

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« ____ » _____ 2024 жыл

АО «Кристалл Менеджмент»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду.

Проект «Отчет о возможных воздействиях»

к «Проекту разведочных работ на участке сложных проектов по оценке обнаруженной залежи»

На рассмотрение представлены:

- Заявление на проведения оценки воздействия на окружающую среду ;
 - Подтверждающие документы. «Отчет о возможных воздействиях» на «Проект разведочных работ на участке сложных проектов по оценке обнаруженной залежи»
- Материалы поступили на рассмотрение 05.03.2024 г. вх. №KZ89RVX01029427.

Общие сведения. В административном отношении проектируемые участки расположены в Кызылординской области.

Ближайшим населенным пунктом в Жалагашском районе Кызылординской области, является село Жалагаш расположенное на расстоянии 103 км от участка работ.

Ближайшими станциями железной и автомобильной дороги являются Жосалы в 90 км на юг от южной границы участка. Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к югу 170 км), г. Жезказган (к северо-востоку 200 км), ж.д. станция Жосалы (к юго-западу 140 км) и нефтепромысел Кумколь (к востоку 70 км).

В географическом отношении исследуемая территория расположена в Тургайских степях, где развиты закрепленные пески с небольшими барханами, пухляки и такыры, а между ними есть невысокие сопки, сложенные цветными глинами бентонитового состава. Абсолютные высоты на лицензионной территории колеблются от 90 до 145 м.

Основная цель «Отчета о возможных воздействиях»

Проектом разведочных работ предусматривается проведение следующих геологоразведочных работ: бурение двух независимых оценочных скважин с проектными глубинами, 2000 м, бурение двух зависимых от бурения скважин, а также проведение сейсморазведочных работ в объеме 200 км² и бурение двух зависимых от результатов сейсморазведочных работ скважин с проектными глубинами 750 м, а также расконсервация 4 скважин.

Целевым назначением проектируемых работ является необходимость изучения:

- перспективности меловых и юрских отложений на юго-восточной и северной части контрактной территории;
- перспективности верхнедаульской свиты нижнего мела в пределах всего блока.
- бурение двух оценочных независимых скважин на структурах Коныс 3. и СВ. Майбулак;
- бурение двух оценочных зависимых скважин Коныс 3. и СВ. Майбулак;



- 3Д сейсмические работы на площади Досжан ЮВ, и бурение двух оценочных зависимых скважин на структуре Досжан ЮВ;
- переобработка и переинтерпретация 3Д сеймики на площади СВ Майбулак;
- расконсервация четырех скважин на месторождении С. Майбулак и испытание продуктивных горизонтов.

Постановка оценочного бурения является основным этапом оценочных работ. В рамках настоящего «Проекта...» предусматривается бурение двух независимых и четырех зависимых оценочных скважин в 2024-2026 гг.

Выбор местоположения оценочных скважин обусловлен структурно- тектоническими особенностями исследуемой и сопредельных территорий, а проектная глубина зависит от гипсометрического положения скважин на поднятии, обеспечивающая полное вскрытие перспективных горизонтов. Местоположение зависимых оценочных скважин могут быть пересмотрены от результатов бурения и испытания независимых оценочных скважин.

Скважина КМ-10 – оценочная, независимая проектируется в непосредственной близости и к востоку от месторождения Северный Майбулак, на пересечении сейсмических профилей Inline 2627 и Xline 10618, на структуре СВ Майбулак, выявленной по результатам интерпретации сейсморазведочных работ МОГТ 3Д. Цель - разведка залежей нефти и газа в отложениях даульской свиты нижнего неокома и юры. Проектная глубина 2000 м, достаточная для полного вскрытия предполагаемой продуктивной части. Проектный горизонт - палеозой.

Скважина КМ-10_1 – оценочная, зависимая от результатов бурения скважины КМ-10, проектируется на сейсмических профилях Inline 2511 и Xline 10599.

Скважина КМ-12 – оценочная, независимая, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline 2483 и Xline 10251 на выявленной по результатам сейсморазведочных работ МОГТ 3Д структуре Коньс Западный с целью оценки залежей нефти и газа отложениях даульской свиты и юры. Проектная глубина 2000 м, достаточная для полного вскрытия предполагаемой продуктивной части.

Скважина КМ-12_1 – оценочная, зависимая от результатов бурения скважины КМ-10, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline 2516 и Xline 10250.

Скважина КМ-11 – оценочная, зависимая от результатов сейсморазведочных работ МОГТ-3Д проектируемой на юго-восточной части площади Досжан ЮВ, проектируется на сейсмическом профиле 2Д – 1503021. Цель оценка залежей нефти и газа в отложениях даульской свиты и верхней юры. Проектная глубина 750 м, достаточная для полного вскрытия предполагаемой продуктивной части. Проектный горизонт – палеозой .

Скважина КМ-11_1 – оценочная, зависимая от результатов бурения скважины КМ-11, проектируется на сейсмическом профиле 2Д – 1503021.

Примечание: Расположение скважин КМ-11 и КМ-11_1 будет уточняться по результатам сейсморазведочных работ МОГТ 3Д на площади Досжан ЮВ.

Общая продолжительность строительства скважины глубиной 2000 м составляет 272,0 сут. и состоит из следующих видов работ:

- строительно-монтажные работы - 10,0 сут.;
- подготовительные работы к бурению - 2,0 сут.;
- бурение и крепление - 60,0 сут.;
- испытание, всего: - 200,0 сут.;
- подготовительные работы к испытанию - 10,0 сут.,
- испытание на режимах - 180,0 сут.,
- операции ГРП - 6,0 сут.,
- операции СКО - 4,0 сут.

Общая продолжительность строительства скважины глубиной 750 м составляет 242,0 сут.

Начало строительства скважин КМ-10, КМ-11, КМ-12, КМ-12_1 – 2025 год, скважин, КМ-10_1, КМ-11_1 – 2026 год.

Строительно-монтажные работы включают:

- планировку площадки под буровое оборудование;



- рытье траншей и устройство фундаментов под блоки;

Строительство подъездной грунтовой дороги и площадки под буровое оборудование осуществляется по отдельному проекту.

Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ:

- стыковка технологических линий;
- проверка работоспособности оборудования.

Бурение и крепление скважин. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Тип бурового раствора и его рецептура подобраны, исходя из горно-геологических условий ствола скважин, а также их наименьшего, отрицательного воздействия на атмосферу, почвы и подземные воды.

Буровой раствор готовится и обрабатывается химреагентами в блоке приготовления с помощью гидроворонки. Из блока приготовления буровой раствор поступает в циркуляционную систему.

Испытание скважины. После окончания процесса бурения скважины буровой станок демонтируется, и на устье скважины монтируется станок для испытания скважин.

В зацементированной колонне вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. В процессе проведения строительно-монтажных работ количество источников выбросов составляет 6 ед. Из них 1 источник – организованный, и 5 – неорганизованные источники выбросов.

При бурении скважины количество источников выбросов составляет 17 ед. Из них 10 источников – организованные, и 7 – неорганизованные источники выбросов. при испытании скважины присутствует – 21 источник выбросов ЗВ в атмосферу.

Из них 15 источников – организованные, и 6 – неорганизованные источники выбросов.

Всего за период разведочных работ предварительный валовой выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит – 981,273784 т, в том числе:

- Строительство оценочных скважин - 667,486122 т;
- Расконсервация скважин - 250,276984 т;
- Сейсморазведочные работы - 63,51068 т.

Основной вклад в загрязнение атмосферы при строительстве скважины вносит - оксид азота, диоксид азота, оксид углерода, углеводороды C12-C19, сернистый ангидрид.

Предварительный валовой выброс загрязняющих веществ за период разведочных работ ориентировочно составит – 981,273784 тонн, в том числе по годам:

- 2024 год - 126,079926 т (сейсморазведочные работы, расконсервация скважины);
- 2025 год - 458,881552 т (строительство 3 оценочных скважин, расконсервация 2-х скважин);
- 2026 год - 396,312306 т (строительство 3 оценочных скважин, расконсервация скважины).

Водопотребление и водоотведение. В рассматриваемом районе гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Имеется обилие промоин временных потоков и озера площадью 1-2 га, которые образованы артезианскими скважинами с самоизливом от 2 до 14 л/с.

Предварительный баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважин глубиной 2000 метров 5522,92 м³/цикл. Предварительный баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважин глубиной 750 метров 1809,6 м³/цикл. Предварительный баланс водопотребления и водоотведения при расконсервации скважин 3610,92 м³/цикл. Предварительный баланс водопотребления и водоотведения в процессе проведения сейсморазведочных работ 17651,14 м³/цикл. Сточные воды сбрасываются в обустроенный септик, затем по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору со специализированной организацией.

Отходы производства и потребления.

Отходы образуются:



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

В процессе осуществления проектируемых работ образуется значительное количество твердых и жидких отходов.

Предполагаемыми основными отходами при бурении скважины будут являться:

- отработанный буровой раствор;
- буровой шлам;
- отработанные масла;
- промасленная ветошь;
- отходы соляно-кислотной обработки (СКО).
- металлолом;
- огарки сварочных электродов;
- коммунальные отходы;
- использованная тара.

Предварительная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся при строительстве скважин глубиной 2000 м составляет -4286,2864 тонн год. Предварительная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся при строительстве скважин глубиной 750м-1077,8182 тонн/год. Предварительная характеристика отходов, образующихся в процессе восстановления скважины-732,1864 т/год. Предварительная характеристика отходов, образующихся в процессе сейсморазведочных работ-69,84 т/год.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1) С 1 января 2022 года предусмотрена выдача Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по проектированию:

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 горных производств (углеводородов), необходимо получение в Министерстве энергетики РК.

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

- Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов;
- Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов;
- Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов;
- Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов;
- Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов;
- Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов;

Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море.

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».

Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», 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.

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: 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 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.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;
- 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;
- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;
- 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;
- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.

3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, 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) 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 РК.

5) Согласно п.4 статьи 225 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 предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

6) Согласно п.2 статьи 238 Кодекса, недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

- содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

- до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

- проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) 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 №314 от 06.08.2021 г. указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

8) 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 Кодекса 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 согласование мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭПР РК.

9) 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» от 10.03.2021 г. №63 необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.

10) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений (Приложению 4 к Кодексу).

11) Согласно ст.78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности 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.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:



1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и(или) скрининга воздействий намечаемой деятельности KZ94VWF00142511 от 28.02.2024 г.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разведочных работ на участке сложных проектов по оценке обнаруженной залежи»

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Проект разведочных работ на участке сложных проектов по оценке обнаруженной залежи»

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разведочных работ на участке сложных проектов по оценке обнаруженной залежи» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Руководитель Департамента

Н.Өмірсерікұлы

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

