - хранение в строго отведенных местах; - соблюдение мер противопожарной безопасности; - при возгорании применяют распыленную воду или пену. Метод обезвреживания образующейся промасленной ветоши. Промасленная ветошь подлежит утилизации путем сжигания в специализированных печах. Это наносит меньший вред экологии, чем захоронение и более
--	--	---

		экономично, чем проведение мер противопожарной безопасности на свалках и полигонах. Утилизация ведется в несколько этапов. Емкости с помощью погрузчика подвозятся к печи, отходы загружаются в топку. Тряпье сжигается при температуре от 700 до 10000С, что обеспечивает полное уничтожение до образования пепла. Пепел выгружают из печи, закапывают или используют для стабилизации цемента. Утилизация предусматривает использование печи на газовом оборудовании разных конструкций. • Отработанные масла - образуется после истечения срока службы и вследствие снижения параметров качества при использовании в транспорте, сепараторных установках продукта и т.д. Состав данного отхода следующий. Основная масса его представлена углеводородами - 97,95 %; механических примесей - 1,02 %; присадок - 1,03 % (ГОСТ 10541-78 Масла моторные универсальные и для автомобильных карбюраторных двигателей. Технические условия). Отработанные масла хранятся на территории предприятия с частичным использованием для редукторов станков - качалок и буровых насосов, при повторной подготовке нефти и последующим вывозом согласно заключенным договорам. • Огарки сварочных электродов - образуются при использовании электродов для проведения сварочных работ, вследствие выгорания остаются различной величины огарыши негодные к дальнейшему использованию. Состав (%): железо – 96-97; обмазка (типа $Ti(CO_3)_2$) – 2-3, прочие – 1. • Металлическая стружка - образуется при инструментальной обработке металлов. По химическому составу представляет собой железо со следами масел. Не пожароопасна, химически инертна. Для временного размещения отхода предусматриваются контейнеры. Вывозится совместно с ломом черных металлов.
--	--	---

		• Коммунальные отходы - Твердые бытовые отходы представлены пластиковыми емкостями, упаковочными материалами, бумагой, бытовым мусором, сметом из офисных помещений и прилегающих к ним территорий и т.д. Включают пищевые отходы. Отходы нетоксичны. По мере накопления они вывозятся на полигон сторонней организацией согласно заключенным договорам. Метод обезвреживания образующихся коммунальные отходы. Одним из способов утилизации твердо-бытовых отходов является утилизация термической обработкой, то есть сжигание ТБО. Сжигание должно происходить при температуре более +850°C, т.к. именно при этих показателях происходит «дожигание» остатков отходов и частичная нейтрализация ядовитых веществ в выделяемом дыме. На начальном этапе вновь требуется предварительная сортировка отходов. Это происходит из-за того, что некоторые материалы при горении выделяют множество ядовитых веществ в атмосферу, отравляя не только природу, но и наше здоровье. Поэтому отходы предварительно перебирают, устраняют металлический мусор, отправляя его на переплавку, различные батарейки, пластик, аккумуляторы и прочее, резко снижая образование диоксинов и фуранов в процессе горения отходов. Мусоросжигание снижает общее количество объема мусора в 10 раз, снижая тем самым загрязнение отходами воды и почвы. Также процесс сжигания дает возможность одномоментной утилизации большого объема отходов, а это очень удобно на больших предприятиях и городах, т.к. позволяет прибегать к нему по мере поступления отходов.
13	Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в	Природоохранные мероприятия представлены в проекте раздел 5.6, стр.148.

	соответствии со статьей 237 Экологического кодекса РК и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» , также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭГПР РК.	Согласно письму от РГУ «Атырауская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан», что на данном участке отсутствуют государственный лесной фонд, проектируемый объект не относится к особо охраняемым природным территориям. Копия письма прилагается в приложении №7.
14	Согласно ст. 78 Экологического Кодекса послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду. Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.	Требование принято. В отчет ОВОС дополнена раздел 8 «Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу», стр. 166.
15	Описание состояния окружающей среды на предполагаемой затрагиваемой территории на момент составления отчета (базовый сценарий);	В отчет ОВОС в разделе 2 ранее были приведены описание состояние окружающей среды проектируемого объекта, стр.32
Министерство энергетики РК		
1	В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по составлению проектных документов в сфере углеводородов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности: - Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов; - Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов. В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации в сфере углеводородов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК	Самостоятельно заявителем работа не выполнена. Работа выполнена «ТОО КМГ Инжиниринг» на основании договора №495-113//150/2020 АТ от 14.08.2020г. Лицензия ТОО "КМГ Инжиниринг" № 21033693 от 21.12.2021г на «Проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводороды), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов,

Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации: 1. Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов; 2. Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов; 3. Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов; 4. Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов; 5. Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов; 6. Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов; 7. Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов; 8. Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов; 9. Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море. Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев: 1) угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде; 2) при испытании объектов скважин; 3) при пробной эксплуатации месторождения; 4) при технологически неизбежном сжигании сырого газа. Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах. В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию	нефтепродуктопроводов в сфере углеводородов» прилагается в приложении №11. Согласно п.1 ст 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», в рассматриваемой работе рассчитаны объемы сжигаемого газа при технологическом неизбежном сжигании сырого газа по категории V7. При проведении ППР (планово-предупредительный ремонт) на межпромысловых нефтепроводов составляет 3 дня, за это время попутно добываемый сырой газ будет использоваться на собственные технологические нужды, а излишки сожжены
---	---

могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций. Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами: 1) базовые проектные документы: - проект разведочных работ; - проект пробной эксплуатации; - проект разработки месторождения углеводородов; 2) технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр. Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса «О недрах и недропользовании». Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.	на факеле месторождения Актобе. Это и является технологически неизбежным сжиганием сырого газа. Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах. Однако следует отметить, что разрешение на сжигание сырого газа в факелах выдается после утверждения технологических показателей Проекта разработки месторождения С.Балгимбаев. Т.е. для разработки Программы развития переработки сырого газа (ПРПСГ) необходимы утвержденные технологические показатели Проекта разработки месторождения С.Балгимбаев. Далее ПРПСГ рассматривается на заседании рабочей группы Министерства энергетики РК и по результатам рассмотрения рабочей группы составляется соответствующий протокол заседания, рекомендуемый Программу к утверждению, после чего для ЭМГ выдается разрешение на сжигание сырого газа в факелах. Следует отметить, что Отчет ОВОС разработан на проект разработки месторождения С.Балгимбаев для утверждения технологических показателей. После получения положительного заключения Отчета ОВОС к «Проекту разработки месторождения С.Балгимбаев» на основе ст.122 Экологического кодекса оператором подается заявка на получение экологического разрешения на воздействия.
---	--

		Следует отметить, что месторождение С.Балгимбаев с 1962 года находится в промышленной разработке. На сегодняшний день данное месторождение имеет экологическое разрешение на основе утверждённых технологических показателей Анализа разработки месторождения С. Балгимбаев (протокол ЦКРР № 17/1 от 16.09.2021г. на анализ разработки С.Балгимбаев в приложении №12)
--	--	---

Сводная таблица предложений и замечаний по **отчету о возможных воздействиях деятельности на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения Гран»**, расположенного в Атырауской области АО «Эмбаунайгаз».

Дата составления сводной таблицы: 25.05.2022 г.

Место составления сводной таблицы: КЭРК МЭГПР РК

Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: Комитет экологического регулирования и контроля МЭГПР РК

Дата извещения о сборе замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 25.05.2022 г.

Срок предоставления замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 15.06-24.06.2022 г.

Обобщение замечаний и предложений заинтересованных государственных органов:

Замечания и предложения	Ответы на замечания
Министерство индустрии и инфраструктурного развития	
Министерство индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан рассмотрев вышеуказанное письмо, сообщает, что в рамках своей компетенции предложений и замечаний не имеет.	
Министерство энергетики РК	

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по составлению проектных документов в сфере углеводородов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК **Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов** на следующие подвиды деятельности:

- Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов;
- Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации в сфере углеводородов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК

Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации:

1. Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов;
2. Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов;
3. Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов;
4. Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов;
5. Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов;
6. Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов;
7. Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;
8. Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов;
9. Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море.

Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

- 1) угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- 2) при испытании объектов скважин;
- 3) при пробной эксплуатации месторождения;
- 4) при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

Самостоятельно заявителем работа не выполнена. Работа выполнена «ТОО КМГ Инжиниринг» на основании договора №495-113//150/2020 АТ от 14.08.2020г.

Лицензия ТОО "КМГ Инжиниринг" № 21033693 от 21.12.2021г на «Проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводороды), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере углеводородов» прилагается в приложении №9.

Согласно п.1 ст 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», в рассматриваемой работе рассчитаны объемы сжигаемого газа при технологическом неизбежном сжигании сырого газа по категории V8.

При проведении ППР (планово-предупредительный ремонт) на межпромысловых нефтепроводов составляет 3 дня, за это время попутно добываемый сырой газ будет использоваться на собственные технологические нужды, а излишки

Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах.

В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами:

1) базовые проектные документы:

проект разведочных работ;

проект пробной эксплуатации;

проект разработки месторождения углеводородов;

2) технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса «О недрах и недропользовании».

*Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего **экологического разрешения**.*

сожжены на факеле месторождения Гран. Это и является технологически неизбежным сжиганием сырого газа.

Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах. Однако следует отметить, что разрешение на сжигание сырого газа в факелах выдается после утверждения технологических показателей Проекта разработки месторождения Гран.

Т.е. для разработки Программы развития переработки сырого газа (ПРПСГ) необходимы утвержденные технологические показатели Проекта разработки месторождения Гран. Далее ПРПСГ рассматривается на заседании рабочей группы Министерства энергетики РК и по результатам рассмотрения рабочей группы составляется соответствующий протокол заседания, рекомендуемый Программу к утверждению, после чего для ЭМГ выдается разрешение на сжигание сырого газа в факелах.

Следует отметить, что Отчет ОВОС разработан на проект разработки месторождения Гран для утверждения технологических показателей.

После получения положительного заключения Отчета ОВОС к «Проекту разработки месторождения Гран» на основе ст.122 Экологического кодекса оператором подается заявка на получение экологического разрешения на воздействия.

	Следует отметить, что месторождение Гран с 1973 года находится в промышленной разработке. На сегодняшний день данное месторождение имеет экологическое разрешение на основе утверждённых технологических показателей Анализа разработки месторождения Гран (протокол ЦКРР № 4/11 от 24.09.2020г. на анализ разработки Гран в приложении №16)
Департамент по управлению земельными ресурсами Атырауской области КУЗР РК	
Атырау облысы Жер ресурстарын басқару департаменті (бұдан әрі - Департамент) Сіздің 25.05.2022 жылғы №28-03-28/1655-И санды хатыңыздағы, «Ембімұнайгаз» АҚ – ның, ықтимал әсер ету туралы есептің жобасы бойынша төмендегідей хабарлайды. Жоғарыда аталған жобаның жер учаскесіне қатысты құжаттар ұсынылмады. Алайда, ҚР Жер кодексінің 37 бабының 2 тармағына сәйкес, «уақытша өтеулі жер пайдаланушының (жалға алушы), осындай шарт жасасу ниеті туралы жалға берушіні жалға алу шартында көрсетілген мерзімде, егер шартта мұндай мерзім көрсетілмесе, онда жалға алу шартының қолдану мерзімі аяқталғанға дейін үш ай мерзімде жазбаша хабардар етуге міндетті». Бұдан басқа, ҚР Жер кодексінің 65 бабының 1 тармағы 2 тармақшасында «санитариялық және экологиялық талаптарға сәйкес келетін өндіріс технологияларын қолдануға, өздері жүзеге асыратын қызмет салдарынан адам денсаулығына зиян келтіруге, санитариялық эпидемиологиялық және радиациялық жағдайдың нашарлауына, экологиялық залал келтіруге жол бермеуге міндетті». Осы аталған бапта көрсетілген жер учаскелерінің меншік иелері мен жер пайдаланушылардың жер учаскелерін пайдалану жөніндегі міндеттерді орындау қатаң талап етілетіндігін қаперлейді.	Уақытша (ұзақ мерзімге қысқа мерзімге) өтеулі жер пайдалану (жалға алу) құқығын беретін акт №4842 қосымша №10 толықтырылды. Жер учаскесін нысаналы тағайындау: мұнай және газ өндіру үшін объектіге қызмет көрсету үшін
Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Атырауской области Комитет санитарно-эпидемиологического контроля МЗ РК	
В соответствии с подпунктом 2 пункта 4 статьи 46 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года № 360-VI ЗРК» О здоровье народа и системе здравоохранения " государственные органы в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения осуществляют контроль за предельно допустимыми выбросами и предельно допустимыми сбросами вредных веществ и физических факторов в окружающую среду,	Проектируемый объект не входит перечень объектов высокой эпидемической значимости согласно приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 ноября 2020 года №ҚР ДСМ-220/2020.

санитарно-защитными зонами и санитарными- проводит санитарно-эпидемиологическую экспертизу проектов нормативной документации по охранным зонам (далее-проекты нормативной документации). В свою очередь, экспертиза проектов нормативной документации проводится в рамках государственных услуг, предоставляемых в порядке, определенном приказом министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 декабря 2020 года № МЗ РК-336/2020 «о некоторых вопросах оказания государственных услуг в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения». При этом согласование проектов отчетов о возможном воздействии не относится к вышеуказанным проектам нормативной документации. Таким образом, законодательством не предусмотрена компетенция департамента и его территориальных подразделений при согласовании проектов отчетов о возможных последствиях производственной деятельности. В связи с этим представление департаментом предложений и замечаний к проектам отчетов о возможном влиянии производственной деятельности не представляется возможным. Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду не входит в компетенцию Департамента.	
ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области»	
Табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы (Бұдан әрі – Басқарма) Қазақстан Республикасы Экологиялық Кодекстің 73-бабының 7-тармағына сәйкес жіберілген «Эмбаунайгаз» АҚ-ның ықтимал әсер ету туралы есептің жобасымен танысып, атмосфераға ластаушы заттардың шығарындыларын азайту мақсатында ең озық қолжетімді технологияларды енгізу мәселесін қарастыру және 2021 жылғы 2 қаңтардағы Қазақстан Республикасының Экологиялық Кодексінің барлық экологиялық талаптарына сәйкес болуы қажет екендігін қаперіңізге береді.	Қазіргі таңда қол жетімді технологияларды енгізу жөнінде үлкен пікірталас жүргізілуде. Озық қолжетімді технологияларды жүргізу үшін ешқандай әдістемелер, нұсқаулықтар тағы басқа заңнамалар жоқ. Сонын салдарынан бұл жұмыстарды жүзеге асыру мүмкін болмай отыр. Жоғарыда аталған құжаттар бекітілмей жоспар жасау мүмкін емес. Алайда Эмбаунайгаз АҚ болашақта заңнамаға сәйкес озық қолжетімді технологияларды енгізуге қарсы емес және ондай жобаларды қарастыруға дайын.
Комитет по водным ресурсам МЭГПР РК	
Су ресурстары комитеті «Эмбаунайгаз» АҚ-ның ықтимал әсер ету туралы есептің жобасына «Гран кен орнын игеру жобасы» қатысты (бұдан әрі-бастамашы) берілген	

өтінішке сәйкес, Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік инспекциясының ақпаратты бойынша мынадай ұсыныстар жолдайды.

1. Қазақстан Республикасы Су кодексінің (бұдан әрі – Кодекс) 125 және 126-баптарының талаптарына сәйкес тиісті облыстардың әкімдіктері белгілеген кәсіпорындар мен басқа да құрылыстар орналастырылған, су объектілерінде, су қорғау аймақтары мен белдеулерінде құрылыс және басқа да жұмыстар жүргізілген жағдайда, белгіленіп отырған қызметтің бастамашысы Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген тиісті келісімдер, оның ішінде бассейндік инспекциямен келісу болған кезде іске асырылуға тиіс;

2. Су объектілерінде орнатылған су қорғау аймақтары мен белдеулері болмаған жағдайда, су қорғау аймақтары мен белдеулері белгіленгеннен кейін және осы хаттың 1-тармағында баяндалғанды ескере отырып, көзделіп отырған қызметті іске асыру туралы тиісті шешім қабылдауы тиіс;

3. Кодекстің 66-бабының талаптарына сәйкес арнайы су пайдалануға рұқсаты болған кезде судағы көзделіп отырған қызметті қанағаттандыру үшін тікелей су объектісінен алып қойыла отырып немесе алып қоймай, жер үсті және (немесе) жер асты су ресурстарын пайдалануды бастамашы жүзеге асыру керек екенін қаперге береміз.

1. Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік инспекциясының қорытындысы №8 қосымшада тіркелді. Онда қарастырылып отырғаникен орны территориясы су қорғау аймақтары мен белдеулеріне кірмейтіндігі жөнінде мәлімет берілген.

2. Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік инспекциясының қорытындысы №8 қосымшада тіркелді.

3. «Ембімұнайгаз» АҚ-ы Су Кодексінің 66-бабының талаптарына сәйкес арнайы су пайдалануға рұқсаты болған кезде судағы көзделіп отырған қызметті қанағаттандыру үшін тікелей су объектісінен алып қойыла отырып немесе алып қоймай, жер үсті және (немесе) жер асты су ресурстарын пайдаланып отыр. Гран кен орнында жер үсті немесе жер асты су ресурстары пайдаланылмайтын болғандықтан, "Ембімұнайгаз" АҚ келісім-шарт негізінде "Атырау облысы су арнасы" қызметін пайдаланады, ол техникалық және ауыз суды жеткізуді қамтамасыз етеді. (6-қосымша) сондай-ақ "Жайықмұнайгаз" МГӨБ шаруашылық-ауыз су қажеттіліктері үшін "магистральдық су құбыры" ЖШС-мен жасалған шарт бойынша техникалық суды пайдаланады (6-қосымша). "С.Балғымбаев" ППН үшін су алу "Астрахань-Маңғышлақ" су таратқышының 212 км қосылу нүктесінде жүзеге асырылады. Су құбыр

	арқылы С.Балғымбаев кен орнында орналасқан резервуарға (РВС - 700 м3) жіберіледі. Шаруашылық-ауыз су қажеттіліктері үшін РВС - 700 м3 резервуарынан техникалық су С.Балғымбаев вахталық кентінде орналасқан Су дайындау және тазарту қондырғысына беріледі, өнімділігі ВОС - 4,5 м3/сағ. Ауыз суды сақтау әрқайсысының сыйымдылығы 50,0 м3 2 темірбетон резервуарда көзделген, резервуарлардан су сумен жабдықтау желілері бойынша шаруашылық-ауыз су мұқтаждарына беріледі. "Жайықмұнайгаз" МГӨБ Гран-кен орнында техникалық және ауыз су С.Балғымбаев-тан автокөлікпен жеткізіледі және объектілерде темірбетон резервуарларда сақталады.
Комитет лесного и животного мира МЭГПР РК	
Не представлено	
Департамент экологии по Атырауской области	
Департамент экологии по Атырауской области, рассмотрев Ваше письмо от 25.05.2022 г. №28-03-28/1655-И, АО «Эмбаунайгаз», сообщает следующее. В соответствии Инструкции по организации и проведению экологической оценки необходимо предусмотреть в отчете следующую информацию: 1. Описание состояния окружающей среды на предполагаемой затрагиваемой территории на момент составления отчета (базовый сценарий); 2. Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу.	1.Дополнено подглавой 2.2 «Современное состояние окружающей среды на предполагаемой затрагиваемой территории на момент составления отчета», стр. 23. Месторождение Гран введен эксплуатацию с 1973 года. В период эксплуатации месторождения соблюдены все требования законодательства РК, в том числе для анализа ведения работ при эксплуатации ежеквартально проводится мониторинг окружающей среды, на основе которого в проекте описывается современное состояние окружающей среды. Мониторинговые исследования осуществляется аккредитованной экологической лабораторией АФ ТОО «КМГ Инжиниринг».

	2.Дополнено главой 8 «Рекомендации по дальнейшему изучению состояния окружающей среды при реализации проекта», стр 126. Цель составления послепроектного анализа - анализ фактических воздействий после реализации намечаемой деятельности в сравнении с информацией, приведенной в отчете о возможных воздействиях.
Комитет рыбного хозяйства МЭГПР РК	
Не представлено	
Департамент государственной политики в управлении отходами МЭГПР РК	
Не представлено	
Комитет геологии МЭГПР РК	
Не представлено	
Комитет экологического регулирования и контроля МЭГПР РК	
1. Согласно Отчета о возможных воздействиях к рабочему проекту «Проект разработки месторождения Гран» (далее—Отчет) отмечается, что снабжение технической водой осуществляется из близ протекающей речки Баксай. Необходимо предприятию обеспечить оформление разрешения на специальное водопользование в части забора воды на технологические нужды (р. Баксай) согласно ст. 66 Водного кодекса РК до начала разведочных работ.	1.Приведено в соответствие в разделе 4.6, стр.73. АО «Эмбаунайгаз» пользуется услугами субподрядной организации, который занимается строительством скважин на месторождениях АО «Эмбаунайгаз» а также выполняет операции по водоснабжению и водоотведению. Водоснабжение при строительстве скважин для хозяйственно - питьевых нужд осуществляется согласно договору с специализированной организации. (Договор с специализированным организациям определяется путем тендера). АО «Эмбаунайгаз» при эксплуатации пользуется услугами на договорной основе «Атырау облысы су арнасы», которая обеспечивает поставку технической и питьевой воды.(приложение 6)Также НГДУ «Жайыкмунайгаз» для хозяйственно-питьевых нужд использует волжскую техническую воду по договору с ТОО «Магистральный водовод» (приложение 6).Забор воды для ППН «С.

2. В представленном проекте представляется 3 вида разработки месторождения, рекомендуемым способом нагрузка на компоненты окружающей среды меньше, чем другие виды сценариев разработки месторождения. В этой связи, необходимо дать пояснение и обосновать в связи с чем нагрузка на окружающую среду является наименьшей с учетом того что технически строительства скважин в базовом и альтернативном варианте предусматривается наибольшая антропогенно-техногенная нагрузка.	Балгимбаева» осуществляется в точке подключения на 212 км водовода «Астрахань-Мангышлак». Вода по трубопроводу направляется в резервуар (РВС - 700 м3), расположенный на месторождении С. Балгимбаева. Для хозяйственно-питьевых нужд техническая вода из резервуара РВС - 700 м3 подается на установку водоподготовки и очистки, которая расположена вахтовым поселке С. Балгимбаева, производительность ВОС - 4,5 м3/час. Хранение питьевой воды предусмотрено в 2-х железобетонных резервуарах емкостью 50,0 м3 каждый, из резервуаров вода по сетям водоснабжения подается на хозяйственно-питьевые нужды. На месторождении Гран НГДУ «Жайыкмунайгаз», техническая и питьевая вода доставляется автотранспортом из С. Балгимбаева и хранится на объектах в железобетонных резервуарах. 2.Согласно п.134, главы 10 Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр, в проекте разработки месторождения углеводородов рассматриваются не менее трех вариантов разработки месторождения. Анализируя выбросы по вариантам следует отметить, что по рекомендуемому варианту №3, валовые выбросы составляют 51,652 т/период на 3 года (2022-2024г). Следует отметить, что причиной рекомендуемого варианта №3 к реализации является достижение максимального извлечение запасов нефти. Вариант 1 является базовым и предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки. В рамках 1 варианта предусматривается бурение
--	--

3. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК (далее – Кодекс), а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий. 4. В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст. 146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» №63 от 10 марта 2021 год Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан до начала пробной эксплуатации необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах. Кроме того, необходимо обосновать перспективные объемы сжигаемого сырого газа по отношению к ранее приведенных работ и предоставить таблицу сожженного сырого газа (объем, период, перспектива).	1 вертикальной скважины, перевод скважин между объектами и ввод из консервации и перевод из нагнетательного фонда в добывающий фонд и дополнительный прострел. Вариант 2 составлен на основе базового варианта и предусматривает замену вертикальной конструкции скважины на наклонно-направленную и дополнительные переводы скважин с объекта на объект в результате выработки запасов. В целях достижения максимального значения коэффициента нефтеотдачи и более полной выработки рассматривается 3 вариант. По третьему варианту разработки предусматриваются все мероприятия, запланированные во 2 варианте. Отличие состоит в бурении 1 горизонтальной скважины с целью большего охвата залежи. 3.Дополнено главой 9 «Основные направления мероприятий по охране окружающей среды для реализации намечаемой деятельности», стр 126. Следует отметить, при получении экологического разрешения на воздействие оператором разрабатывается План природоохранных мероприятий согласно приложению 4 к Кодексу. 4.Дополнено. Следует отметить, месторождение введено в промышленную разработку с 1973 года. Таблица объемов сырого газа <table><tr><td></td><td>2022 год</td><td>2023 год</td></tr></table>		2022 год	2023 год
	2022 год	2023 год		

5. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, почвы. Вместе с тем, необходимо предусмотреть ежеквартальную периодичность контроля в план-графике наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.

6. Необходимо в проекте предусмотреть экологические требования ст.397 и ст.400 Кодекса.

7. Согласно проекта ОВВ предусматривается недопущение сброса производственных сточных вод. При этом, отсутствует описание по сбросу сточных вод (производственные и хозяйственно-бытовые). В этой связи, в случае наличия сброса сточных вод, сообщаем что, согласно п. 2 статьи 216 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается. Таким образом, необходимо предусмотреть очистку сточных вод. Представить подробное описание процесса очистки, ее эффективность и характеристику сточных вод до и после очистки. Вместе с тем, необходимо представить водный баланс водопотребления и водоотведения. Также необходимо указать метод утилизации очистки хоз-бытовых и производственных сточных вод.

добыча газа, млн.м3	1,790	2,486
Объем сжигания сырого газа, в том числе млн.м3	0,035	0,048
объем сжигаемого газа при эксплуатации технологического млн.м3	0,00042	0,00042
объем сжигаемого газа на при тех. обслуживании и ремонтных млн.м3	0,0343	0,0477

Примечание: перспективные объемы сжигания газа будут утверждены после утверждения технологических показателей по Проекту разработки месторождения Гран (то есть после утверждения текущего проекта разработки).

5.Дополнено приложением №5 план-график контроля.

Мониторинг ведется на основе Программы производственного экологического контроля, который осуществляется аккредитованной лабораторией. На сегодняшний день мониторинг на месторождении Гран ежеквартально ведется аккредитованной лабораторией АФ ТОО «КМГ Инжиниринг».

8. Необходимо предусмотреть обратное водоснабжение (повторное использование буровых сточных вод). Указать на какие нужды будут использованы буровые сточные воды, а также описать полный цикл использования воды до ее конечной утилизации, с обязательным указанием метода конечной утилизации специализированными организациями. 9. В проекте отсутствует информация о происхождении отходов как «отработанный буровой раствор» «буровой шлам». Согласно п. 3 ст. 335 Экологического Кодекса Республики Казахстан Программа управления отходами разрабатывается в соответствии с принципом иерархии и должна содержать сведения об объеме и составе образуемых и (или) получаемых от третьих лиц отходов, способах их накопления, сбора, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления, а также описание предлагаемых мер по сокращению образования отходов, увеличению доли их повторного использования, переработки и утилизации. В этой связи, необходимо указать полный цикл отходов и привести в соответствие раздел по управлению отходами.	6. Дополнено, раздел 5.8, стр.115 в тексте Отчета ОВОС. При реализации Проекта предусмотрены требования согласно ст.397 Экологического Кодекса. Согласно ст.400 ЭК РК прилагается письмо об отсутствии размещения серы. Приложение 8 7. Бытовые сточные воды от месторождения Гран доставляются ассенизационными машинами на вахтовый поселок м/р С.Балгимбаева, где расположены собственные очистные сооружения. Очистка бытовых сточных вод осуществляется на комплексной установке биологической очистки сточных вод БЛОС-100, производительностью 100,0 м3/сут. Сброс очищенных сточных вод осуществляется в приемник сточных вод, который расположен в 865 м юго-восточном направлении от территории КОС. Более подробная информация приведены в приложении 13. 8. АО «Эмбаунайгаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях, а также выполняет операции по утилизации буровых сточных вод. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). Метод утилизации буровых сточных вод является конфиденциальным в коммерческих целях подрядчика. Следует отметить, АО «Эмбаунайгаз» придерживается все требования Экологического Кодекса. Согласно ст.331 Субъекты предпринимательства, являющиеся образователями отходов, несут ответственность за обеспечение надлежащего управления такими отходами с
--	---

10. Кроме того, в проекте отсутствует информация оценки намечаемой деятельности по водным ресурсам (подземные и поверхностные воды). Необходимо привести четкую информацию по наличию подземных вод питьевого качества по отношению рассматриваемого участка разведки согласно п.2 ст.120 Водного кодекса РК.

11. Согласно п.4 статьи 225 Экологического Кодекса если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по

момента их образования до момента передачи в соответствии с [пунктом 3 статьи 339](#) настоящего Кодекса во владение лица, осуществляющего операции по восстановлению или удалению отходов на основании лицензии.

9.Информация о происхождении отходов представлена в тексте Отчета ОВОС раздел 4.7 и 4.8

Программа управления отходами на месторождениях НГДУ «Жайыкмунайгаз» на 2022г прилагается в приложении 14 , где указаны сведения об объеме и составе образуемых и (или) получаемых от третьих лиц отходов, способах их накопления, сбора, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления, а также описание предлагаемых мер по сокращению образования отходов, увеличению доли их повторного использования, переработки и утилизации.

10.Дополнено в разделе 2.4 Поверхностные и подземные воды. Стр 26. Согласно заключению от РГУ "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" № KZ59VRC00013940 от 29.06.2022 г проектируемая деятельность будет осуществлять вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос. Наличие подземных вод питьевого качества в пределах рассматриваемого участка разведки отсутствуют. По

изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предусмотреть мероприятия по предотвращению загрязнения подземных вод в процессе деятельности месторождения и предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

12. Согласно п.2 статьи 238 Экологического Кодекса недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению; 2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; 3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

13. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

результатам исследований, пластовая вода относится к крепким рассолам, общая минерализация варьирует от 181,4 г/дм³ (среднеальбский гор.) до 309 г/дм³ (VII среднеюрский гор.), воды жесткие, общая жесткость вод меняется от 135 до 290 экв/дм³. Приведенные параметры вод согласно проекту не соответствуют нормам Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года № 209. Более подробно по подземным водам описано в разделе 2.3. основного проекта разработки Гран.

11. Мероприятия по предотвращению загрязнения подземных вод дополнено, раздел 5.1. «Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды» стр.107.

12. В Отчете ОВОС представлен раздел 4.10 «Рекультивация земель», стр.102.

	13. Объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации, а также класс опасности отходов (опасные, неопасные) указаны в предоставленном Отчете ОВОС, в разделе 4.8 «Программа управления отходами», таблицы 4.42-4.61, стр. 77-90. АО «Эмбаунайгаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях, а также выполняет операции по сбору и утилизации отходов, в лице специализированной организацией. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). Подрядная организация вывозят буровые отходы с месторождения на собственный полигон, с последующим переработкой, химическим методом на специальной установке. Альтернативные методы обезвреживания: Физико-химический метод обезвреживания отходов бурения (буровой шлам и отработанный буровой раствор). Физико-химический метод обезвреживания промышленных отходов, с применением строительной извести, целлюлозы, бентонита (гелеобразующий реагент), буретана (реагент А) является разработкой Уфимского Государственного Нефтяного Технического Университета «НИПИНефтегаз». В процессе обезвреживания отходов физико-химическим методом используются следующие реагенты: • строительная известь (ГОСТ 9179) -10-15% масс – вяжущее вещество с высокой адсорбционной способностью
--	---

	для углеводородов и буровых реагентов Строительная известь применяется для приготовления растворов и бетонов, вяжущих материалов. • бентонит –2-3% масс- гелеобразующий реагент ТУ 2164-006-41219638 «Глинопорошки для буровых растворов». Бентонитом принято называть глину, содержащую не менее 70% минерала группы монтмориллонита. Монтмориллонит, это высокодисперсный слоистый алюмосиликат, в котором за счет нестехиометрических замещений катионов кристаллической решетки, появляется избыточный отрицательный заряд, который компенсируют обменные катионы, расположенные в межслоевом пространстве. Этим обусловлена высокая гидрофильность бентонита. При затворении бентонита водой она проникает в межслоевое пространство монтмориллонита, гидратирует его поверхность и обменные катионы, что вызывает набухание минерала. При дальнейшем разбавлении водой бентонит образует устойчивую вязкую суспензию с выраженными тиксотропными свойствами. Монтмориллонит обладает высокими катионообменными и адсорбционными свойствами. Благодаря отмеченным выше свойствам, бентонит нашел широкое применение как вязко-гелеобразователь и понизитель фильтрации в приготовлении буровых растворов для бурения скважин и переходов, как связующее в формовочных смесях и железорудных окатышах, а также как гидроизоляционный и адсорбционный материал. -целлюлоза-2-3% (опилки лиственных пород деревьев) – структурообразователь;
--	--

	-реагент А (Буретан) –0,05-0,06% ТУ 6-02-00209912-59-96- комплексобразующий реагент для связывания полициклических и ароматических углеводов и нефтепродуктов. Водопоглощающее вещество, буретан или полимер акриламида АК 639 водопоглощающий. Загрузка отходов для смешивания их с реагентами производится в специальный бункер или емкость, изготовленные из химически инертного материала, необходимого объема с перемешивающим устройством. На площадках перемешивание производится в мобильном перемешивающем устройстве HZS50 (производство Китай), состоящем из трех загрузочных бункеров, двухвального смесителя, устройства дозирования воды и реагентов, электронной системы и пневмосистемы. Перед загрузкой буровых отходов в бункер или емкость, технологическим процессом предусматривается проведение процесса осушки отходов. Для этого буровые отходы, имеющие пастообразную фракцию и осадок образованный в процессе отделения воды из буровых растворов, смешиваются с отходами твердой фракции и распределяются ровным слоем по поверхности карт или секции. Затем при помощи спецтехники производится процесс перепахивания с целью высушивания отходов, до степени позволяющей осуществлять загрузку в бункеры. Параллельно с процессом осушки производится процесс сортировки завезенных отходов на предмет выявления в них посторонних отходов, не предназначенных для обезвреживания данным регламентом. Таким образом, из результатов исследований следует рекомендовать следующий оптимальный состав реагентов для обезвреживания буровых отходов:
--	---

	• строительная известь (ГОСТ 9179) – 10-15% масс. • целлюлоза – 2-3% масс. • бентонит – 2-3% масс. • реагент А – 0,05-0,06% масс. • техническая вода-30% масс. Карта процесса обезвреживания жидкого бурового раствора Карта процесса обезвреживания жидкого бурового раствора выглядит следующим образом: Анализ состояния жидкого бурового раствора ↓ Отстаивание жидкого бурового раствора и отделение жидкости ↓ Осушка бурового осадка, образованного в процессе отделения воды ↓ Сортировка отходов ↓ Загрузка отходов и реагентов в бункер или емкость ↓ Равномерное перемешивание отходов с реагентами ↓
--	--

	Обезвреживание отходов ↓ Вывоз обезвреженного материала 1. Анализ состояния жидкого бурового раствора. Анализ компонентного и качественного состава отхода определяется исходя из представленных данных, указанных в соответствующих разделах паспорта отходов или на основании проведенных анализов. 2. Отстаивание жидкого бурового раствора и отделение жидкости. Удаление воды возможно только в количестве 20-25%, дальнейшее удаление не позволит перекачать раствор, он будет не текучим. 3. Осушка бурового осадка, образованного в процессе отделения воды. Осадок, образованный в процессе отделения воды, смешивается с отходами твердой фракции и распределяется ровным слоем по поверхности карт или секции. Затем при помощи спецтехники производится процесс перепахивания с целью высушивания отходов до степени, позволяющей осуществлять загрузку в бункеры. 4. Сортировка отходов. Сортировка отходов производится на предмет выявления в них посторонних предметов, не предназначенных для обезвреживания данным регламентом.
--	--

	5. Загрузка отходов и реагентов в бункер или емкость. Загрузка отходов производится в специальный бункер или емкость, фронтальным погрузчиком. Реагенты подаются через устройства дозирования. 6. Равномерное перемешивание отходов с реагентами. Первоначально добавляют опилки из расчета 20-30 кг на 1 тонну отхода, как структурообразователь, затем добавляют бентонит из расчета 20-30 кг/тонну - гелеобразующий реагент, строительную известь (ГОСТ 9179) из расчета 100-150 кг/тонну – вяжущее вещество с высокой адсорбционной способностью для углеводородов буровых реагентов и в самом конце процесса перемешивания добавляется реагент А (Буретан) из расчета 0,5-0,6 кг/тонну – комплексообразующий реагент для связывания полициклических и ароматических углеводородов и нефтепродуктов. После добавления реагентов в отходы, смесь тщательно перемешивают до образования однородной массы. 7. Обезвреживание отходов. После перемешивания полученную массу размещают в отвалы или сливают в сборную емкость. Расчетное время обезвреживания – 3 суток. 8. Вывоз обезвреженного материала. После отверждения, обезвреженный материал вывозится на секцию готовой продукции для дальнейшего использования. Карта процесса обезвреживания пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама.
--	---

	Карта процесса обезвреживания пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама выглядит следующим образом: Анализ состояния пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама ↓ Осушка пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама ↓ Сортировка отходов ↓ Загрузка отходов и реагентов в бункер или емкость ↓ Равномерное перемешивание отходов с реагентами ↓ Обезвреживание отходов ↓ Вывоз обезвреженного материала 1. Анализ состояния пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама Анализ компонентного и качественного состава отхода определяется исходя из представленных данных, указанных
--	---

	в соответствующих разделах паспорта отходов или на основании проведенных анализов. 2. Осушка пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама Пастообразные буровые отходы смешиваются с отходами твердой фракции, и распределяются ровным слоем по поверхности карт или секции. Затем при помощи спецтехники производится процесс перепахивания с целью высушивания отходов, до степени позволяющей осуществлять загрузку в бункеры. 3. Сортировка отходов Сортировка отходов производится на предмет выявления в них посторонних предметов, не предназначенных для обезвреживания данным регламентом. 4. Загрузка отходов и реагентов в бункер или емкость Загрузка отходов производится в специальный бункер или емкость, фронтальным погрузчиком. Реагенты подаются через устройства дозирования. 5. Равномерное перемешивание отходов с реагентами Первоначально добавляют опилки из расчета 20-30 кг на 1 тонну отхода, как структурообразователь, затем добавляют бентонит из расчета 20-30 кг/тонну - гелеобразующий реагент, строительную известь (ГОСТ 9179) из расчета 100-150 кг/тонну – вяжущее вещество с высокой адсорбционной способностью для углеводородов буровых реагентов и в самом конце процесса перемешивания добавляется реагент А (Буретан) из расчета 0,5-0,6 кг/тонну – комплексообразующий реагент для связывания полициклических и ароматических углеводородов и
--	--

	нефтепродуктов. Для получения однородной массы предусматривается добавление воды из расчета 300л на 1 тонну отхода. После добавления реагентов в отходы, смесь тщательно перемешивают до образования однородной массы. 6. Обезвреживание отходов. После перемешивания полученную массу размещают в отвалы или сливают в сборную емкость. Расчетное время обезвреживания – 3 суток. 7. Вывоз обезвреженного материала. После отверждения, обезвреженный материал вывозится на секцию готовой продукции для дальнейшего использования. Карта процесса обезвреживания твердого бурового шлама Карта процесса обезвреживания твердого шлама выглядит следующим образом: Анализ состояния твердого бурового шлама ↓ Сортировка отходов ↓ Загрузка отходов и реагентов в бункер или емкость ↓ Равномерное перемешивание отходов с реагентами ↓
--	--

	Обезвреживание отходов ↓ Вывоз обезвреженного материала 1. Анализ состояния твердого бурового шлама Анализ компонентного и качественного состава отхода определяется исходя из представленных данных, указанных в соответствующих разделах паспорта отходов или на основании проведенных анализов. 2. Сортировка отходов Сортировка отходов производится на предмет выявления в них посторонних предметов, не предназначенных для обезвреживания данным регламентом. 3. Загрузка отходов и реагентов в бункер или емкость Загрузка отходов производится в специальный бункер или емкость, фронтальным погрузчиком. Реагенты подаются через устройства дозирования. 4. Равномерное перемешивание отходов с реагентами Первоначально добавляют опилки из расчета 20-30 кг на 1 тонну отхода, как структурообразователь, затем добавляют бентонит из расчета 20-30 кг/тонну - гелеобразующий реагент, строительную известь (ГОСТ 9179) из расчета 100-150 кг/тонну – вяжущее вещество с высокой адсорбционной способностью для углеводородов буровых реагентов и в самом конце процесса перемешивания добавляется реагент А (Буретан) из расчета 0,5-0,6 кг/тонну – комплексообразующий реагент для связывания
--	--

14. Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Экологического кодекса РК и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» , также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭГПР РК.	полициклических и ароматических углеводов и нефтепродуктов. Для получения однородной массы предусматривается добавление воды из расчета 300л на 1 тонну отхода. После добавления реагентов в отходы, смесь тщательно перемешивают до образования однородной массы. 5. Обезвреживание отходов После перемешивания полученную массу размещают в отвалы или сливают в сборную емкость. Расчетное время обезвреживания – 3 суток. 6. Вывоз обезвреженного материала После отверждения, обезвреженный материал вывозится на секцию готовой продукции для дальнейшего использования. Продукт, образующийся в результате обезвреживания бурового шлама и раствора физико-химическим способом, пригоден для использования в строительстве, при прокладке дорог, отсыпке земляных насыпей и может быть реализован сторонним потребителем. Продукт представляет собой минеральный гидрофобный порошок, который можно использовать в качестве добавки для асфальтобетонных смесей, а также в качестве конструктивных элементов автодорог, гидроперерывающих и дополнительных слоев земляного полотна. Метод обезвреживания отходов при эксплуатации месторождения: Отработанные аккумуляторные батареи - образуются в процессе эксплуатации автотранспорта. Не пожароопасные, не взрывоопасные. Содержат свинец и
--	---

15. Согласно ст. 78 Экологического Кодекса послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду. Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду. 16. Осуществлять производственный мониторинг и контроль за состоянием компонентов окружающей среды. Разработать карту-схему расположения точек наблюдений и контроля за атмосферным воздухом, почвенными ресурсами и подземными водами, в соответствии с главой 13 Экологического Кодекса РК. 17. В процессе реализации намечаемой деятельности, не допускать залповых выбросов в производственных процессах, а также принимать меры по исключению возможности аварийных ситуаций. 18. Осуществлять профилактические мероприятия по предупреждению инцидентов аварий, их последствий, а также последствий взаимодействия намечаемой деятельности со стихийными природными явлениями. 19. В процессе строительства скважины требуется большое количество воды для производственных нужд, предназначенных для обмыва технологического оборудования, приготовления бурового, тампонажного и цементного растворов. Необходимо отразить информацию относительно характеристики источника пресной воды, местоположения, подаваемого объема пресной воды, водный баланс объекта с обязательным указанием	электролит. Электролит вызывает коррозию черных металлов (Справочник химика, т.5. М., 1966), вызывает бурную коррозию с водой и образует токсичные газы (Справочник химика, т.5, М., 1966). Складываются и хранятся в помещениях, оборудованных системой вытяжной вентиляции и по мере накопления передаются сторонней организации для утилизации Этапы утилизации отработанных аккумуляторов. Утилизация отработанных аккумуляторов включает в себе несколько этапов. На первом этапе источники энергии складываются в специальном отсеке, где происходит слив электролита для дальнейшей нейтрализации. Далее, на перерабатываемой линии происходит разрезание корпусов аккумуляторов батарей на более мелкие детали, которые затем помещают в дробильный аппарат. На выходе получают мелкие гранулы, состоящие из компонентов батареи. Далее, полученные гранулы направляются на оснащенный магнитами конвейер. С его помощью стальные гранулы легко отделяются от прочих материалов и поступают в дальнейшую переработку. Затем происходит отделение пластика от прочих металлов. Для этого осколки помещают в ёмкости с водой и при помощи высокого давления вымываются тяжёлые металлы. Оставшийся пластик перерабатывают в гранулы для дальнейшей продажи. Оставшиеся от аккумуляторных батарей металлы при помощи плавки разделяются на свинец и медь (свинец расплавляется гораздо быстрее). • Промасленная ветошь, отработанные масляные фильтры. Отработанные фильтры образуются в процессе эксплуатации автотехники, компрессорных установок, дизель генераторов, редукторов НПО. промасленная ветошь образуется из чистой ветоши после использования её в качестве обтирочного материала в процессе эксплуатации
--	---

динамики ежегодного объема забираемой свежей воды, как основного показателя экологической эффективности системы водопотребления и водоотведения. Согласно Отчета, потребление свежей воды для производственных нужд на буровой осуществляется по замкнутой циркуляционной системе. При этом не представлена информация про сброс хозяйственных стоков в септик (объем сбрасываемых стоков, конструктивные параметры септика, выполнение гидроизоляционных требований септика и т.д.).

20. С учетом использования большого количества потребления воды на строительство и бурение скважин отмечаем необходимым в Отчете предусмотреть наиболее рациональный и экологически оправданный метод утилизации БСВ, составляющий переход на замкнутый цикл водоснабжения буровой установки, что обеспечит снижение норм водопотребления.

автотехники, добывающих скважин, насосов. Данные отходы характеризуются как пожароопасные, не взрывоопасные. Промасленные фильтры и ветошь не обладает реакционной способностью. Для временного размещения используется специальная ёмкость.

Меры предосторожности при обращении с этими отходами:

- хранение в строго отведенных местах;
- соблюдение мер противопожарной безопасности;
- при возгорании применяют распыленную воду или пену.

Метод обезвреживания образующейся промасленной ветоши. Промасленная ветошь подлежит утилизации путем сжигания в специализированных печах. Это наносит меньший вред экологии, чем захоронение и более экономично, чем проведение мер противопожарной безопасности на свалках и полигонах. Утилизация ведется в несколько этапов. Емкости с помощью погрузчика подвозятся к печи, отходы загружаются в топку. Тряпье сжигается при температуре от 700 до 10000С, что обеспечивает полное уничтожение до образования пепла. Пепел выгружают из печи, закапывают или используют для стабилизации цемента. Утилизация предусматривает использование печи на газовом оборудовании разных конструкций.

- Отработанные масла - образуется после истечения срока службы и вследствие снижения параметров качества при использовании в транспорте, сепараторных установках продукта и т.д. Состав данного отхода следующий. Основная масса его представлена углеводородами - 97,95 %; механических примесей - 1,02 %; присадок - 1,03 % (ГОСТ

21. В соответствии с п. 1 ст. 120 Водного Кодекса, физические и юридические лица, производственная деятельность которых может оказать вредное влияние на состояние подземных вод, обязаны вести мониторинг подземных вод и своевременно принимать меры по предотвращению загрязнения и истощения водных ресурсов и вредного воздействия вод. При этом, согласно п. 9 ст. 120 Водного Кодекса при геологическом изучении недр, разведке и добыче полезных ископаемых, строительстве и эксплуатации подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых, недропользователи обязаны принять меры по предупреждению загрязнения и истощения подземных вод. 22. В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании» (далее–КОН), сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев: угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде; при испытании объектов скважин; при пробной эксплуатации месторождения; при технологически неизбежном сжигании сырого газа. Согласно ст. 146 КОН и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» №63 от 10 марта 2021 год Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан до начала пробной эксплуатации необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах. Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах.	10541-78 Масла моторные универсальные и для автомобильных карбюраторных двигателей. Технические условия). Отработанные масла хранятся на территории предприятия с частичным использованием для редукторов станков - качалок и буровых насосов, при повторной подготовке нефти и последующим вывозом согласно заключенным договорам. - Огарки сварочных электродов - образуются при использовании электродов для проведения сварочных работ, вследствие выгорания остаются различной величины огарыши негодные к дальнейшему использованию. Состав (%): железо – 96-97; обмазка (типа $Ti(CO_3)_2$) – 2-3, прочие – 1. - Металлическая стружка - образуется при инструментальной обработке металлов. По химическому составу представляет собой железо со следами масел. Не пожароопасна, химически инертна. Для временного размещения отхода предусматриваются контейнеры. Вывозится совместно с ломом черных металлов. - Коммунальные отходы - Твердые бытовые отходы представлены пластиковыми емкостями, упаковочными материалами, бумагой, бытовым мусором, сметом из офисных помещений и прилегающих к ним территорий и т.д. Включают пищевые отходы. Отходы нетоксичны. По мере накопления они вывозятся на полигон сторонней организацией согласно заключенным договорам. Метод обезвреживания образующихся коммунальные отходы. Одним из способов утилизации твердо-бытовых отходов является утилизация термической обработкой, то есть сжигание ТБО. Сжигание должно происходить при температуре более +850°C, т.к. именно при этих показателях
---	--

23. В соответствии с п. 36 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 при установлении нормативов допустимых выбросов рассматриваются мероприятия, осуществляемые оператором при неблагоприятных метеорологических условиях, обеспечивающие снижение выбросов вредных веществ, вплоть до частичной или полной остановки работы стационарных источников загрязнения атмосферы. В этой связи, согласно РД 52.04.52-85 определение необходимого снижения концентрации примесей в воздухе и выбросов в периоды НМУ необходимо пересмотреть режимы в процентном соотношении (первый режим- 15-20%, второй режим – 20-40%, третий режим -40-60%). В этой связи, характеристику залповых выбросов необходимо представить по форме Таблицы 3.2 РНД 211.2.02.02-97 Рекомендаций в сравнении с выбросами, осуществляемыми по регламенту, показать периодичность и продолжительность залпового выброса.

24. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации - твердо-бытовые отходы, промасленная ветошь, буровой шлам, отработанный буровой раствор и др.).

25. При рассмотрении намечаемой деятельности необходимо руководствоваться Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденного Приказом и.о.

происходит «дожигание» остатков отходов и частичная нейтрализация ядовитых веществ в выделяемом дыме. На начальном этапе вновь требуется предварительная сортировка отходов. Это происходит из-за того, что некоторые материалы при горении выделяют множество ядовитых веществ в атмосферу, отравляя не только природу, но и наше здоровье. Поэтому отходы предварительно перебирают, уstraняют металлический мусор, отправляя его на переплавку, различные батарейки, пластик, аккумуляторы и прочее, резко снижая образование диоксинов и фуранов в процессе горения отходов. Мусоросжигание снижает общее количество объема мусора в 10 раз, снижая тем самым загрязнение отходами воды и почвы. Также процесс сжигания дает возможность одномоментной утилизации большого объема отходов, а это очень удобно на больших предприятиях и городах, т.к. позволяет прибегать к нему по мере поступления отходов.

14. Природоохранные мероприятия представлены в разделах 5.3 (стр. 113) и 5.4(стр. 114).

Согласно письму от РГУ «Атырауская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан», что на данном участке отсутствуют государственный лесной фонд, животные и растения занесенные в Красную книгу РК и проектируемый объект не относится к особо охраняемым природным территориям. Копия письма прилагается в приложении 7.

15. Требование принято. В отчете ОВОС дополнен глава 10 «Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного

Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № КР ДСМ-331/2020 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 декабря 2020 года № 21934).

26. Одной из важных задач природоохранной деятельности буровых предприятий является внедрение в промышленную практику почвозащитных агроэкологических мероприятий, поскольку установлено угнетающее действие отходов буровых растворов и высокоминерализованных пластовых вод на активность почв.

27. В соответствии п.2 ст.397 Кодекса, при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований: 1. конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды; 2. при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями; 3. после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации; 4. буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулирующими устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан; 5. консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании.

28. В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации нефтехимических производств, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности «Эксплуатация нефтегазохимических производств».

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности «Эксплуатация магистральных трубопроводов».

В соответствии с пунктом 1 статьи 23 КОН, в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при

анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу». Стр. 132.

16. Дополнено приложением №15 карта-схема расположения точек наблюдений и контроля. Мониторинг ведется на основе Программы производственно-экологического контроля, который осуществляется аккредитованной лабораторией. На сегодняшний день мониторинг на месторождении Гран ежеквартально осуществляется аккредитованной лабораторией ТОО «КМГ Инжиниринг».

17. Дополнено разделом 6.2 Характеристика аварийных и залповых выбросов в отчете ОВОС, стр.120.

18. В Отчете ОВОС представлен раздел 6. «Аварийные ситуации и их предупреждение», стр.119.

19. АО «Эмбаунайгаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях, а также выполняет операции по утилизации буровых сточных вод. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). Метод утилизации буровых сточных вод является конфиденциальным в коммерческих целях подрядчика. Следует отметить, АО «Эмбаунайгаз» придерживается

наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций. Также согласно пункту 1 статьи 134 КОН, операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами: базовые проектные документы: проект разведочных работ; проект пробной эксплуатации; проект разработки месторождения углеводородов; технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр. Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 КОН.

Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 КОН, проект разведочных работ по поиску углеводородов, предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.

все требования Экологического Кодекса. Согласно ст.331 Субъекты предпринимательства, являющиеся образователями отходов, несут ответственность за обеспечение надлежащего управления такими отходами с момента их образования до момента передачи в соответствии с [пунктом 3 статьи 339](#) настоящего Кодекса во владение лица, осуществляющего операции по восстановлению или удалению отходов на основании лицензии.

В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды будут осуществляться в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе. Местные локальные септики представляет собой герметичные емкости. Материал септиков – железобетон, объем емкостей по 25м³.

20. АО «Эмбаунайгаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях, а также выполняет операции по утилизации буровых сточных вод. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). Метод утилизации буровых сточных вод является конфиденциальным в коммерческих целях подрядчика. Следует отметить, АО «Эмбаунайгаз» придерживается все требования Экологического Кодекса. Согласно ст.331 Субъекты предпринимательства, являющиеся образователями отходов, несут ответственность за обеспечение надлежащего управления такими

отходами с момента их образования до момента передачи в соответствии с [пунктом 3 статьи 339](#) настоящего Кодекса во владение лица, осуществляющего операции по восстановлению или удалению отходов на основании лицензии.

21.дополнено в разделе 5.2 Мероприятия по охране подземных вод от истощения и загрязнения в отчете ОВОС , стр 111

22. Следует отметить, месторождение введено в промышленную разработку с 1973 года.

Таблица объемов сырого газа

	2022 год	2023 год
добыча газа, млн.м3	1,790	2,486
Объем сжигания сырого газа, в том числе млн.м3	0,035	0,048
объем сжигаемого газа при эксплуатации технологического млн.м3	0,00042	0,00042
объем сжигаемого газа на при тех. обслуживании и ремонтных млн.м3	0,0343	0,0477

	<u>Примечание: перспективные объемы сжигания газа будут утверждены после утверждения технологических показателей по Проекту разработки месторождения Гран (то есть после утверждения текущего проекта разработки).</u> 23. дополнено приложением №17 таблица 3.8 мероприятие по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период НМУ. В разделе 4.5 стр71 описаны мероприятия НМУ и в разделе 6.1 стр120 представлена характеристика аварийных и залповых выбросов 24. дополнено разделом 4.8 программа управления отходами отчета ОВОС,стр.79
--	---

	25. дополнение разделом 4.7 существующая система управления отходами отчета ОВОС 26. Дополнено разделом 4.9 мероприятия по предотвращению загрязнения окружающей среды промышленными отходами, стр.100 27. дополнено разделом 5.8 Экологические требования при проведении операций по недропользованию , стр 116 28. Самостоятельно заявителем работа не выполнена. Работа выполнена «ТОО КМГ Инжиниринг» на основании договора №495-113//150/2020 АТ от 14.08.2020г.
--	---

	Лицензия ТОО "КМГ Инжиниринг" № 21033693 от 21.12.2021г на «Проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводороды), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере углеводородов» прилагается в приложении №9. Согласно п.1 ст 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», в рассматриваемой работе рассчитаны объемы сжигаемого газа при технологическом неизбежном сжигании сырого газа по категории V8. При проведении ППР (планово-предупредительный ремонт) на межпромысловых нефтепроводов составляет 3 дня, за это время попутно добываемый сырой газ будет использоваться на собственные технологические нужды, а излишки сожжены на факеле месторождения Гран. Это и является технологически неизбежным сжиганием сырого газа.
--	--

	Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах. Однако следует отметить, что разрешение на сжигание сырого газа в факелах выдается после утверждения технологических показателей Проекта разработки месторождения Гран. Т.е. для разработки Программы развития переработки сырого газа (ПРПСГ) необходимы утвержденные технологические показатели Проекта разработки месторождения Гран. Далее ПРПСГ рассматривается на заседании рабочей группы Министерства энергетики РК и по результатам рассмотрения рабочей группы составляется соответствующий протокол заседания, рекомендуемый Программу к утверждению, после чего для ЭМГ выдается разрешение на сжигание сырого газа в факелах. Следует отметить, что Отчет ОВОС разработан на проект разработки месторождения Гран для утверждения технологических показателей. После получения положительного заключения Отчета ОВОС к «Проекту разработки месторождения Гран» на основе ст.122 Экологического кодекса оператором подается заявка на получение экологического разрешения на воздействия. Следует отметить, что месторождение Гран с 1973 года находится в промышленной разработке. На сегодняшний день данное месторождение имеет экологическое разрешение на основе утверждённых технологических показателей Анализа разработки месторождения Гран
--	---

	(протокол ЦКРР № 4/11 от 24.09.2020г. на анализ разработки Гран в приложении №12)
--	---

Сводная таблица замечаний и предложений по проекту «**проект**
«отчет о возможных воздействиях» к проекту «проект разработки месторождения Жанаталап» АО «Эмбаунайгаз»»

Дата составления сводной таблицы: 30.06.2022 г.

Место составления сводной таблицы: КЭРК МЭГПР РК

Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: КЭРК МЭГПР РК

Дата извещения о сборе замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 25.05.2022 г.

Срок предоставления замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 25.05-30.06.2022 г.

Замечания и предложения заинтересованных государственных органов: 25.05-30.06.2022 г.

№	Замечания и предложения	Ответы на замечания
Департамент экологии по Атырауской области КЭРК МЭГПР РК		
1.	В соответствии Инструкции по организации и проведению экологической оценки необходимо предусмотреть в отчете следующую информацию: 1. Описание состояния окружающей среды на предполагаемой затрагиваемой территории на момент составления отчета (базовый сценарий); 2. Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу.	Дополнено подглавой 2.2 «Современное состояние окружающей среды на предполагаемой затрагиваемой территории на момент составления отчета», стр. 27. Месторождение Жанаталап введен эксплуатацию с 1974 года. В период эксплуатации месторождения соблюдены все требования законодательства РК, в том числе для анализа ведения работ при эксплуатации ежеквартально проводится мониторинг окружающей среды, на основе которого в проекте описывается современное состояние окружающей среды. Мониторинговые исследования осуществляется аккредитованной экологической лабораторией АФ ТОО «КМГ Инжиниринг». 2. Дополнено главой 8 «Рекомендации по дальнейшему изучению состояния окружающей среды при реализации проекта», стр 133. Цель составления послепроектного анализа - анализ фактических воздействий после реализации намечаемой деятельности в сравнении с информацией, приведенной в отчете о возможных воздействиях.

КВР МЭГПР РК

2.	Су ресурстары комитеті «Эмбаунайгаз» АҚ-ның ықтимал әсер ету туралы есептің жобасының көзделіп отырған қызметін іске асыру үшін (бұдан әрі-бастамашы) берілген өтінішке сәйкес Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік инспекциясының анықтамасы бойынша келесі ұсыныстарды жолдайды. 1. Қазақстан Республикасы Су кодексінің (бұдан әрі- Кодекс)125 және 126-баптарының талаптарына сәйкес тиісті облыстардың әкімдіктері белгілеген кәсіпорындар мен басқа да құрылыстар орналастырылған, су объектілерінде, су қорғау аймақтары мен белдеулерінде құрылыс және басқа да жұмыстар жүргізілген жағдайда, белгіленіп отырған қызметтің бастамашысы Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген тиісті келісімдер, оның ішінде бассейндік инспекциямен келісу болған кезде іске асырылуға тиіс; 2. Су объектілерінде орнатылған су қорғау аймақтары мен белдеулері болмаған жағдайда, су қорғау аймақтары мен белдеулері белгіленгеннен кейін және осы хаттың 1-тармағында баяндалғанды ескере отырып, көзделіп отырған қызметті іске асыру туралы тиісті шешім қабылдауы тиіс; 3. Кодекстің 66-бабының талаптарына сәйкес арнайы су пайдалануға рұқсаты болған кезде судағы көзделіп отырған қызметті қанағаттандыру үшін тікелей су объектісінен алып қойыла отырып немесе алып қоймай, жер үсті және (немесе) жер асты су ресурстарын пайдалануды бастамашы жүзеге асыру керек екенін қаперге береміз.	2. Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік инспекциясынан хаты №6 қосымшада тіркелді. Онда қарастырылып отырғаникен орны территориясы су қорғау аймақтары мен белдеулеріне кірмейтіндігі жөнінде мәлімет берілген. 2.Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік инспекциясынан хаты №6 қосымшада тіркелді. 3. «Ембімұнайгаз» АҚ-ы Су Кодексінің 66-бабының талаптарына сәйкес арнайы су пайдалануға рұқсаты болған кезде судағы көзделіп отырған қызметті қанағаттандыру үшін тікелей су объектісінен алып қойыла отырып немесе алып қоймай, жер үсті және (немесе) жер асты су ресурстарын пайдаланып отыр. Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік инспекциясынан рұхсат хаты №11 қосымшада тіркелді.
	Министерство индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан	
Замечаний и предложений не имеет		

	Республиканское государственное учреждение «Департамент по управлению земельными ресурсами Атырауской области Комитета по управлению земельными ресурсами Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан»	
Атырау облысы Жер ресурстарын басқару департаменті (бұдан әрі - Департамент) Сіздің 25.05.2022 жылғы №28-03-28/1648-И санды хатыңыздағы, Жанатал кен орнын игеру бойынша «Ембімұнайгаз» АҚ – ның, ықтимал әсер ету туралы есептің жобасына төмендегідей хабарлайды. Жоғарыда аталған жобаның жер учаскесіне қатысты құжаттар ұсынылмады. Алайда, ҚР Жер кодексінің 37 бабының 2 тармағына сәйкес, «уақытша өтеулі жер пайдаланушының (жалға алушы), осындай шарт жасасу ниеті туралы жалға берушіні жалға алу шартында көрсетілген мерзімде, егер шартта мұндай мерзім көрсетілмесе, онда жалға алу шартының қолдану мерзімі аяқталғанға дейін үш ай мерзімде жазбаша хабардар етуге міндетті». Бұдан басқа, ҚР Жер кодексінің 65 бабының 1 тармағы 2 тармақшасында «санитариялық және экологиялық талаптарға сәйкес келетін өндіріс технологияларын қолдануға, өздері жүзеге асыратын қызмет салдарынан адам денсаулығына зиян келтіруге, санитариялық эпидемиологиялық және радиациялық жағдайдың нашарлауына, экологиялық залал келтіруге жол бермеуге міндетті». Осы аталған бапта көрсетілген жер учаскелерінің меншік иелері мен жер пайдаланушылардың жер учаскелерін пайдалану жөніндегі міндеттерді орындау қатаң талап етілетіндігін қаперлейді.		№10 қосымшамен толықтырылды.
	Управление природных ресурсов и регулирования природопользования атырауской области	
Табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы (Бұдан әрі – Басқарма) Қазақстан Республикасы Экологиялық Кодекстің 73-бабының 7-тармағына сәйкес жіберілген «Эмбаунагаз» АҚ-ның ықтимал әсер ету туралы есептің жобасымен танысып, атмосфераға ластаушы заттардың шығарындыларын азайту мақсатында ең озық қолжетімді технологияларды енгізу мәселесін қарастыру және 2021 жылғы 2 қаңтардағы		Қазіргі таңда қол жетімді технологияларды енгізу жөнінде үлкен пікірталас жүргізілуде. Озық қолжетімді технологияларды жүргізу үшін ешқандай әдістемелер, нұсқаулықтар тағы басқа заңнамалар жоқ. Сонын салдарынан бұл жұмыстарды жүзеге асыру мүмкін болмай отыр. Жоғарыда аталған құжаттар бекітілмей жоспар жасау мүмкін емес. Алайда Эмбаунагаз АҚ болашақта заңнамаға сәйкес озық қолжетімді технологияларды енгізуге қарсы емес және

Қазақстан Республикасының Экологиялық Кодексінің барлық экологиялық талаптарына сәйкес болуы қажет екендігін қаперіңізге береді.	ондай жобаларды қарастыруға дайын.
	Министерство энергетики РК
<i>В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по составлению проектных документов в сфере углеводородов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов</i> на следующие подвиды деятельности: - Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов; - Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов. <i>В случае самостоятельного выполнения <u>заявителем</u> работ по эксплуатации в сфере углеводородов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК</i> Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации: 1. Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов; 2. Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов; 3. Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов; 4. Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов; 5. Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов; 6. Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов; 7. Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов; 8. Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов; 9. Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море. Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:	Самостоятельно заявителем работа не выполнена. Работа выполнена «ТОО КМГ Инжиниринг» на основании договора №495-113//150/2020 АТ от 14.08.2020г. Лицензия ТОО "КМГ Инжиниринг" № 21033693 от 21.12.2021г на «Проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводороды), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере углеводородов» прилагается в приложении №9. Согласно п.1 ст 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», в рассматриваемой работе рассчитаны объемы сжигаемого газа при технологическом неизбежном сжигании сырого газа по категории V8. При проведении ППР (планово-предупредительный ремонт) на межпромысловых нефтепроводов составляет 3 дня, за это время попутно добываемый сырой газ будет использоваться на собственные технологические нужды, а излишки

1) угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде; 2) при испытании объектов скважин; 3) при пробной эксплуатации месторождения; 4) при технологически неизбежном сжигании сырого газа. Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах. <i>В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.</i> <i>Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами:</i> <i>1) базовые проектные документы:</i> <i>проект разведочных работ;</i> <i>проект пробной эксплуатации;</i> <i>проект разработки месторождения углеводородов;</i> <i>2) технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.</i>	сожжены на факеле месторождения Гран. Это и является технологически неизбежным сжиганием сырого газа. Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах. Однако следует отметить, что разрешение на сжигание сырого газа в факелах выдается после утверждения технологических показателей Проекта разработки месторождения Гран. Т.е. для разработки Программы развития переработки сырого газа (ПРПСГ) необходимы утвержденные технологические показатели Проекта разработки месторождения Гран. Далее ПРПСГ рассматривается на заседании рабочей группы Министерства энергетики РК и по результатам рассмотрения рабочей группы составляется соответствующий протокол заседания, рекомендующий Программу к утверждению, после чего для ЭМГ выдается разрешение на сжигание сырого газа в факелах. Следует отметить, что Отчет ОВОС разработан на проект разработки месторождения Гран для утверждения технологических показателей. После получения положительного заключения Отчета ОВОС к «Проекту разработки месторождения Гран» на основе ст.122 Экологического кодекса оператор подается заявка на получение экологического разрешения на воздействия. Следует отметить, что месторождение Жанаталап с 1974 года находится в промышленной разработке. На сегодняшний день данное месторождение имеет экологическое разрешение на основе утверждённых технологических показателей Анализа разработки месторождения Жанаталап (протокол ЦКРР №04-0/6373-вн от 15.10.2020г. на анализ разработки Жанаталап в приложении №12)
---	--

<i>Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса «О недрах и недропользовании».</i> <i>Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.</i>			
Комитет экологического регулирования и контроля МЭГПР РК			
6.	<table border="0"> <tr> <td style="vertical-align: top; width: 50%;"> 1. Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан. 2. В представленном проекте представляется 3 вида разработки месторождения, рекомендуемым способом нагрузка на компоненты окружающей среды меньше, чем другие виды сценариев разработки месторождения. В этой связи, необходимо дать пояснение и обосновать в связи с чем нагрузка на окружающую среду является наименьшей с учетом </td><td style="vertical-align: top; width: 50%;"> 1. Согласно п.1 ст. 66 Водного кодекса РК К специальному водопользованию относится пользование поверхностными и подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения питьевых и хозяйственных нужд населения, потребностей в воде сельского хозяйства, промышленности, энергетики, рыбоводства и транспорта, а также для сброса промышленных, хозяйственно-бытовых, дренажных и других сточных вод. В дополнение прилагается письмо-согласования № KZ90VRC00013770 от 13.06.2022г от РГУ "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" (приложение №8). 3. Согласно п.134, главы 10 Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр, в проекте разработки месторождения углеводородов рассматриваются не менее трех вариантов разработки месторождения. Анализируя выбросы по вариантам следует отметить, что по рекомендуемому варианту №3, валовые выбросы составляют 125,6146 т/год на 3 года (2022-2024г). </td></tr> </table>	1. Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан. 2. В представленном проекте представляется 3 вида разработки месторождения, рекомендуемым способом нагрузка на компоненты окружающей среды меньше, чем другие виды сценариев разработки месторождения. В этой связи, необходимо дать пояснение и обосновать в связи с чем нагрузка на окружающую среду является наименьшей с учетом	1. Согласно п.1 ст. 66 Водного кодекса РК К специальному водопользованию относится пользование поверхностными и подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения питьевых и хозяйственных нужд населения, потребностей в воде сельского хозяйства, промышленности, энергетики, рыбоводства и транспорта, а также для сброса промышленных, хозяйственно-бытовых, дренажных и других сточных вод. В дополнение прилагается письмо-согласования № KZ90VRC00013770 от 13.06.2022г от РГУ "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" (приложение №8). 3. Согласно п.134, главы 10 Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр, в проекте разработки месторождения углеводородов рассматриваются не менее трех вариантов разработки месторождения. Анализируя выбросы по вариантам следует отметить, что по рекомендуемому варианту №3, валовые выбросы составляют 125,6146 т/год на 3 года (2022-2024г).
1. Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан. 2. В представленном проекте представляется 3 вида разработки месторождения, рекомендуемым способом нагрузка на компоненты окружающей среды меньше, чем другие виды сценариев разработки месторождения. В этой связи, необходимо дать пояснение и обосновать в связи с чем нагрузка на окружающую среду является наименьшей с учетом	1. Согласно п.1 ст. 66 Водного кодекса РК К специальному водопользованию относится пользование поверхностными и подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения питьевых и хозяйственных нужд населения, потребностей в воде сельского хозяйства, промышленности, энергетики, рыбоводства и транспорта, а также для сброса промышленных, хозяйственно-бытовых, дренажных и других сточных вод. В дополнение прилагается письмо-согласования № KZ90VRC00013770 от 13.06.2022г от РГУ "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" (приложение №8). 3. Согласно п.134, главы 10 Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр, в проекте разработки месторождения углеводородов рассматриваются не менее трех вариантов разработки месторождения. Анализируя выбросы по вариантам следует отметить, что по рекомендуемому варианту №3, валовые выбросы составляют 125,6146 т/год на 3 года (2022-2024г).		

	того что технически строительства скважин в базовом и альтернативном варианте предусматривается наибольшая антропогенно-техногенная нагрузка. 3. Проектом предусматривается разработка месторождения АО «Эмбаунайгаз», однако имеются	Следует отметить, что причиной рекомендуемого варианта №2 к реализации является достижение максимального извлечение запасов нефти. Вариант 1 является базовым и предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки. В рамках 1 варианта предусматривается бурение 6 вертикальных скважин, перевод скважин между объектами и ввод из консервации и перевод из нагнетательного фонда в добывающий фонд и дополнительный прострел. Вариант 2 составлен на базе 1 варианта. В варианте предусматриваются все мероприятия, запланированные во 1 варианте. Отличие состоит в бурении 12 вертикальных скважин, с целью большего охвата залежи. Предусматривается перевод скважин между объектами и ввод из консервации и перевод из нагнетательного фонда в добывающий фонд и дополнительный прострел. В целях достижения максимального значения коэффициента нефтеотдачи и более полной выработки рассматривается 3 вариант. По третьему варианту разработки предусматриваются все мероприятия, запланированные во 1 и 2 варианте. Отличие состоит в бурении 3 горизонтальных скважин и 3 вертикальных скважин, с целью большего охвата залежи. 4. В состав АО «Эмбаунайгаз» входят 6 производственных структурных подразделений в г. Атырау и 4 районах Атырауской области: «Жайыкмунайгаз», «Доссормунайгаз», «Кайнармунайгаз», «Жылыоймунайгаз», управление «Эмбаунайэнерго» и «Управление производственно-технического обслуживания и Комплектации оборудования» (УПТО и КО). Месторождение Жанаталап относится к НГДУ «Жайыкмунайгаз» 5. Дополнено главой 9 «Основные направления мероприятий по охране окружающей среды для реализации намечаемой деятельности», стр 134. Следует отметить, при получении экологического разрешения на воздействие оператор разрабатывается План природоохранных
--	---	--

	разночтения НГДУ «Жайыкмунайгаз». Необходимо привести в соответствие. 4. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий, 5. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, почвы. Вместе с тем, необходимо предусмотреть ежеквартальную периодичность контроля в план-графике наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. 6. Необходимо в проекте предусмотреть экологические требования ст.397 и ст.400 Экологического Кодекса. 7. В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст. 146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики	мероприятий согласно приложению 4 к Кодексу.Дополнено приложением №5 план-график контроля. 6. Мониторинг ведется на основе Программы производственного экологического контроля, который осуществляется аккредитованной лабораторией. На сегодняшний день мониторинг на месторождении Жанаталап ежеквартально ведется аккредитованной лабораторией АФ ТОО «КМГ Инжиниринг». 7. Дополнено, раздел 5.8-5.9 в тексте Отчета ОВОС.При реализации Проекта предусмотрены требования согласно ст.397 Экологического Кодекса.Согласно ст.400 ЭК РК прилагается письмо об отсутствии размещения серы. Справка оператора об отсутствии размещении серы дополнена приложением №12 8. Дополнено.Следует отметить, месторождение введено в промышленную разработку с 1974 года. Таблица объемов сырого газа <table data-bbox="1126 1074 1886 1436"> <tr> <th></th><th>2022 год</th><th>2023 год</th></tr> <tr> <td>добыча газа, млн.м3</td><td>5,520</td><td>5,208</td></tr> <tr> <td>Объем сжигания сырого газа, в том числе млн.м3</td><td>0,5164</td><td>0,4744</td></tr> <tr> <td>объем сжигаемого газа при эксплуатации технологического млн.м3</td><td>0,136083</td><td>0,13608</td></tr> </table>		2022 год	2023 год	добыча газа, млн.м3	5,520	5,208	Объем сжигания сырого газа, в том числе млн.м3	0,5164	0,4744	объем сжигаемого газа при эксплуатации технологического млн.м3	0,136083	0,13608
	2022 год	2023 год												
добыча газа, млн.м3	5,520	5,208												
Объем сжигания сырого газа, в том числе млн.м3	0,5164	0,4744												
объем сжигаемого газа при эксплуатации технологического млн.м3	0,136083	0,13608												

	определения нормативов эмиссий в окружающую среду» №63 от 10 марта 2021 год Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан до начала пробной эксплуатации необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах. Кроме того, необходимо обосновать перспективные объемы сжигаемого сырого газа по отношению к ранее приведенных работ и предоставить таблицу сожженного сырого газа (объем, период, перспектива). 8. Согласно проекта ОВВ предусматривается недопущение сброса производственных сточных вод. При этом, отсутствует описание по сбросу сточных вод (производственные и хозяйственно-бытовые). В этой связи, в случае наличия сброса сточных вод, сообщаем что, согласно п. 2 статьи 216 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается. Таким образом, необходимо предусмотреть очистку сточных вод. Представить подробное описание процесса очистки, ее эффективность и характеристику сточных вод до и после очистки.	объем сжигаемого газа на при тех. обслуживании и ремонтных млн.м3	0,134403	0,134403	<u>Примечание: перспективные объемы сжигания газа будут утверждены после утверждения технологических показателей по Проекту разработки месторождения Жанаталап (то есть после утверждения текущего проекта разработки).</u> 9. Бытовые сточные воды от объектов НГДУ «Жайыкмунайгаз» доставляются ассенизационными машинами на вахтовый поселок м/р С.Балгимбаева, где расположены собственные очистные сооружения. Часть бытовых сточных вод от объектов НГДУ «Жайыкмунайгаз», которые находятся в п. Аккистау, отводятся в канализационные сети ТОО «Камыскала су арнасы» по договору. Часть фекальных стоков (ЖБО) с объектов НГДУ, кроме ВП С. Балгимбаева, вывозится ассенизационными машинами согласно договору с ТОО «Атауова Найля». Очистка бытовых сточных вод осуществляется на комплексной установке биологической очистки сточных вод БЛОС-100, производительностью 100,0 м3/сут. Сброс очищенных сточных вод осуществляется в приемник сточных вод, который расположен в 865 м юго-восточном направлении от территории КОС. Более подробное информация приведены в приложения 13. 10. АО «Эмбамунайгаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях, а также выполняет операции по утилизации буровых сточных вод. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). Метод утилизации буровых сточных вод является
--	--	--	-----------------	-----------------	---

	Вместе с тем, необходимо представить водный баланс водопотребления и водоотведения. Также необходимо указать метод утилизации очистки хозяйственных и производственных сточных вод. 9. Необходимо предусмотреть оборотное водоснабжение (повторное использование буровых сточных вод). Указать на какие нужды будут использованы буровые сточные воды, а также описать полный цикл использования воды до ее конечной утилизации, с обязательным указанием метода конечной утилизации специализированными организациями. 10. В проекте отсутствует информация о происхождении отходов как «отработанный буровой раствор» «буровой шлам». Согласно п. 3 ст. 335 Экологического Кодекса Республики Казахстан Программа управления отходами разрабатывается в соответствии с принципом иерархии и должна содержать сведения об объеме и составе образующихся и (или) получаемых от третьих лиц отходов, способах их накопления, сбора, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления, а также	конфиденциальным в коммерческих целях подрядчика. Следует отметить, АО «Эмбаунайгаз» придерживается все требования Экологического Кодекса. Согласно ст.331 Субъекты предпринимательства, являющиеся образователями отходов, несут ответственность за обеспечение надлежащего управления такими отходами с момента их образования до момента передачи в соответствии с пунктом 3 статьи 339 настоящего Кодекса во владение лица, осуществляющего операции по восстановлению или удалению отходов на основании лицензии. 11. Информация о происхождении отходов представлена в тексте Отчета ОВОС раздел 4.7 «Программа управления отходами», стр 84 Программа управления отходами на месторождениях НГДУ «Жайыкмунайгаз» на 2022г прилагается в приложении 14 , где указаны сведения об объеме и составе образующихся и (или) получаемых от третьих лиц отходов, способах их накопления, сбора, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления, а также описание предлагаемых мер по сокращению образования отходов, увеличению доли их повторного использования, переработки и утилизации. 12. Дополнено в разделе 2.4 Поверхностные и подземные воды. Стр 29
--	---	--

	описание предлагаемых мер по сокращению образования отходов, увеличению доли их повторного использования, переработки и утилизации. В этой связи, необходимо указать полный цикл отходов и привести в соответствие раздел по управлению отходами. 11. Кроме того, в проекте отсутствует информация оценки намечаемой деятельности по водным ресурсам (подземные и поверхностные воды). Необходимо привести четкую информацию относительно рассматриваемую месторождению. 12. Согласно п.4 статьи 225 Экологического Кодекса если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предусмотреть мероприятия по предотвращению загрязнения подземных вод в процессе деятельности месторождения и предоставить план мероприятий по охране подземных вод. 13. Согласно п.2 статьи 238 Экологического Кодекса недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать	13. Мероприятия по предотвращению загрязнения подземных вод дополнено, раздел 5.1. «Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды» стр.111. 14. В Отчете ОВОС представлен раздел 4.10 «Рекультивация земель», стр.107.
--	---	---

	занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; 3) проводить рекультивацию нарушенных земель. 14. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).	15. Объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации, а также класс опасности отходов (опасные, неопасные) указаны в предоставленном Отчете ОВОС, в разделе 4.7 «Программа управления отходами», таблицы 4.49-4.82, стр. 84-105. АО «Эмбаунайгаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях, а также выполняет операции по сбору и утилизации отходов, в лице специализированной организацией. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). Подрядная организация вывозят буровые отходы с месторождения на собственный полигон, с последующим переработкой, химическим методом на специальной установке. Альтернативные методы обезвреживания: Физико-химический метод обезвреживания отходов бурения (буровой шлам и отработанный буровой раствор). Физико-химический метод обезвреживания промышленных отходов, с применением строительной извести, целлюлозы, бентонита (гелеобразующий реагент), буретана (реагент А) является разработкой Уфимского Государственного Нефтяного Технического Университета «НИПИНефтегаз».
--	---	--

		В процессе обезвреживания отходов физико-химическим методом используются следующие реагенты: • строительная известь (ГОСТ 9179) -10-15% масс – вяжущее вещество с высокой адсорбционной способностью для углеводородов и буровых реагентов Строительная известь применяется для приготовления растворов и бетонов, вяжущих материалов. • бентонит –2-3% масс- гелеобразующий реагент ТУ 2164-006-41219638 «Глинопорошки для буровых растворов». Бентонитом принято называть глину, содержащую не менее 70% минерала группы монтмориллонита. Монтмориллонит, это высокодисперсный слоистый алюмосиликат, в котором за счет нестехиометрических замещений катионов кристаллической решетки, появляется избыточный отрицательный заряд, который компенсируют обменные катионы, расположенные в межслоевом пространстве. Этим обусловлена высокая гидрофильность бентонита. При затворении бентонита водой она проникает в межслоевое пространство монтмориллонита, гидратирует его поверхность и обменные катионы, что вызывает набухание минерала. При дальнейшем разбавлении водой бентонит образует устойчивую вязкую суспензию с выраженными тиксотропными свойствами. Монтмориллонит обладает высокими катионообменными и адсорбционными свойствами. Благодаря отмеченным выше свойствам, бентонит нашел широкое применение как вязко-гелеобразователь и понизитель фильтрации в приготовлении буровых растворов для бурения скважин и переходов, как связующее в формовочных смесях и железорудных окатышах, а также как гидроизоляционный и адсорбционный материал. -целлюлоза-2-3% (опилки лиственных пород деревьев) – структурообразователь; -реагент А (Буретан) –0,05-0,06% ТУ 6-02-00209912-59-96- комплексобразующий реагент для связывания полициклических и
--	--	---

		ароматических углеводородов и нефтепродуктов. Водопоглощающее вещество, буретан или полимер акриламида АК 639 водопоглощающий. Загрузка отходов для смешивания их с реагентами производится в специальный бункер или емкость, изготовленные из химически инертного материала, необходимого объема с перемешивающим устройством. На площадках перемешивание производится в мобильном перемешивающем устройстве HZS50 (производство Китай), состоящем из трех загрузочных бункеров, двухвального смесителя, устройства дозирования воды и реагентов, электронной системы и пневмосистемы. Перед загрузкой буровых отходов в бункер или емкость, технологическим процессом предусматривается проведение процесса осушки отходов. Для этого буровые отходы, имеющие пастообразную фракцию и осадок образованный в процессе отделения воды из буровых растворов, смешиваются с отходами твердой фракции и распределяются ровным слоем по поверхности карт или секции. Затем при помощи спецтехники производится процесс перепахивания с целью высушивания отходов, до степени позволяющей осуществлять загрузку в бункеры. Параллельно с процессом осушки производится процесс сортировки завезенных отходов на предмет выявления в них посторонних отходов, не предназначенных для обезвреживания данным регламентом. Таким образом, из результатов исследований следует рекомендовать следующий оптимальный состав реагентов для обезвреживания буровых отходов: • строительная известь (ГОСТ 9179) – 10-15% масс. • целлюлоза – 2-3% масс. • бентонит – 2-3% масс. • реагент А – 0,05-0,06% масс. • техническая вода-30% масс. Карта процесса обезвреживания жидкого бурового раствора
--	--	---

		Карта процесса обезвреживания жидкого бурового раствора выглядит следующим образом: Анализ состояния жидкого бурового раствора ↓ Отстаивание жидкого бурового раствора и отделение жидкости ↓ Осушка бурового осадка, образованного в процессе отделения воды ↓ Сортировка отходов ↓ Загрузка отходов и реагентов в бункер или емкость ↓ Равномерное перемешивание отходов с реагентами ↓ Обезвреживание отходов ↓ Вывоз обезвреженного материала 1. Анализ состояния жидкого бурового раствора. Анализ компонентного и качественного состава отхода определяется исходя из представленных данных, указанных в соответствующих разделах паспорта отходов или на основании проведенных анализов.
--	--	---

		2. Отстаивание жидкого бурового раствора и отделение жидкости. Удаление воды возможно только в количестве 20-25%, дальнейшее удаление не позволит перекачать раствор, он будет не текучим. 3. Осушка бурового осадка, образованного в процессе отделения воды. Осадок, образованный в процессе отделения воды, смешивается с отходами твердой фракции и распределяется ровным слоем по поверхности карт или секции. Затем при помощи спецтехники производится процесс перепахивания с целью высушивания отходов до степени, позволяющей осуществлять загрузку в бункеры. 4. Сортировка отходов. Сортировка отходов производится на предмет выявления в них посторонних предметов, не предназначенных для обезвреживания данным регламентом. 5. Загрузка отходов и реагентов в бункер или емкость. Загрузка отходов производится в специальный бункер или емкость, фронтальным погрузчиком. Реагенты подаются через устройства дозирования. 6. Равномерное перемешивание отходов с реагентами. Первоначально добавляют опилки из расчета 20-30 кг на 1 тонну отхода, как структурообразователь, затем добавляют бентонит из расчета 20-30 кг/тонну - гелеобразующий реагент, строительную известь (ГОСТ 9179) из расчета 100-150 кг/тонну – вяжущее вещество с высокой адсорбционной способностью для углеводородов буровых реагентов и в самом конце процесса перемешивания добавляется реагент А (Буретан) из расчета 0,5-0,6 кг/тонну – комплексообразующий реагент для связывания полициклических и ароматических углеводородов и нефтепродуктов. После добавления реагентов в отходы, смесь тщательно перемешивают до образования однородной массы.
--	--	---

		7. Обезвреживание отходов. После перемешивания полученную массу размещают в отвалы или сливают в сборную емкость. Расчетное время обезвреживания – 3 суток. 8. Вывоз обезвреженного материала. После отверждения, обезвреженный материал вывозится на секцию готовой продукции для дальнейшего использования. Карта процесса обезвреживания пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама. Карта процесса обезвреживания пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама выглядит следующим образом: Анализ состояния пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама ↓ Осушка пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама ↓ Сортировка отходов ↓ Загрузка отходов и реагентов в бункер или емкость ↓ Равномерное перемешивание отходов с реагентами ↓ Обезвреживание отходов
--	--	--

		↓ Вывоз обезвреженного материала 1. Анализ состояния пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама Анализ компонентного и качественного состава отхода определяется исходя из представленных данных, указанных в соответствующих разделах паспорта отходов или на основании проведенных анализов. 2. Осушка пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама Пастообразные буровые отходы смешиваются с отходами твердой фракции, и распределяются ровным слоем по поверхности карт или секции. Затем при помощи спецтехники производится процесс перепахивания с целью высушивания отходов, до степени позволяющей осуществлять загрузку в бункеры. 3. Сортировка отходов Сортировка отходов производится на предмет выявления в них посторонних предметов, не предназначенных для обезвреживания данным регламентом. 4. Загрузка отходов и реагентов в бункер или емкость Загрузка отходов производится в специальный бункер или емкость, фронтальным погрузчиком. Реагенты подаются через устройства дозирования. 5. Равномерное перемешивание отходов с реагентами Первоначально добавляют опилки из расчета 20-30 кг на 1 тонну отхода, как структурообразователь, затем добавляют бентонит из расчета 20-30 кг/тонну - гелеобразующий реагент, строительную известь (ГОСТ 9179) из расчета 100-150 кг/тонну – вяжущее вещество с высокой адсорбционной способностью для
--	--	--

		углеводородов буровых реагентов и в самом конце процесса перемешивания добавляется реагент А (Буретан) из расчета 0,5-0,6 кг/тонну – комплексообразующий реагент для связывания полициклических и ароматических углеводородов и нефтепродуктов. Для получения однородной массы предусматривается добавление воды из расчета 300л на 1 тонну отхода. После добавления реагентов в отходы, смесь тщательно перемешивают до образования однородной массы. 6. Обезвреживание отходов. После перемешивания полученную массу размещают в отвалы или сливают в сборную емкость. Расчетное время обезвреживания – 3 суток. 7. Вывоз обезвреженного материала. После отверждения, обезвреженный материал вывозится на секцию готовой продукции для дальнейшего использования. Карта процесса обезвреживания твердого бурового шлама Карта процесса обезвреживания твердого шлама выглядит следующим образом: Анализ состояния твердого бурового шлама ↓ Сортировка отходов ↓ Загрузка отходов и реагентов в бункер или емкость ↓ Равномерное перемешивание отходов с реагентами
--	--	--

		↓ Обезвреживание отходов ↓ Вывоз обезвреженного материала 1. Анализ состояния твердого бурового шлама Анализ компонентного и качественного состава отхода определяется исходя из представленных данных, указанных в соответствующих разделах паспорта отходов или на основании проведенных анализов. 2. Сортировка отходов Сортировка отходов производится на предмет выявления в них посторонних предметов, не предназначенных для обезвреживания данным регламентом. 3. Загрузка отходов и реагентов в бункер или емкость Загрузка отходов производится в специальный бункер или емкость, фронтальным погрузчиком. Реагенты подаются через устройства дозирования. 4. Равномерное перемешивание отходов с реагентами Первоначально добавляют опилки из расчета 20-30 кг на 1 тонну отхода, как структурообразователь, затем добавляют бентонит из расчета 20-30 кг/тонну - гелеобразующий реагент, строительную известь (ГОСТ 9179) из расчета 100-150 кг/тонну – вяжущее вещество с высокой адсорбционной способностью для углеводородов буровых реагентов и в самом конце процесса перемешивания добавляется реагент А (Буретан) из расчета 0,5-0,6 кг/тонну – комплексообразующий реагент для связывания полициклических и ароматических углеводородов и нефтепродуктов. Для получения однородной массы предусматривается добавление воды из расчета 300л на 1 тонну отхода.
--	--	---

		После добавления реагентов в отходы, смесь тщательно перемешивают до образования однородной массы. 5. Обезвреживание отходов После перемешивания полученную массу размещают в отвалы или сливают в сборную емкость. Расчетное время обезвреживания – 3 суток. 6. Вывоз обезвреженного материала После отверждения, обезвреженный материал вывозится на секцию готовой продукции для дальнейшего использования. Продукт, образующийся в результате обезвреживания бурового шлама и раствора физико-химическим способом, пригоден для использования в строительстве, при прокладке дорог, отсыпке земляных насыпей и может быть реализован сторонним потребителем. Продукт представляет собой минеральный гидрофобный порошок, который можно использовать в качестве добавки для асфальтобетонных смесей, а также в качестве конструктивных элементов автодорог, гидрорерывающих и дополнительных слоев земляного полотна. Метод обезвреживания отходов при эксплуатации месторождения: • Отработанные аккумуляторные батарей - образуются в процессе эксплуатации автотранспорта. Не пожароопасные, не взрывоопасные. Содержат свинец и электролит. Электролит вызывает коррозию черных металлов (Справочник химика, т.5. М., 1966), вызывает бурную коррозию с водой и образует токсичные газы (Справочник химика, т.5, М., 1966). Складываются и хранятся в помещениях, оборудованных системой вытяжной вентиляции и по мере накопления передаются сторонней организации для утилизации Этапы утилизации отработанных аккумуляторов. Утилизация отработанных аккумуляторов включает в себе несколько этапов. На первом этапе источники энергии складываются в специальном отсеке, где происходит слив электролита для дальнейшей нейтрализации. Далее, на перерабатываемой линии
--	--	---

	происходит разрезание корпусов аккумуляторов батарей на более мелкие детали, которые затем помещают в дробильный аппарат. На выходе получаются мелкие гранулы, состоящие из компонентов батареи. Далее, полученные гранулы направляются на оснащённый магнитами конвейер. С его помощью стальные гранулы легко отделяются от прочих материалов и поступают в дальнейшую переработку. Затем происходит отделение пластика от прочих металлов. Для этого осколки помещают в ёмкости с водой и при помощи высокого давления вымываются тяжёлые металлы. Оставшийся пластик перерабатывают в гранулы для дальнейшей продажи. Оставшиеся от аккумуляторных батарей металлы при помощи плавки разделяются на свинец и медь (свинец расплавляется гораздо быстрее). • Промасленная ветошь, отработанные масляные фильтры. Отработанные фильтры образуются в процессе эксплуатации автотехники, компрессорных установок, дизель генераторов, редукторов НПО. промасленная ветошь образуется из чистой ветоши после использования её в качестве обтирочного материала в процессе эксплуатации автотехники, добывающих скважин, насосов. Данные отходы характеризуются как пожароопасные, не взрывоопасные. Промасленные фильтры и ветошь не обладает реакционной способностью. Для временного размещения используется специальная ёмкость. Меры предосторожности при обращении с этими отходами: - хранение в строго отведенных местах; - соблюдение мер противопожарной безопасности; - при возгорании применяют распыленную воду или пену. Метод обезвреживания образующейся промасленной ветоши. Промасленная ветошь подлежит утилизации путем сжигания в специализированных печах. Это наносит меньший вред экологии, чем захоронение и более экономично, чем проведение мер противопожарной безопасности на свалках и полигонах. Утилизация ведется в несколько этапов. Емкости с помощью погрузчика подвозятся к печи, отходы загружаются в топку. Тряпье сжигается при температуре от 700 до 10000С, что обеспечивает полное
--	---

		уничтожение до образования пепла. Пепел выгружают из печи, закапывают или используют для стабилизации цемента. Утилизация предусматривает использование печи на газовом оборудовании разных конструкций. • Отработанные масла - образуется после истечения срока службы и вследствие снижения параметров качества при использовании в транспорте, сепараторных установках продукта и т.д. Состав данного отхода следующий. Основная масса его представлена углеводородами - 97,95 %; механических примесей - 1,02 %; присадок - 1,03 % (ГОСТ 10541-78 Масла моторные универсальные и для автомобильных карбюраторных двигателей. Технические условия). Отработанные масла хранятся на территории предприятия с частичным использованием для редукторов станков - качалок и буровых насосов, при повторной подготовке нефти и последующим вывозом согласно заключенным договорам. • Огарки сварочных электродов - образуются при использовании электродов для проведения сварочных работ, вследствие выгорания остаются различной величины огарыши негодные к дальнейшему использованию. Состав (%): железо – 96-97; обмазка (типа $Ti(CO_3)_2$) – 2-3, прочие – 1. • Металлическая стружка - образуется при инструментальной обработке металлов. По химическому составу представляет собой железо со следами масел. Не пожароопасна, химически инертна. Для временного размещения отхода предусматриваются контейнеры. Вывозится совместно с ломом черных металлов. • Коммунальные отходы - Твердые бытовые отходы представлены пластиковыми емкостями, упаковочными материалами, бумагой, бытовым мусором, сметом из офисных помещений и прилегающих к ним территорий и т.д. Включают пищевые отходы. Отходы нетоксичны. По мере накопления они вывозятся на полигон сторонней организацией согласно заключенным договорам. Метод обезвреживания образующихся коммунальные отходы. Одним из способов утилизации твердо-бытовых отходов является утилизация термической обработкой, то есть сжигание ТБО. Сжигание должно происходить при температуре более +850°C, т.к. именно при этих показателях происходит
--	--	--

«дожигание» остатков отходов и частичная нейтрализация ядовитых веществ в выделяемом дыме. На начальном этапе вновь требуется предварительная сортировка отходов. Это происходит из-за того, что некоторые материалы при горении выделяют множество ядовитых веществ в атмосферу, отравляя не только природу, но и наше здоровье. Поэтому отходы предварительно перебирают, устраняют металлический мусор, отправляя его на переплавку, различные батарейки, пластик, аккумуляторы и прочее, резко снижая образование диоксинов и фуранов в процессе горения отходов. Мусоросжигание снижает общее количество объема мусора в 10 раз, снижая тем самым загрязнение отходами воды и почвы. Также процесс сжигания дает возможность одномоментной утилизации большого объема отходов, а это очень удобно на больших предприятиях и городах, т.к. позволяет прибегать к нему по мере поступления отходов.

16. Природоохранные мероприятия представлены в разделах 2.5 (стр.33), 5.3 (стр. 115) и 5.4(стр. 116).

Согласно письму от РГУ «Атырауская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан», что на данном участке отсутствуют государственный лесной фонд, проектируемый объект не относится к особо охраняемым природным территориям. Копия письма прилагается в приложении 7.

		17. Требование принято. В отчете ОВОС дополнен глава 10 «Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу». Стр. 138.
--	--	---

- | | | |
|--|--|--|
| | <p>15. Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Экологического кодекса РК и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭГПР РК.</p> <p>16. Согласно ст. 78 Экологического Кодекса послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных</p> | |
|--|--|--|

	воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду. Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.	
--	---	--

Сводная таблица замечаний и предложений по проекту «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки месторождения
Камышитовое Юго-Восточное» АО «Эмбаунайгаз»

Дата составления сводной таблицы: 30.06.2022 г.

Место составления сводной таблицы: КЭРК МЭГПР РК

Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: КЭРК МЭГПР РК

Дата извещения о сборе замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 24.05.2022 г.

Срок предоставления замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 24.05-29.06.2022 г.

Замечания и предложения заинтересованных государственных органов: 7.06-29.06.2022 г.

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения	Ответы на замечания
1.	Департамент экологии по Атырауской области КЭРК МЭГПР РК	В соответствии Инструкции по организации и проведению экологической оценки необходимо предусмотреть в отчете следующую информацию: 1. Описание состояния окружающей среды на предполагаемой затрагиваемой территории на момент составления отчета (базовый сценарий);	1. Состояние окружающей среды анализированы на основе данных протоколов испытаний при проведении производственного экологического мониторинга. Экологический мониторинг осуществляется аккредитованной экологической лабораторией АФ ТОО «КМГ Инжиниринг» на территории всех месторождений АО «Эмбаунайгаз» (в том числе и месторождение Камышитовое Юго-Восточное) согласно Программе экологического контроля ежеквартально.

		2. Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу.	Работы, планируемые согласно ППЭК ежеквартально будет осуществляться и результаты будут отражены в отчетах производственного экологического мониторинга, которые сдаются в контролирующие органы. В отчете ОВОС в разделе 2 приведены описание состояние окружающей среды проектируемого объекта, стр.35. 2. Дополнено, раздел 4.8 «Рекомендации по дальнейшему изучению состояния окружающей среды при реализации проекта» (послепроектный анализ)» в Отчет ОВОС, стр 126.
2.	КВР МЭГПР РК	Су ресурстары комитеті «Эмбаунайгаз» АҚ-ның ықтимал әсер ету туралы есептің жобасының көзделіп отырған қызметін іске асыру үшін (бұдан әрі-бастамашы) берілген өтінішке сәйкес Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік инспекциясының анықтамасы бойынша келесі ұсыныстарды жолдайды. 1. Қазақстан Республикасы Су кодексінің (бұдан әрі- Кодекс)125 және 126-баптарының талаптарына сәйкес тиісті облыстардың әкімдіктері белгілеген кәсіпорындар мен басқа да құрылыстар орналастырылған, су объектілерінде, су қорғау аймақтары мен белдеулерінде құрылыс және басқа да жұмыстар жүргізілген жағдайда, белгіленіп отырған қызметтің бастамашысы Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген тиісті	1 және 2. Қазақстан Республикасы Су кодексінің (бұдан әрі- Кодекс)125 және 126-баптарының талаптарына сәйкес тиісті облыстардың

		келісімдер, оның ішінде бассейндік инспекциямен келісу болған кезде іске асырылуға тиіс; 2. Су объектілерінде орнатылған су қорғау аймақтары мен белдеулері болмаған жағдайда, су қорғау аймақтары мен белдеулері белгіленгеннен кейін және осы хаттың 1-тармағында баяндалғанды ескере отырып, көзделіп отырған қызметті іске асыру туралы тиісті шешім қабылдауы тиіс; 3. Кодекстің 66-бабының талаптарына сәйкес арнайы су пайдалануға рұқсаты болған кезде судағы көзделіп отырған қызметті қанағаттандыру үшін тікелей су объектісінен алып қойыла отырып немесе алып қоймай, жер үсті және (немесе) жер асты су ресурстарын пайдалануды бастамашы жүзеге асыру керек екенін қаперге береміз.	әкімдіктері белгілеген кәсіпорындар мен басқа да құрылыстар орналастырылған, су объектілерінде, су қорғау аймақтары мен белдеулерінде құрылыс және басқа да жұмыстар жүргізілген жағдайда, белгіленіп отырған қызметтің бастамашысы Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген тиісті келісімдер, оның ішінде бассейндік инспекциямен келісімі қосымшада тіркелген (қосымша 4). 3. Су пайдалану «Эмбамұнайгаз» АҚ-мен мердігер мекеме арасындағы келісімшарт бойынша жүзеге асырылады. Қазіргі уақытта су тасымалдаушы мердігер мекеме ТОО «Магистральный Водовод». Мекеме арасындағы келісім шарт бөлігі 6 қосымшада тіркелген.
3.	Министерство индустрии и инфраструктурног о развития Республики Казахстан	Замечаний и предложений не имеет	
4.	Управление природных	Табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы (Бұдан әрі – Басқарма) Қазақстан	Қазіргі уақытта озық қолжетімді технологияларды енгізу жөнінде үлкен пікірталас жүргізілуде. Озық қолжетімді технологияларды

	ресурсов и регулирования природопользования атырауской области	Республикасы Экологиялық Кодекстің 73-бабының 7-тармағына сәйкес жіберілген «Эмбаунайгаз» АҚ-ның ықтимал әсер ету туралы есептің жобасымен танысып, атмосфераға ластаушы заттардың шығарындыларын азайту мақсатында ең озық қолжетімді технологияларды енгізу мәселесін қарастыру және 2021 жылғы 2 қаңтардағы Қазақстан Республикасының Экологиялық Кодексінің барлық экологиялық талаптарына сәйкес болуы қажет екендігін қаперіңізге береді.	жүргізу үшін ешқандай әдістемелер, нұсқаулықтар тағы басқа арнайы заңнамалар жоқ. Соның салдарынан бұл жұмыстарды жүзеге асыру мүмкін болмай отыр. Жоғарыда аталған құжаттар болмай жоспар жасау мүмкін емес. Алайда «Ембіунайгаз» АҚ болашақта заңнамаға сәйкес озық қолжетімді технологияларды енгізуге қарсы емес.
5.	Министерство энергетики РК	<i>В случае самостоятельного выполнения заявителем работ</i> по составлению проектных документов в сфере углеводородов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности: - Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов; - Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов. <i>В случае самостоятельного выполнения заявителем работ</i> по эксплуатации в сфере углеводородов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации: 1. Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов; 2. Сейсморазведочные работы при разведке и	Самостоятельно заявителем работа не выполнена. Работа выполнена «ТОО КМГ Инжиниринг» на основании договора №495-113//150/2020 АТ от 14.08.2020г. Лицензия ТОО "КМГ Инжиниринг" №21033693 от 21.12.2021г на «Проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводороды), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере углеводородов» прилагается в приложении 7.

		добыче углеводородов; 3. Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов; 4. Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов; 5. Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов; 6. Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов; 7. Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов; 8. Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов; 9. Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море. Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев: 1) угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде; 2) при испытании объектов скважин; 3) при пробной эксплуатации месторождения;	
--	--	--	--

		4) при технологически неизбежном сжигании сырого газа. Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах. <i>В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.</i> <i>Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами:</i> <i>1) базовые проектные документы:</i> <i>проект разведочных работ;</i> <i>проект пробной эксплуатации;</i> <i>проект разработки месторождения углеводородов;</i>	Согласно п.1 ст 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», в рассматриваемой работе рассчитаны объемы сжигаемого газа при технологическом неизбежном сжигании сырого газа по категории V7. При проведении ППР (планово-предупредительный ремонт) на межпромысловых нефтепроводов составляет 3 дня, за это время попутно добываемый сырой газ будет использоваться на собственные технологические нужды, а излишки сожжены на факеле месторождения Камышитовое Юго-Восточное. Это и является технологически неизбежным сжиганием сырого газа.
--	--	---	--

		<i>2) технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.</i> <i>Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса «О недрах и недропользовании».</i> <i>Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.</i>	Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах. Однако следует отметить, что разрешение на сжигание сырого газа в факелах выдается после утверждения технологических показателей Проекта разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное. Т.е. для разработки Программы развития переработки сырого газа (ПРПСГ) необходимы утвержденные технологические показатели Проекта разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное. Далее ПРПСГ рассматривается на заседании рабочей группы Министерства энергетики РК и по результатам рассмотрения рабочей группы составляется соответствующий протокол заседания, рекомендующий Программу к утверждению, после чего для АО «Эмбаунайгаз» выдается разрешение на сжигание сырого газа в факелах. Следует отметить, что Отчет ОВОС разработан на проект разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное для утверждения технологических показателей. После получения положительного заключения Отчета ОВОС к «Проекту разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное» на основе ст.122 Экологического кодекса оператором подается заявка на получение экологического разрешения на воздействия.
--	--	--	--

			Следует отметить, что месторождение Камышитовое Юго-Восточное с 1987 года находится в промышленной разработке. На сегодняшний день данное месторождение имеет экологическое разрешение на основе утверждённых технологических показателей Анализа разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное (протокол ЦКРР №19/9 от 27-28.10.2021г. на анализ разработки Камышитовое Юго-Восточное в приложении 8)
6.	Комитет экологического регулирования и контроля МЭГПР РК	1. Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан. 2. В представленном проекте представляется 3 вида разработки месторождения, рекомендуемым способом нагрузка на компоненты окружающей среды меньше, чем другие виды сценариев	1. Согласно п.1 ст 66 Водного кодекса РК К специальному водопользованию относится пользование поверхностными и подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения питьевых и хозяйственных нужд населения, потребностей в воде сельского хозяйства, промышленности, энергетики, рыбоводства и транспорта, а также для сброса промышленных, хозяйственно-бытовых, дренажных и других сточных вод. Следует отметить, что водопользование на месторождении осуществляется на основе договора между АО «Эмбаунайгаз» и ТОО «Магистральный Водовод» (приложение 5). В дополнение прилагается письмо-согласование с РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция...» от 16.06.2022г. (приложение 4). 2. Согласно п.134, главы 10 Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр, в проекте разработки месторождения углеводородов рассматриваются не менее трех вариантов разработки месторождения. Анализируя выбросы по вариантам следует отметить, что по рекомендуемому варианту №3, валовые выбросы составляют 252,09т/период. Первый вариант предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки согласно «Аналізу разработки...

		разработки месторождения. В этой связи, необходимо дать пояснение и обосновать в связи с чем нагрузка на окружающую среду является наименьшей с учетом того что технически строительства скважин в базовом и альтернативном варианте предусматривается наибольшая антропогенно-техногенная нагрузка.	2020г» с корректировкой на текущее состояние. Разработка месторождения предусматривает продолжение существующим фондом скважин с бурением 13 добывающих скважин, а также дополнительно предусмотрены переводы скважин между объектами. Во втором варианте, с целью достижения экономической рентабельности, было решено сокращение вводимых из бурения добывающих скважин на I и II объектах и предусмотрено бурение только на III и IV объектах, то есть в зонах с наибольшим сосредоточением остаточных извлекаемых запасов. С целью увеличения выработки запасов на I и II объектах были дополнительно заложены дострелы новых интервалов и переводы скважин между объектами. Также дополнительно было рассмотрено увеличение фонда нагнетательных скважин с целью поддержания пластового давления, путем перевода скважин из добывающего фонда. Таким образом второй вариант предусматривает ввод из бурения 10 добывающих скважин. В третьем варианте (рекомендуемый) предусматривается проведение всех мероприятий, запланированных во втором варианте. Отличие состоит в бурении горизонтальной скважины №466 вместо двух вертикальных скважин №№475, 476. Горизонтальную скважину планируется пробурить на горизонте Ю-VIII, Северо-Западного крыла (VII объект). Таким образом третий вариант предусматривает ввод из бурения 9 вертикальных и 1 горизонтальной скважин. 3. Принято. В целом в Отчете ОВОС рассмотрены мероприятия по минимизации влияния в окружающую среду. Следует отметить, при получении экологического разрешения на воздействие оператором разрабатывается План природоохранных мероприятий согласно приложению 4 к Кодексу.
--	--	---	--

		3. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий 4. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, почвы. Вместе с тем, необходимо предусмотреть ежеквартальную периодичность контроля в план-графике наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. 5. Необходимо в проекте предусмотреть экологические требования ст.397 и ст.400 Экологического Кодекса.	4. Дополнено приложением 9 план-график контроля. Мониторинг ведется на основе Программы производственно-экологического контроля, который осуществляется аккредитованной лабораторией. На сегодняшний день мониторинг на месторождении Камышитовое Юго-Восточное ежеквартально осуществляется аккредитованной лабораторией АФ ТОО «КМГ Инжиниринг». 5. Дополнено, при реализации Проекта предусмотрены требования согласно ст 397(стр.147). В связи с отсутствием размещения серы в открытом виде на серных картах во всех промплощадках НГДУ проект размещение серы не разработан, справка оператора об отсутствии размещении серы дополнена приложением 10. 6. Дополнено. Следует отметить, месторождение введен в промышленную разработку с 1987года.
--	--	--	--

	6. В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст. 146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» №63 от 10 марта 2021 год Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан до начала пробной эксплуатации необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах. Кроме того, необходимо обосновать перспективные объемы сжигаемого сырого газа по отношению к ранее приведенных работ и предоставить таблицу сожженного сырого газа (объем, период, перспектива).	Этап разведки (пробная эксплуатация) осуществлен с 1984 по 1987гг. <u>Примечание: см.ответ 5. Министерство энергетики РК</u> Таблица объемов сырого газа <table><tr><td></td><td>2021год</td><td>2022год</td></tr><tr><td>добыча газа, млн.м³</td><td>9,014</td><td>8,882</td></tr><tr><td>Объем сжигания сырого газа, в том числе млн.м³</td><td>0,173695</td><td>0,171164</td></tr><tr><td>объем сжигаемого газа при эксплуатации технологического оборудования, млн.м³</td><td>0,00084</td><td>0,00084</td></tr><tr><td>объем сжигаемого газа на при тех. обслуживании и ремонтных млн.м³</td><td>0,172855</td><td>0,170324</td></tr></table> Разрешение на сжигание в факелах сырого газа прилагается в приложении 11. <u>Примечание: перспективные объемы сжигания газа будут утверждены после утверждения технологических показателей по Проекту разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное (то есть текущий проект разработки).</u>		2021год	2022год	добыча газа, млн.м ³	9,014	8,882	Объем сжигания сырого газа, в том числе млн.м ³	0,173695	0,171164	объем сжигаемого газа при эксплуатации технологического оборудования, млн.м ³	0,00084	0,00084	объем сжигаемого газа на при тех. обслуживании и ремонтных млн.м ³	0,172855	0,170324
	2021год	2022год															
добыча газа, млн.м ³	9,014	8,882															
Объем сжигания сырого газа, в том числе млн.м ³	0,173695	0,171164															
объем сжигаемого газа при эксплуатации технологического оборудования, млн.м ³	0,00084	0,00084															
объем сжигаемого газа на при тех. обслуживании и ремонтных млн.м ³	0,172855	0,170324															

		7. Согласно проекта ОВВ предусматривается недопущение сброса производственных сточных вод. При этом, отсутствует описание по сбросу сточных вод (производственные и хозяйственно-бытовые). В этой связи, в случае наличия сброса сточных вод, сообщаем что, согласно п. 2 статьи 216 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается. Таким образом, необходимо предусмотреть очистку сточных вод. Представить подробное описание процесса очистки, ее эффективность и характеристику сточных вод до и после очистки. Вместе с тем, необходимо представить водный баланс водопотребления и водоотведения. Также необходимо указать метод утилизации очистки хозяйственных и производственных сточных вод.	7. Хозяйственно-бытовые сточные воды месторождения Камышитовое Юго-Восточное доставляются ассенизационными машинами на вахтовый поселок м/р С.Балгимбаева, где расположены собственные очистные сооружения. Очистка бытовых сточных вод на вахтовом поселке м/р С. Балгимбаева осуществляется на комплексной установке биологической очистки сточных вод БЛОС-100, производительностью 100,0 м³/сут. Сброс очищенных сточных вод осуществляется в приемник сточных вод, который расположен в 865 м юго-восточном направлении от территории КОС. Комплекс очистки сточных вод модульной конструкции наземного исполнения, изготавливаемый из металлических конструкций, предназначен для очистки бытовых сточных вод от взвешенных веществ, нитратов, нитритов, поверхностно-активных веществ и других загрязнителей, а также для обеззараживания очищенной воды. Сточные воды от канализационной насосной станции по напорному коллектору подаются на установку «БЛОС-100». Расход воды, контролируется показаниям ультразвукового счетчика - расходомера и регулируется, при необходимости, шаровым краном, установленным после счетчика. Стоки поступают на стадию аэробной биологической очистки в биореакторы, разделенные перегородками на секции. В каждой секции биореактора размещен бионеситель для закрепления частиц активного ила. Для поддержания жизнедеятельности микроорганизмов в секции подается сжатый воздух от воздухоподогревателей.
--	--	---	---

			Распределение воздуха осуществляется через мелкопузырчатые аэраторы из волокнистого - пористого полиэтилена. Технология очистки с использованием закрепленного активного ила позволяет создавать и поддерживать в биореакторе более высокие концентрации микроорганизмов-деструкторов, повышает устойчивость системы к неравномерному режиму подачи стоков и неоднородности их качественного состава. В процессе очистки происходит биохимическое разложение органических загрязнений, содержащихся в сточной воде, утилизация соединений азота в ходе процессов нитри - денитрификации. Для более полного удаления соединений фосфора предусмотрен блок приготовления раствора коагулянта (оксихлорида алюминия) состоящего из растворного и расходного баков. Подача раствора осуществляется на стадию доочистки стоков (в предпоследнюю секцию биореактора доочистки) при помощи насосов - дозаторов. Прошедшая полный цикл биологической очистки и доочистки сточная вода далее поступает во вторичный отстойник, оборудованный тонкослойными модулями, где происходит отделение частиц активного ила, а затем сливается в промежуточную емкость. Далее, очищенные стоки при помощи центробежных насосов подаются на установки ультрафиолетовой дезинфекции для обеззараживания и по отводящему напорному коллектору отводятся в приемник сточных вод (поле испарения). Отделяемый осадок сточных вод совместно с избыточным активным илом периодически сливается в аэробный минерализатор. После стабилизации и уплотнения осадок подается для обезвоживания на мешковую сушилку. Осветленная надильная вода и фильтрат перекачивается на повторную очистку в биореактор. Осадок вывозиться согласно договору с подрядной организацией.
--	--	--	---

			Более подробное информация представлена в проекте нормативов допустимых сбросов (приложение 12). 8. АО «Эмбаунайгаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях, а также выполняет операции по утилизации буровых сточных вод. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). Метод утилизации буровых сточных вод является конфиденциальным в коммерческих целях подрядчика. 9. Информация о происхождении отходов представлена в разделе в разделе 4.6 «Программа управления отходами», стр.97-98. Программа управления отходами на месторождениях НГДУ «Жайыкмунайгаз» на 2022г прилагается в приложении 13. 10. В разделе 5.3 представлена Оценка воздействия на подземные и поверхностные воды. Месторождение Камышитовое Юго-Восточное расположен за пределами водоохранных зон рекиУрал, Жем, Сагиз, Уил и Каспийского моря. Расстояние от точки проектной скважины №466 до
--	--	--	--

			Каспийского моря составляет – 1960 м. В приложении 4 отчета ОВОС представлено Ответное письмо от РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов 11. Мероприятия по предотвращению загрязнения подземных вод прилагается в тексте Отчета ОВОС, раздел 5.3. «Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды» стр.134. 12. В проекте представлен раздел 4.7 «Рекультивация земель», стр.125.
--	--	--	---

		8. Необходимо предусмотреть обратное водоснабжение (повторное использование буровых сточных вод). Указать на какие нужды будут использованы буровые сточные воды, а также описать полный цикл использования воды до ее конечной утилизации, с обязательным указанием метода конечной утилизации специализированными организациями. 9. В проекте отсутствует информация о происхождении отходов как «отработанный буровой раствор» «буровой шлам». Согласно п. 3 ст. 335 Экологического Кодекса Республики Казахстан Программа управления отходами разрабатывается в соответствии с принципом иерархии и должна содержать сведения об объеме и составе образуемых и (или) получаемых от третьих лиц отходов, способах их накопления, сбора, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления, а также описание предлагаемых мер по сокращению образования отходов, увеличению доли их повторного использования, переработки и утилизации. В этой связи, необходимо указать полный цикл отходов и привести в соответствие раздел по управлению отходами.	13. Объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации, а также класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы) были указаны в ранее предоставленном проекте, в разделе 4.6 «Программа управления отходами», таблицы 4.78-4.88, стр. 114-121. АО «Эмбаунайгаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях, а также выполняет операции по сбору и утилизации отходов, в лице специализированной организацией. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). Подрядная организация вывозят буровые отходы с месторождения на собственный полигон, с последующим переработкой, химическим методом на специальной установке. Альтернативные методы обезвреживания: Физико-химический метод обезвреживания отходов бурения (буровой шлам и отработанный буровой раствор). Физико-химический метод обезвреживания промышленных отходов, с применением строительной извести, целлюлозы, бентонита (гелеобразующий реагент), буретана (реагент А) является разработкой Уфимского Государственного Нефтяного Технического Университета «НИПИНефтегаз». В процессе обезвреживания отходов физико-химическим методом используются следующие реагенты: строительная известь (ГОСТ 9179) -10-15% масс – вяжущее вещество с высокой адсорбционной способностью для углеводородов и буровых реагентов. Строительная известь применяется для приготовления растворов и бетонов, вяжущих материалов.
--	--	--	---

		10. Кроме того, в проекте отсутствует информация оценки намечаемой деятельности по водным ресурсам (подземные и поверхностные воды). Необходимо привести четкую информацию относительно рассматриваемую месторождению. 11. Согласно п.4 статьи 225 Экологического Кодекса если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предусмотреть мероприятия по предотвращению загрязнения подземных вод в процессе деятельности месторождения и предоставить план мероприятий по охране подземных вод. 12. Согласно п.2 статьи 238 Экологического Кодекса недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ,	• бентонит –2-3% масс- гелеобразующий реагент ТУ 2164-006-41219638 «Глинопорошки для буровых растворов». Бентонитом принято называть глину, содержащую не менее 70% минерала группы монтмориллонита. Монтмориллонит, это высокодисперсный слоистый алюмосиликат, в котором за счет нестехиометрических замещений катионов кристаллической решетки, появляется избыточный отрицательный заряд, который компенсируют обменные катионы, расположенные в межслоевом пространстве. Этим обусловлена высокая гидрофильность бентонита. При затворении бентонита водой она проникает в межслоевое пространство монтмориллонита, гидратирует его поверхность и обменные катионы, что вызывает набухание минерала. При дальнейшем разбавлении водой бентонит образует устойчивую вязкую суспензию с выраженными тиксотропными свойствами. Монтмориллонит обладает высокими катионообменными и адсорбционными свойствами. Благодаря отмеченным выше свойствам, бентонит нашел широкое применение как вязко-гелеобразователь и понизитель фильтрации в приготовлении буровых растворов для бурения скважин и переходов, как связующее в формовочных смесях и железорудных окатышах, а также как гидроизоляционный и адсорбционный материал. -целлюлоза-2-3% (опилки лиственных пород деревьев) – структурообразователь; -реагент А (Буретан) –0,05-0,06% ТУ 6-02-00209912-59-96- комплексобразующий реагент для связывания полициклических и ароматических углеводородов и нефтепродуктов. Водопоглощающее вещество, буретан или полимер акриламида АК 639 водопоглощающий. Загрузка отходов для смешивания их с реагентами производится в специальный бункер или емкость, изготовленные из
--	--	---	---

		связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению; 2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; 3) проводить рекультивацию нарушенных земель. 13. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).	химически инертного материала, необходимого объема с перемешивающим устройством. На площадках перемешивание производится в мобильном перемешивающем устройстве HZS50 (производство Китай), состоящем из трех загрузочных бункеров, двухвального смесителя, устройства дозирования воды и реагентов, электронной системы и пневмосистемы. Перед загрузкой буровых отходов в бункер или емкость, технологическим процессом предусматривается проведение процесса осушки отходов. Для этого буровые отходы, имеющие пастообразную фракцию и осадок образованный в процессе отделения воды из буровых растворов, смешиваются с отходами твердой фракции и распределяются ровным слоем по поверхности карт или секции. Затем при помощи спецтехники производится процесс перепахивания с целью высушивания отходов, до степени позволяющей осуществлять загрузку в бункеры. Параллельно с процессом осушки производится процесс сортировки завезенных отходов на предмет выявления в них посторонних отходов, не предназначенных для обезвреживания данным регламентом. Таким образом, из результатов исследований следует рекомендовать следующий оптимальный состав реагентов для обезвреживания буровых отходов: • строительная известь (ГОСТ 9179) – 10-15% масс. • целлюлоза – 2-3% масс. • бентонит – 2-3% масс. • реагент А – 0,05-0,06% масс. • техническая вода-30% масс. <i>Карта процесса обезвреживания жидкого бурового раствора</i> Карта процесса обезвреживания жидкого бурового раствора выглядит следующим образом:
--	--	--	--

			Анализ состояния жидкого бурового раствора ↓ Отстаивание жидкого бурового раствора и отделение жидкости ↓ Осушка бурового осадка, образованного в процессе отделения воды ↓ Сортировка отходов ↓ Загрузка отходов и реагентов в бункер или емкость ↓ Равномерное перемешивание отходов с реагентами ↓ Обезвреживание отходов ↓ Вывоз обезвреженного материала
			1. Анализ состояния жидкого бурового раствора.

			Анализ компонентного и качественного состава отхода определяется исходя из представленных данных, указанных в соответствующих разделах паспорта отходов или на основании проведенных анализов. <i>2. Отстаивание жидкого бурового раствора и отделение жидкости.</i> Удаление воды возможно только в количестве 20-25%, дальнейшее удаление не позволит перекачать раствор, он будет не текучим. <i>3. Осушка бурового осадка, образованного в процессе отделения воды.</i> Осадок, образованный в процессе отделения воды, смешивается с отходами твердой фракции и распределяется ровным слоем по поверхности карт или секции. Затем при помощи спецтехники производится процесс перепахивания с целью высушивания отходов до степени, позволяющей осуществлять загрузку в бункеры. <i>4. Сортировка отходов.</i> Сортировка отходов производится на предмет выявления в них посторонних предметов, не предназначенных для обезвреживания данным регламентом. <i>5. Загрузка отходов и реагентов в бункер или емкость.</i> Загрузка отходов производится в специальный бункер или емкость, фронтальным погрузчиком. Реагенты подаются через устройства дозирования. <i>6. Равномерное перемешивание отходов с реагентами.</i> Первоначально добавляют опилки из расчета 20-30 кг на 1 тонну отхода, как структурообразователь, затем добавляют бентонит из расчета 20-30 кг/тонну - гелеобразующий реагент, строительную известь (ГОСТ 9179) из расчета 100-150 кг/тонну – вяжущее вещество
--	--	--	--

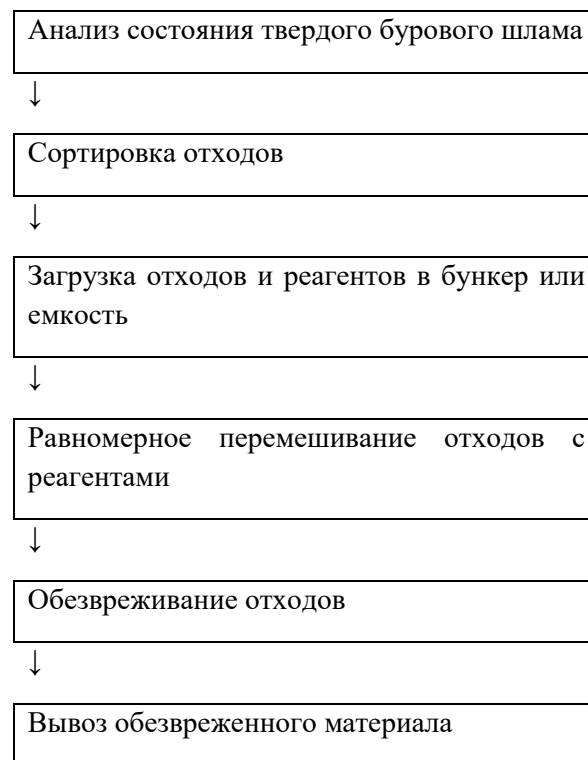
			с высокой адсорбционной способностью для углеводородов буровых реагентов и в самом конце процесса перемешивания добавляется реагент А (Буретан) из расчета 0,5-0,6 кг/тонну – комплексообразующий реагент для связывания полициклических и ароматических углеводородов и нефтепродуктов. После добавления реагентов в отходы, смесь тщательно перемешивают до образования однородной массы. <i>7. Обезвреживание отходов.</i> После перемешивания полученную массу размещают в отвалы или сливают в сборную емкость. Расчетное время обезвреживания – 3 суток. <i>8. Вывоз обезвреженного материала.</i> После отверждения, обезвреженный материал вывозится на секцию готовой продукции для дальнейшего использования. <i>Карта процесса обезвреживания пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама.</i> Карта процесса обезвреживания пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама выглядит следующим образом: Анализ состояния пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама ↓ Осушка пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама ↓
--	--	--	--

			Сортировка отходов ↓ Загрузка отходов и реагентов в бункер или емкость ↓ Равномерное перемешивание отходов с реагентами ↓ Обезвреживание отходов ↓ Вывоз обезвреженного материала <i>1. Анализ состояния пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама</i> Анализ компонентного и качественного состава отхода определяется исходя из представленных данных, указанных в соответствующих разделах паспорта отходов или на основании проведенных анализов. <i>2. Осушка пастообразного бурового раствора и пастообразного шлама</i> Пастообразные буровые отходы смешиваются с отходами твердой фракции, и распределяются ровным слоем по поверхности карт или секции. Затем при помощи спецтехники производится процесс перепахивания с целью высушивания отходов, до степени позволяющей осуществлять загрузку в бункеры.
--	--	--	--

			<i>3. Сортировка отходов</i> Сортировка отходов производится на предмет выявления в них посторонних предметов, не предназначенных для обезвреживания данным регламентом. <i>4. Загрузка отходов и реагентов в бункер или емкость</i> Загрузка отходов производится в специальный бункер или емкость, фронтальным погрузчиком. Реагенты подаются через устройства дозирования. <i>5. Равномерное перемешивание отходов с реагентами</i> Первоначально добавляют опилки из расчета 20-30 кг на 1 тонну отхода, как структурообразователь, затем добавляют бентонит из расчета 20-30 кг/тонну - гелеобразующий реагент, строительную известь (ГОСТ 9179) из расчета 100-150 кг/тонну – вяжущее вещество с высокой адсорбционной способностью для углеводородов буровых реагентов и в самом конце процесса перемешивания добавляется реагент А (Буретан) из расчета 0,5-0,6 кг/тонну – комплексообразующий реагент для связывания полициклических и ароматических углеводородов и нефтепродуктов. Для получения однородной массы предусматривается добавление воды из расчета 300л на 1 тонну отхода. После добавления реагентов в отходы, смесь тщательно перемешивают до образования однородной массы. <i>6. Обезвреживание отходов.</i> После перемешивания полученную массу размещают в отвалы или сливают в сборную емкость. Расчетное время обезвреживания – 3 суток. <i>7. Вывоз обезвреженного материала.</i> После отверждения, обезвреженный материал вывозится на секцию готовой продукции для дальнейшего использования.
--	--	--	---

Карта процесса обезвреживания твердого бурового шлама

Карта процесса обезвреживания твердого шлама выглядит следующим образом:



1. Анализ состояния твердого бурового шлама

Анализ компонентного и качественного состава отхода определяется исходя из представленных данных, указанных в соответствующих разделах паспорта отходов или на основании проведенных анализов.

			<i>2. Сортировка отходов</i> Сортировка отходов производится на предмет выявления в них посторонних предметов, не предназначенных для обезвреживания данным регламентом. <i>3. Загрузка отходов и реагентов в бункер или емкость</i> Загрузка отходов производится в специальный бункер или емкость, фронтальным погрузчиком. Реагенты подаются через устройства дозирования. <i>4. Равномерное перемешивание отходов с реагентами</i> Первоначально добавляют опилки из расчета 20-30 кг на 1 тонну отхода, как структурообразователь, затем добавляют бентонит из расчета 20-30 кг/тонну - гелеобразующий реагент, строительную известь (ГОСТ 9179) из расчета 100-150 кг/тонну – вяжущее вещество с высокой адсорбционной способностью для углеводородов буровых реагентов и в самом конце процесса перемешивания добавляется реагент А (Буретан) из расчета 0,5-0,6 кг/тонну – комплексообразующий реагент для связывания полициклических и ароматических углеводородов и нефтепродуктов. Для получения однородной массы предусматривается добавление воды из расчета 300л на 1 тонну отхода. После добавления реагентов в отходы, смесь тщательно перемешивают до образования однородной массы. <i>5. Обезвреживание отходов</i> После перемешивания полученную массу размещают в отвалы или сливают в сборную емкость. Расчетное время обезвреживания – 3 суток. <i>6. Вывоз обезвреженного материала</i> После отверждения, обезвреженный материал вывозится на секцию готовой продукции для дальнейшего использования.
--	--	--	---

			Продукт, образующийся в результате обезвреживания бурового шлама и раствора физико-химическим способом, пригоден для использования в строительстве, при прокладке дорог, отсыпке земляных насыпей и может быть реализован сторонним потребителем. Продукт представляет собой минеральный гидрофобный порошок, который можно использовать в качестве добавки для асфальтобетонных смесей, а также в качестве конструктивных элементов автодорог, гидрорерывающих и дополнительных слоев земляного полотна. Метод обезвреживания отходов при эксплуатации месторождения: • Отработанные аккумуляторные батареи - образуются в процессе эксплуатации автотранспорта. Не пожароопасные, не взрывоопасные. Содержат свинец и электролит. Электролит вызывает коррозию черных металлов (Справочник химика, т.5. М., 1966), вызывает бурную коррозию с водой и образует токсичные газы (Справочник химика, т.5, М, 1966). Складываются и хранятся в помещениях, оборудованных системой вытяжной вентиляции и по мере накопления передаются сторонней организации для утилизации Этапы утилизации отработанных аккумуляторов. Утилизация отработанных аккумуляторов включает в себе несколько этапов. На первом этапе источники энергии складываются в специальном отсеке, где происходит слив электролита для дальнейшей нейтрализации. Далее, на перерабатываемой линии происходит разрезание корпусов аккумуляторов батарей на более мелкие детали, которые затем помещают в дробильный аппарат. На выходе получают мелкие гранулы, состоящие из компонентов батареи. Далее, полученные гранулы направляются на оснащённый магнитами конвейер. С его помощью стальные гранулы легко отделяются от
--	--	--	--

			прочих материалов и поступают в дальнейшую переработку. Затем происходит отделение пластика от прочих металлов. Для этого осколки помещают в ёмкости с водой и при помощи высокого давления вымываются тяжёлые металлы. Оставшийся пластик перерабатывают в гранулы для дальнейшей продажи. Оставшиеся от аккумуляторных батарей металлы при помощи плавки разделяются на свинец и медь (свинец расплавляется гораздо быстрее). • Промасленная ветошь, отработанные масляные фильтры. Отработанные фильтры образуются в процессе эксплуатации автотехники, компрессорных установок, дизель генераторов, редукторов НПО. Промасленная ветошь образуется из чистой ветоши после использования её в качестве обтирочного материала в процессе эксплуатации автотехники, добывающих скважин, насосов. Данные отходы характеризуются как пожароопасные, не взрывоопасные. Промасленные фильтры и ветошь не обладает реакционной способностью. Для временного размещения используется специальная ёмкость. Меры предосторожности при обращении с этими отходами: - хранение в строго отведенных местах; - соблюдение мер противопожарной безопасности; - при возгорании применяют распыленную воду или пену. Метод обезвреживания образующейся промасленной ветоши. Промасленная ветошь подлежит утилизации путем сжигания в специализированных печах. Это наносит меньший вред экологии, чем захоронение и более экономично, чем проведение мер противопожарной безопасности на свалках и полигонах. Утилизация ведется в несколько этапов. Емкости с помощью погрузчика подвозятся к печи, отходы загружаются в топку. Тряпье сжигается при температуре от 700 до 1000⁰С, что обеспечивает полное уничтожение до
--	--	--	---

			образования пепла. Пепел выгружают из печи, закапывают или используют для стабилизации цемента. Утилизация предусматривает использование печи на газовом оборудовании разных конструкций. • Отработанные масла - образуется после истечения срока службы и вследствие снижения параметров качества при использовании в транспорте, сепараторных установках продукта и т.д. Состав данного отхода следующий. Основная масса его представлена углеводородами - 97,95 %; механических примесей - 1,02 %; присадок - 1,03 % (ГОСТ 10541-78 Масла моторные универсальные и для автомобильных карбюраторных двигателей. Технические условия). Отработанные масла хранятся на территории предприятия с частичным использованием для редукторов станков - качалок и буровых насосов, при повторной подготовке нефти и последующим вывозом согласно заключенным договорам. • Огарки сварочных электродов - образуются при использовании электродов для проведения сварочных работ, вследствие выгорания остаются различной величины огарыши негодные к дальнейшему использованию. Состав (%): железо – 96-97; обмазка (типа $Ti(CO_3)_2$) – 2-3, прочие – 1. • Металлическая стружка - образуется при инструментальной обработке металлов. По химическому составу представляет собой железо со следами масел. Не пожароопасна, химически инертна. Для временного размещения отхода предусматриваются контейнеры. Вывозится совместно с ломом черных металлов. • Коммунальные отходы - Твердые бытовые отходы представлены пластиковыми емкостями, упаковочными материалами, бумагой, бытовым мусором, сметом из офисных помещений и прилегающих к ним территорий и т.д. Включают пищевые отходы. Отходы нетоксичны. По мере накопления они вывозятся на полигон сторонней организацией согласно заключенным договорам.
--	--	--	--

			Метод обезвреживания образующихся коммунальные отходы. Одним из способов утилизации твердо-бытовых отходов является утилизация термической обработкой, то есть сжигание ТБО. Сжигание должно происходить при температуре более +850°C, т.к. именно при этих показателях происходит «дожигание» остатков отходов и частичная нейтрализация ядовитых веществ в выделяемом дыме. На начальном этапе вновь требуется предварительная сортировка отходов. Это происходит из-за того, что некоторые материалы при горении выделяют множество ядовитых веществ в атмосферу, отравляя не только природу, но и наше здоровье. Поэтому отходы предварительно перебирают, устраняют металлический мусор, отправляя его на переплавку, различные батарейки, пластик, аккумуляторы и прочее, резко снижая образование диоксинов и фуранов в процессе горения отходов. Мусоросжигание снижает общее количество объема мусора в 10 раз, снижая тем самым загрязнение отходами воды и почвы. Также процесс сжигания дает возможность одномоментной утилизации большого объема отходов, а это очень удобно на больших предприятиях и городах, т.к. позволяет прибегать к нему по мере поступления отходов. 14. Природоохранные мероприятия представлены в разделах 2.6 (стр.44), 5.4 (стр. 139) и 5.5 (стр. 140). Согласно письму от РГУ «Атырауская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан», что на данном участке отсутствуют государственный лесной фонд, проектируемый объект не относится к особо охраняемым природным территориям. Копия письма прилагается в приложении 5.
--	--	--	--

			15. Требование принято. В отчете ОВОС дополнен глава 8 «Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу». Стр. 159. 16. Дополнено подглавой 2.2 «Современное состояние окружающей среды на предполагаемой затрагиваемой территории на момент составления отчета», стр. 42. Месторождение Камыштовое Юго-Восточное введет эксплуатацию с 1987 года. В период эксплуатации месторождения соблюдены все требования законодательства РК, в том числе для анализа ведения работ при эксплуатации ежеквартально проводится мониторинг окружающей среды, на основе которого в проекте описывается современное состояние окружающей среды. 17. Дополнено, раздел 4.8 «Рекомендации по дальнейшему изучению состояния окружающей среды при реализации проекта», стр 126.
--	--	--	--

--	--	--	--

		14. Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Экологического кодекса РК и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭГПР РК. 15. Согласно ст. 78 Экологического Кодекса послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду. Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен	
--	--	---	--

		не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду. 16. Описание состояния окружающей среды на предполагаемой затрагиваемой территории на момент составления отчета (базовый сценарий); 17. Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу.	
--	--	--	--

№ пп	Қатысушылардың ескертулері мен ұсыныстары (қатысушының тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілдік ететін ұйымның атауы)	Қатысушылардың ескертулері мен ұсыныстарына жауаптар (қатысушының тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілдік ететін ұйымның атауы)	Ескертпе (керіп алынған ескерту немесе ұсыныс)
	Болат Динара, Исатай ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімінің сектор менгерушісі: Ұңғымаларды бұрғылау кезінде шығындарды бодырмайтын қандай қондырғылар бар?	Ниязбаева Айнур, КМГ Инжиниринг жетекші инженері:: Арнайы фильтрлер қолдана отырып шығындардың көлемін азайтуға үлес қосатын жаңа технологиялар қарастырылып жатыр.	Жауап қабылданды.
	Боранбаев Ғаділ, Аққыстау сельский округ әкімі Мұнай өндіру коэффициентін жоғары деңгейге көтергенде ауданға қандай тиімділігі болады?	Ниязбаева Айнур, КМГ Инжиниринг жетекші инженері:: ҚР президентінің тапсырмасы мұнай өндіру деңгейін көтеру болып табылады. Осыған орай қазірде жаңа технологияларды енгізілуде. Мысалғы, 5 тік ұңғымалардың орнына 1 көлденең ұңғымаларға бұрғылауға жарайды. Яғни, экологиялық және экономикалық жағынан өте тиімді болып табылады. Сонымен қатар, жаңа технологияларды енгізу барысында жаңа кадрлар қажет болады. Амантурлиев Ардақ, «Ембімұнайгаз» өкілі : Жаңа кодекс бойынша өкіметке аударылатын салық мөлшері мұнай көлеміне байланысты. Яғни, мұнайдың көлемі артқан сайын, салықтың мөлшері көбейе береді. Соған байланысты оқуға және әлеуметтік объектілерді жетілдіруге қаражат көбірек бөлінеді.	Жауап қабылданды.
	Зирек Орынбек,СЭС: Жаңа ұңғыма құрылысы кезінде бөлінетін шығынды заттардың ауданға қаншалықты зияны тиеді	Сүйнешева К, КМГ Инжиниринг жетекші инженері: Қазіргі таңда НГДУ Жайықмұнайгаз бойынша санитарлық қорғаныш аймағы 1000м деген қорытынды рұқсат қағаз бар. Бұрғылау кезінде бөлінетін шығындыларды есептеліп, Эра бағдарламасы арқылы картаға салынды.Сол картаға байланысты	Жауап қабылданды.

		шығындылардың таралу аймағы 1000 м санитарлы шектеулі аймақтан шықпайды.	
	Бисенбай Б., тұрғын: Пайдаға аспайтын улы газдар қайда кетеді?	Суйнешева К, КМГ Инжиниринг жетекші инженері: Жұмыс барысында әр шыққан шығындылар шекті рауалды концентрациядан аспайды және әр жағатын газдың көлемін күзіретті органдар қадағалап отырады.	Жауап қабылданды.
1	Бисенбай Б., тұрғын: Көгалдандыру жөнінде Жайықмұнайгаз қандай жұмыстар жоспарлап отыр?	Абитова С.Ж., ҚТҚҚБ, қоршаған ортаны қорғау бөлімінің басшысы: Көгалдандыру жұмыстары бойынша облыстық әкімшілікпен Ембімұнайгаз арасында мемарандумға қол қойылды. 71 гектар жер берілді Қайыршақдинский сельский округтан. Содан топырақты зерттеу жұмыстары қазіргі таңда жасалып жатыр. Енді жобалық-сметалық құжаттама жанағы көгалдандыруға жұмыстары жасалып жатыр. Бірақ қазіргі таңда сол Қайыршақдинский сельский округта біздер 2 гектар жерге 1800 тал көшеттер отырғыздық, тоғын суын барлығын жүргізіп қойдық. Енді басқа райондар бойынша санитарлық қорғау аймағы жасақталып жатыр. Санитарлық қорғау аймағы жобасы жасалып жатыр Ембімұнайгаз 4 МГӨБ бойынша жасалып жатыр, соның ішінде денсаулық сақтау министрінің ішінде санитарлық қорғау аймағы жобасының ішінде санитарлық қорғау аймағын көгалдандыру деген пункт бар. Бұл пункттер бойынша барлық кен орындардың айналасы 40 пайызға көгалдандырылуы қажет. Бірақ сонымен қатар табиғат пайдаланушылардың жергілікті атқарушы органының келісімі бойынша, егер санитарлық қорғау көгалдандыру жұмыстарын жасауға келмесе, басқа аумаққа көгалдандыру жұмыстарын жасай алады деген сілтеме бар. Сол себепті біздер санитарлық қорғау аймағы жобасына жазып кіргізіп жатырмыз Жайқмұнайгаз МГӨБ бойынша акиматпенен кездесу өткіземіз сол жерлерден де көгалдандыруға жер алып ол жұмыстарды өткіземіз. Сол жұмыстардың құжаттары қазір жасалуда.	Жауап қабылданды.

15. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың каралып отырған құжаттар мен тыңдалған баяндамалардың толықтығы мен түсіну үшін жеңілдігі тұрғысынан алғандағы Сапасы жөніндегі пікірі, оларды жақсарту бойынша ұсынымдары:

2022 жылға арналған "Жайықмұнайгаз" МГӨБ өндірістік алаңдары үшін "Ембімұнайгаз" АҚ жол берілетін шығарындылар нормативтерінің жобасы (түзету), сондай-ақ ұңғымалар құрылысындағы және кен орнын жайластыру кезіндегі техникалық жобаларға экологиялық бағалау ("Қоршаған ортаны қорғау" бөлімдері) жобалары (сәулет-құрылыс шешімдері, технологиялық шешімдер) қоғамдық тыңдаулар өткізілді деп саналсын. Ескертулер жоқ.

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып отырған ұйымның атауы, пікірлері мен ұсынымдары)

16. Қоғамдық тыңдаулар хаттамасына сот тәртібімен шағым жасауға болады.

17. Қоғамдық тыңдаулардың төрағасы:

Болат Д.Б. – Исатай ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімінің сектор меңгерушісі.

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

Қолы 

Күні «04» 04 2022ж

18. Қоғамдық тыңдаулардың хатшысы:

Сыздыкова Айнұр Мұратханқызы- Атырау филиалының «КМГИнжиниринг» ЖШС-і экология қызметінің инженері

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

Қолы 

Күні «4» 07 2022ж

Приложение 3.1.
к Правилам проведения
общественных слушаний

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

исходящий номер: 22241123001, Дата: 07/04/2022

(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: (НГДУ «Жайықмунайгаз», актовый зал)

(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:

Предмет общественных слушаний: Проект отчет ОВОС к НИР «Проект разработки месторождения С.Балтимбаев», Проект отчет ОВОС к НИР «Проект разработки месторождения Жанаталап», Проект отчет ОВОС к НИР «Проект разработки месторождения Грань», Проект отчет ОВОС к НИР «Проект разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное»

(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: Атырауская область, Исатайский район, Ақжистауский с.о., с.Ақжистау, 01/07/2022 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 (21 км).

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

газета Атырау, Прикаспийская коммуна ; теле, радио Атырау

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

Акимат Исатайского района, доска объявления

(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, подлежат приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний.

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

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЭМБАМУНАЙГАЗ" (БИН: 120240021112), 8-712-299-3146,
LAPMAGAMBETOVA@EMG.KMGEP.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: 22241123001, Дата: 13/05/2022

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

«В ответ на Ваше письмо (исх. №22241123001, от 07/04/2022 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:

«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету Проект отчет ОВОС к НИР «Проект разработки месторождения С.Балгимбаев», Проект отчет ОВОС к НИР «Проект разработки месторождения Жанаталап», Проект отчет ОВОС к НИР «Проект разработки месторождения Гран», Проект отчет ОВОС к НИР «Проект разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное», в предлагаемую Вами 01/07/2022 11:00, Атырауская область, Исатайский район, Аккыстауский с.о., с.Аккыстау(дату, место, время начала проведения общественных слушаний)»

(к причинам несогласования относятся: несоответствие места предлагаемых общественных слушаний и перечня административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности, и на территории которых будут проведены общественные слушания; неудобные для населения дата, время и место проведения общественных слушаний).

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

«В соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан и Правил проведения общественных слушаний будет обеспечено в том числе: председательствование общественных слушаний, регистрация участников общественных слушаний, видео- и аудиозапись открытого собрания общественных слушаний для приобщения (публикации) к протоколу общественных слушаний.»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЭМБАМУНАЙГАЗ" (БИН: 120240021112), 8-712-299-3146,
LAPTMAGAMBETOVA@EMG.KMGEP.KZ,

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

Қоғамдық тыңдауларға қатысушыларды тіркеу парағы

1. «С.Балгимбаев кен орнын игеру жобасы»;
2. «Жанаталап кен орнын игеру жобасы»;
3. «Гран кен орнын игеру жобасы»;
4. «Оңтүстік-Шығыс Камысты кен орнын игеру жобасы, 1 шілде 2022ж.

№	Аты-жөні	Жұмыс орны	ЖСН
1.	Қаражанов А.	мурған	530468300098
2.	Байжартов С.	мурған	
3.	Сейітқұрманов А.	с/о Жасқарғай с/о	740926300783
4.	Кобделов С.	мурған	531012300197
5.	Жадышев К. Б.	ишкері с/о	610601300341
6.	Бакаев А. Б.	жасқарғай с/о	861125401451
7.	Құстапбаев Б. К.	Ақылбек с/о	050454300517
8.	Сейітқұрманов А.	с/о	530405350554
9.	Құстапбаев Ж. С.	Жасқарғай с/о	891201202092
10.	Сейітқұрманов А.	НГДУ "ЖМГ"	070710350218
11.	Қарашев Т.	НГДУ "ЖМГ"	610113301011
12.	Қарашев Р. А.	НГДУ "ЖМГ"	66010103948
13.	Қарашев Г.	мурған	770509402198
14.	Мамық А. М.	мурған	84888882884
15.	Мамық А. М.	НГДУ "ЖМГ"	640922402140
16.	Оспанов А. У.	мурған	670419401010
17.	Маджидов А. Д.	НГДУ "ЖМГ"	84888882884
18.	Сейітқұрманов А.	НГДУ "ЖМГ"	070710350218
19.	Сейітқұрманов А.	НГДУ "ЖМГ"	930117800555
20.	Умбетқалиев А. О.	НГДУ "ЖМГ"	740107301529
21.	Сейітқұрманов А.	с/о	731128100226
22.	Успанов С. У.	мурған	87014319258
23.	Қадіржанов Б. М.	мурған	
24.	Нұржанов С. С.	ЖМГ	250113350421
25.	Сағдедұлов Д.	НГДУ "ЖМГ" 140984360	87019398484
26.	Балабаев А. Т.	НГДУ "ЖМГ"	87073378857
27.	Стаматов О. К.	с/о	800773303008
28.	Мамық А. М.	НГДУ "ЖМГ"	870724301799
29.	Балмағамбетов Е. С.	НГДУ "ЖМГ"	800729301317
30.	Досжанов А. С.	НГДУ "ЖМГ"	890502300796
31.	Досжанов А. С.	НГДУ "ЖМГ"	890502300796
32.	Досжанов А. С.	НГДУ "ЖМГ"	890502300796
33.	Сейітқұрманов А.	с/о	731211401889
34.	Аташбаев Ж. Р.	НГДУ "ЖМГ"	680613400415
35.	Бапаев С. С.	НГДУ "ЖМГ"	890502300796
36.	Нұржанов С. С.	АФ ТОО КМГУ	220706400383
37.	Сейітқұрманов А.	АФ ТОО КМГУ	930614400177
38.	Сейітқұрманов А.	АФ ТОО КМГУ	
39.	Қарашев Т.	НГДУ "ЖМГ"	
40.	Сейітқұрманов А.	жасқарғай с/о	
41.	УИР		

Обращаем внимание, что





ДОКЛАД

1-слайд

Сәлеметсіздер ме, құрметті қоғамдық тыңдау қатысушылары

Назарларыңызға “Гран кенорнының игеру жобасы” ұсынамын. Баяндамашы Садықбек Қайрат.

2-слайд

Гран кен орны 1969 жылы ашылып, Орал-Еділ өзені аралығының оңтүстік-шығыс бөлігінде орналасқан. Гран кенорыны Ембімұнайгаз акционерлік қауымдастығының Жайықмұнайгаз мұнай-газ өндіру бөлімшесіне қарасты кенорын. Қазіргі уақытта Гран кенорны «2020 жылда бекітілген игеруді талдау» жобасы негізінде жұмыс жасауда.

3-слайд

Қорларды қайта есептеу жұмысына сәйкес, жалпы кен орны бойынша бекітілген мұнай қорлары келесіні құрады: бастапқы геологиялық қор – 7 млн. 938 мың тонна және өндірілетін қор – 3 млн. 657 мың тонна.

4-слайд

Талдау күнінде кен орнында барлығы 69 ұңғыма бұрғыланған. Кен орнының өндіруші қоры 40 ұңғыманы құрайды. Технологиялық көрсеткіштерін 1-суреттен көре аласыздар. Жалпы кен орны бойынша 2021 жылы 70,5 мың т мұнай өндірілген, мұнай дебиті тәулігіне 5,6 т және өнімнің сулануы 77,0%, мұнай алу коэффициенті 68,2 пайызды құрайды.

5-слайд

Бұл көрсеткіштерді көтеру үшін, ағымдағы талдау арқылы ары қарай кенорынды игеруді, тиімділігін арттыру мақсатында қарастырылып отырған игеру жобасында Гран кенорны үшін 3 нұсқа есептелді.

1-кестеде көрсетілген, **1-нұсқа** бойынша ағымдағы жағдайға түзетулер енгізіп, 2020 жылғы Игеруді талдауда бекітілген жобалық шешімдерді іске асыруды жалғастыруды көздейді. Қалған 1 тік ұңғыманы бұрғылауды қарастырады.

2-нұсқа 1-нұсқа негізінде, 1 тік ұңғыманы бұрғылауды 1 көлбеу бағытталған ұңғымаға ауыстыру қарастырылады.

3-нұсқада 2-нұсқа негізінде мұнай өндіру коэффициентінің ең жоғары мәніне және неғұрлым толық қазбаға қол жеткізу мақсатында 1 көлденең ұңғыманы бұрғылау қарастырылады.

3 нұсқаны салыстырғанда, ең тиімді, техникалық жағынан да экономикалық жағынан да 3-нұсқа ұсынылады. 2022-2059 жылдар аралығында ұсынылатын 3-нұсқа бойынша 3,9 млн тонна мұнай алынып, мұнайалынғыштық коэффициенті 49,7 пайызға дейін көтерілетін болады.

Келесі сөз кезегін Жанұзаққызы Әсемге беремін.

1-слайд

Сәлеметсіздер ме, құрметті қоғамдық тыңдау қатысушылары

Назарларыңызға “Жанаталап кенорнының игеру жобасы” ұсынамын. Баяндамашы Жанұзаққызы Әсем.

2-слайд

Жанаталап кен орны 1964 жылы сәуірде ашылды, 1974 жылдан бастап игерілуде. Жанаталап кен орны географиялық жағынан Жайық-Еділ сағасының оңтүстік-шығыс бөлігінде орналасқан. Жанаталап кен орны күрделі геологиялық құрылымға ие және 4 учаскелерден тұрады: Негізгі Жанаталап, Солтүстік қанаты, Шығыс Жанаталап және Қарашығанақ. Жанаталап кенорыны Ембімұнайгаз акционерлік қауымдастығының Жайықмұнайгаз мұнай-газ өндіру бөлімшесіне қарасты кенорын. Қазіргі уақытта «2020 жылда бекітілген игеруді талдау» жобасы негізінде жұмыс жасауда.

3-слайд

Қорларды қайта есептеу жұмысына сәйкес, жалпы кен орны бойынша бекітілген мұнай қорлары келесіні құрады: бастапқы геологиялық қор – 23 млн. 311 мың тонна және өндірілетін қор – 12 млн. 119 мың тонна.

4-слайд

Талдау күнінде кен орнында барлығы 283 ұңғыма бұрғыланған. Кен орнының өндіруші қоры 120 ұңғыманы құрайды. Технологиялық көрсеткіштерін 1-суреттен көре аласыздар. Жалпы кен орны бойынша 2021 жылы 169,8 мың т мұнай өндірілген, мұнай дебиті тәулігіне 3,8 т және өнімнің сулануы 81,0%, мұнай алу коэффициенті 41,5 пайызды құрайды.

5-слайд

Бұл көрсеткіштерді көтеру үшін, ағымдағы талдау арқылы ары қарай кенорынды игеруді, тиімділігін арттыру мақсатында қарастырылып отырған игеру жобасында Жанаталап кенорны үшін 3 нұсқа есептелді.

1-кестеде көрсетілген, **1-нұсқа** бойынша ағымдағы жағдайға түзетулер енгізіп, 2020 жылғы Игеруді талдауда бекітілген жобалық шешімдерді іске асыруды жалғастыруды көздейді. Қалған 6 тік ұңғыманы бұрғылауды қарастырады.

2-нұсқа 1-нұсқа негізінде, қосымша бұрғылаудан 6 тік ұңғыманы енгізу арқылы ұңғымалар торын тығыздауды қарастырады.

3-нұсқада мұнай өндіру коэффициентінің ең жоғары мәніне қол жеткізу мақсатында 6 тік ұңғыманы бұрғылауды 3 көлденең ұңғымаға ауыстыру қарастырады. Осылайша, ұсынылатын 3 нұсқа бойынша 3 көлденең және 6 тік ұңғыманы бұрғылау қарастырылады.

3 нұсқаны салыстырғанда, ең тиімді, техникалық жағынан да экономикалық жағынан да 3-нұсқа ұсынылады. 2022-2062 жылдар аралығында ұсынылатын 3-нұсқа бойынша мұнайалынғыштық коэффициенті 56,9 пайызға дейін көтерілетін болады.