



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 года

ТОО «Кумколь Ойл»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Приложения к Заявлению о намечаемой деятельности.

Материалы поступили на рассмотрение 16.04.2024 г. вх. №KZ45RYS00597954.

Общие сведения.

Намечаемой деятельностью предусматривается «Дополнение №2 проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.».

Территория участка вблизи Кумколь расположена в Карагандинской области. Небольшая юго-западная часть территории входит в территорию Сырдарьинского района Кызылординской области.

Территория населена очень слабо. Ближайшими населенными пунктами являются: пос. Кумколь (до 42 км), г. Кызылорда (220 км). Нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент проходит на расстоянии 60 км к северо-востоку. В пределах контрактной территории имеются грунтовые дороги. Дорожная сеть развита слабо, в основном они грунтовые низкого качества, в период распутицы непроходимы автотранспортом. Дорожная сеть представлена автодорогой с твердым покрытием Кумколь-Кызылорда и грейдерной дорогой до месторождения Кызылкия. Имеются в основном грунтовые дороги низкого качества, в период распутицы непроходимы автотранспортом.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Недропользователем является ТОО «Кумколь Ойл», которое получило Контракт на недропользование с №4919 от 28.05.2021 г., выданное Министерством энергетики Республики Казахстан, площадь геологического отвода составляет 1631 км², глубина разведки – до кровли кристаллического фундамента.

Контрактом предусмотрено бурение 3-х скважин и проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2D в объеме 500 пог. км в течение периода разведки (2021-2027 гг.) без учета этапа оценки и пробной эксплуатации. После получения Контракта было предусмотрено:

- бурение в 2021 г. независимой поисковой скважины Кумкольская-1 глубиной 1700 м, с целью поисков залежей углеводородов и оценки перспектив палеозойских, юрских и нижнемеловых отложений;
- проведение в 2021 г. сейсморазведочных работ 2Д в объеме 500 пог. км, обработка и интерпретация их данных с ранее проведенными сейсмическими исследованиями;



- бурение в 2022 г. двух независимых поисковых скважин Кумкольская-2 и Кумкольская-3 глубиной 1700 м и 2200 м, с целью поисков залежей углеводородов и оценки перспектив палеозойских, юрских и нижнемеловых отложений.

В юго-восточной части контрактной территории пробурена скважина Кумкольская-1 глубиной 1467 м. В этой скважине в отложениях палеозоя были получены притоки нефти.

В конце 2022 года разработан проект разведочных работ для увеличения объектов испытания в скважине Кумкольская-1 и переноса планируемых сейсморазведочных работ с 2021 года на 2023 год. На момент разработки данного документа завершено строительство двух поисковых скважин (Кумкольская-2 и Кумкольская-3) и начаты работы по испытанию выделенных перспективных объектов по обобщенным данным ГТИ и ГИС.

В 2022 году было составлено «Дополнение №1 к проекту разведочных работ...», которым предусматривалось бурение пяти независимых скважин с глубинами 1200 м, 1700 м и 2200 м с проектными горизонтами палеозой, проведение сейсморазведочных работ 2D в объеме 500 пог. км, а также восстановление и испытание ранее пробуренной скважины Донгелек-1. Сейсморазведочные работы и бурение двух независимых скважин – переходящий объем геологоразведочных работ с предыдущего проектного документа.

В марте 2023 года разработано «Дополнение №1 к проекту разведочных работ... (по состоянию изученности на 01.03.2023 г.)» для увеличения объектов испытания в пробуренных скважинах Кумкольская-2 и Кумкольская-3 и проектных скважинах Кумкольская-4 и Кумкольская-5, а также переноса восстановления скважины Донгелек-1 на 2024 год и сейсморазведочных работ на 2025 год.

На момент составления настоящего «Дополнения №2 ...» в пределах рассматриваемой территории пробурены 5 скважин, относительно предусмотренных в Контракте 3-х скважин. Настоящее «Дополнение №2...» составлено по результатам бурения пяти скважин и предусматривает:

- бурение двух независимых поисковых скважин Кумкольская-6 и Кумкольская-7 в 2024 г.; испытание объектов в двух проектных скважинах предусматривается в 2024-2026 гг.;
- восстановление ранее ликвидированной скважины Донгелек-1 в 2024-2025 гг.; испытание объектов в планируемой к восстановлению скважине предусматривается в 2024-2027 гг.;
- проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 500 кв.км. в 2025 г.

Извлекаемые ресурсы нефти, подсчитанные по перспективным объектам в пределах Контрактной территории по категории С3, составляют 309 тыс. т.

Основными задачами сейсморазведочных работ являются: уточнение геологического строения, определение границ распространения опорных и предполагаемо продуктивных горизонтов, получение достоверных данных и выявление перспективных на поиски нефти и газа структур для постановки буровых работ.

На поисковые скважины возлагаются следующие задачи: уточнение перспектив вскрываемого разреза в отношении нефтегазоносности с целью выявления залежей УВ. При получении притоков нефти и газа необходимо провести все геолого-геофизические исследования и отобрать кондиционные поверхностные и глубинные пробы для оперативной оценки запасов УВ.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: бурение независимых поисковых скважин Кумкольская-6 и Кумкольская-7 начало – 2024 г., конец – 2026 г.; восстановление одной скважины Донгелек-1 начало-2024 г., конец – 2027г.; проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 500 пог.км в 2025г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Предварительный суммарный выброс при строительстве 2 поисковых скважин составит 412,85 т. Предварительный суммарный выброс при восстановлении скважины составит 284,21 т. Общий предварительный суммарный выброс составит 697,06 т.

Водные ресурсы. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения – привозная вода. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в



аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Предварительный объем водопотребления при строительстве 2 скважин составляет 5396,84 м³. Предварительный объем водопотребления при восстановлении скважины составляет 3103,73 м³. Предварительный объем водопотребления при сейсморазведочных работах составляет 8825,57 м³. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Отходы производства и потребления. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 2 скважин составит 1227,5862 т, в том числе отходы бурения – 1174,98 т, использованная тара – 0,352 т, отходы СКО – 19,72 т, огарки сварочных электродов – 0,0022 т, промасленная ветошь – 0,152 т, отработанные масла – 6,62 т, металлолом – 0,2 т, коммунальные отходы – 25,56 т. Предварительный перечень отходов в процессе восстановления одной скважины составит 114,7256 т, в том числе ОБР – 68,6 т, отходы СКО – 12,82 т, цементный шлам – 11,2 т, использованная тара – 0,038 т, строительные отходы – 2,2 т, огарки сварочных электродов – 0,0006 т, промасленная ветошь – 0,127 т, отработанные масла – 5,1 т, металлолом – 0,1 т, коммунальные отходы – 14,54 т. Предварительный перечень отходов в процессе сейсморазведочных работ составит – 40,08 т, в том числе металлолом – 0,53 т, отработанные масляные фильтры – 0,07 т, промасленная ветошь – 0,15 т, огарки сварочных электродов – 0,02 т, отработанные масла – 25,21 т, коммунальные отходы – 14,1 т. Коммунальные отходы, огарки сварочных электродов, металлолом относятся к неопасным отходам, остальные отходы – к опасным. Все отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией.

Намечаемая деятельность относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

2. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.

3. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

4. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

5. Создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

6. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Повлечёт строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.



8. Оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.

9. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для её состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса).

10. Факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Вр.и.о. руководителя
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Садыков

Исп. Болатова Ж.
Тел. 230019





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 года

ТОО «Кумколь Ойл»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 16.04.2024 г. вх. №KZ45RYS00597954.

Общие сведения.

Намечаемой деятельностью предусматривается «Дополнение №2 проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.».

Территория участка вблизи Кумколь расположена в Карагандинской области. Небольшая юго-западная часть территории входит в территорию Сырдарьинского района Кызылординской области.

Территория населена очень слабо. Ближайшими населенными пунктами являются: пос. Кумколь (до 42 км), г. Кызылорда (220 км). Нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент проходит на расстоянии 60 км к северо-востоку. В пределах контрактной территории имеются грунтовые дороги. Дорожная сеть развита слабо, в основном они грунтовые низкого качества, в период распутицы непроходимы автотранспортом. Дорожная сеть представлена автодорогой с твердым покрытием Кумколь-Кызылорда и грейдерной дорогой до месторождения Кызылкия. Имеются в основном грунтовые дороги низкого качества, в период распутицы непроходимы автотранспортом.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Недропользователем является ТОО «Кумколь Ойл», которое получило Контракт на недропользование с №4919 от 28.05.2021 г., выданное Министерством энергетики Республики Казахстан, площадь геологического отвода составляет 1631 км², глубина разведки – до кровли кристаллического фундамента.

Контрактом предусмотрено бурение 3-х скважин и проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2D в объеме 500 пог. км в течение периода разведки (2021-2027 гг.) без учета этапа оценки и пробной эксплуатации. После получения Контракта было предусмотрено:

- бурение в 2021 г. независимой поисковой скважины Кумкольская-1 глубиной 1700 м, с целью поисков залежей углеводородов и оценки перспектив палеозойских, юрских и нижнемеловых отложений;
- проведение в 2021 г. сейсморазведочных работ 2Д в объеме 500 пог. км, обработка и интерпретация их данных с ранее проведенными сейсмическими исследованиями;



- бурение в 2022 г. двух независимых поисковых скважин Кумкольская-2 и Кумкольская-3 глубиной 1700 м и 2200 м, с целью поисков залежей углеводородов и оценки перспектив палеозойских, юрских и нижнемеловых отложений.

В юго-восточной части контрактной территории пробурена скважина Кумкольская-1 глубиной 1467 м. В этой скважине в отложениях палеозоя были получены притоки нефти.

В конце 2022 года разработан проект разведочных работ для увеличения объектов испытания в скважине Кумкольская-1 и переноса планируемых сейсморазведочных работ с 2021 года на 2023 год. На момент разработки данного документа завершено строительство двух поисковых скважин (Кумкольская-2 и Кумкольская-3) и начаты работы по испытанию выделенных перспективных объектов по обобщенным данным ГТИ и ГИС.

В 2022 году было составлено «Дополнение №1 к проекту разведочных работ...», которым предусматривалось бурение пяти независимых скважин с глубинами 1200 м, 1700 м и 2200 м с проектными горизонтами палеозой, проведение сейсморазведочных работ 2D в объеме 500 пог. км, а также восстановление и испытание ранее пробуренной скважины Донгелек-1. Сейсморазведочные работы и бурение двух независимых скважин – переходящий объем геологоразведочных работ с предыдущего проектного документа.

В марте 2023 года разработано «Дополнение №1 к проекту разведочных работ... (по состоянию изученности на 01.03.2023 г.)» для увеличения объектов испытания в пробуренных скважинах Кумкольская-2 и Кумкольская-3 и проектных скважинах Кумкольская-4 и Кумкольская-5, а также переноса восстановления скважины Донгелек-1 на 2024 год и сейсморазведочных работ на 2025 год.

На момент составления настоящего «Дополнения №2 ...» в пределах рассматриваемой территории пробурены 5 скважин, относительно предусмотренных в Контракте 3-х скважин. Настоящее «Дополнение №2...» составлено по результатам бурения пяти скважин и предусматривает:

- бурение двух независимых поисковых скважин Кумкольская-6 и Кумкольская-7 в 2024 г.; испытание объектов в двух проектных скважинах предусматривается в 2024-2026 гг.;
- восстановление ранее ликвидированной скважины Донгелек-1 в 2024-2025 гг.; испытание объектов в планируемой к восстановлению скважине предусматривается в 2024-2027 гг.;
- проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 500 кв.км. в 2025 г.

Извлекаемые ресурсы нефти, подсчитанные по перспективным объектам в пределах Контрактной территории по категории С3, составляют 309 тыс. т.

Основными задачами сейсморазведочных работ являются: уточнение геологического строения, определение границ распространения опорных и предполагаемо продуктивных горизонтов, получение достоверных данных и выявление перспективных на поиски нефти и газа структур для постановки буровых работ.

На поисковые скважины возлагаются следующие задачи: уточнение перспектив вскрываемого разреза в отношении нефтегазоносности с целью выявления залежей УВ. При получении притоков нефти и газа необходимо провести все геолого-геофизические исследования и отобрать кондиционные поверхностные и глубинные пробы для оперативной оценки запасов УВ.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: бурение независимых поисковых скважин Кумкольская-6 и Кумкольская-7 начало – 2024 г., конец – 2026 г.; восстановление одной скважины Донгелек-1 начало-2024 г., конец – 2027г.; проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 500 пог.км в 2025г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Предварительный суммарный выброс при строительстве 2 поисковых скважин составит 412,85 т. Предварительный суммарный выброс при восстановлении скважины составит 284,21 т. Общий предварительный суммарный выброс составит 697,06 т.

Водные ресурсы. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения – привозная вода. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в



аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Предварительный объем водопотребления при строительстве 2 скважин составляет 5396,84 м³. Предварительный объем водопотребления при восстановлении скважины составляет 3103,73 м³. Предварительный объем водопотребления при сейсморазведочных работах составляет 8825,57 м³. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Отходы производства и потребления. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 2 скважин составит 1227,5862 т, в том числе отходы бурения – 1174,98 т, использованная тара – 0,352 т, отходы СКО – 19,72 т, огарки сварочных электродов – 0,0022 т, промасленная ветошь – 0,152 т, отработанные масла – 6,62 т, металлолом – 0,2 т, коммунальные отходы – 25,56 т. Предварительный перечень отходов в процессе восстановления одной скважины составит 114,7256 т, в том числе ОБР – 68,6 т, отходы СКО – 12,82 т, цементный шлам – 11,2 т, использованная тара – 0,038 т, строительные отходы – 2,2 т, огарки сварочных электродов – 0,0006 т, промасленная ветошь – 0,127 т, отработанные масла – 5,1 т, металлолом – 0,1 т, коммунальные отходы – 14,54 т. Предварительный перечень отходов в процессе сейсморазведочных работ составит – 40,08 т, в том числе металлолом – 0,53 т, отработанные масляные фильтры – 0,07 т, промасленная ветошь – 0,15 т, огарки сварочных электродов – 0,02 т, отработанные масла – 25,21 т, коммунальные отходы – 14,1 т. Коммунальные отходы, огарки сварочных электродов, металлолом относятся к неопасным отходам, остальные отходы – к опасным. Все отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией.

Намечаемая деятельность относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI (далее – Кодекс).

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представлено заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы. При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

4. Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов.

5. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.

6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.

7. Согласно п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

8. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, посёлков, сёл), проводятся на территории



каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

9. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 к Кодексу.

10. Согласно п.1, п.2 и п.3 ст.238 Кодекса при проведении работ учесть экологические требования при использовании земель:

1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

2. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, 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.

3. При проведении операций по недропользованию, выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, запрещается:

1) нарушение растительного покрова и почвенного слоя за пределами земельных участков (земель), отведенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан под проведение операций по недропользованию, выполнение строительных и других соответствующих работ;

2) снятие плодородного слоя почвы в целях продажи или передачи его в собственность другим лицам.

11. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации; указать объемы образования всех видов отходов при намечаемой деятельности с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов. В соответствии с Классификатором отходов от 06.08.2021 г. №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Вр.и.о. руководителя
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Садыков

Исп. Болатова Ж.
Тел. 230019



И.о. руководителя департамента

Садыков Нурбек Кыдыралиевич

