

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



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

ТОО «Карамай»

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «бурение вертикальных поисковых скважин № БМ-11 и БМ-12 проектной глубиной 1900 метров на участке Болганмола».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ59RYS00593725 от 11 апреля 2024 года.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении участок Болганмола расположен в Жангалинском районе Западно Казахстанской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт – районный центр Жангала, расположен от скважины БМ 11 в 9 км, от скважины БМ 12 – в 8 км от площади работ. Город Уральск от площади работ расположен в 270 км к северо-востоку. Участок Болганмола расположен в центральной части Прикаспийской впадины.

Сейсмическими работами на участке выявлены надсолевые локальные структуры. Бурением данный участок изучен недостаточно. В непосредственной близости от исследуемой территории открытые месторождения нефти и газа, имеющих промышленное значение, отсутствуют.

Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. На участке работ особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют.

ТОО «Карамай» было выдано заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности на «Разведочные работы с целью поиска углеводородов на участке «Болганмола» в Жангалинском районе ЗКО» №KZ26VWF00110464 от 04 октября 2023 года, а также заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду по отчету о возможных



воздействиях к «Проекту разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Болганмола Западно-Казахстанской области» №KZ28VVX00279448 от 09 января 2024 года.

Согласно следующего этапа, намечаемой деятельностью предполагается бурение вертикальных поисковых скважин № БМ-11 и БМ-12 проектной глубиной 1900 метров на участке Болганмола».

Краткое описание намечаемой деятельности

С целью выяснения перспектив нефтегазоносности участка недр Болганмола, планируется бурение двух проектных разведочных скважин (Б-11, Б-12).

Скважина БМ-11 независимая, закладывается в пределах сводовой части Северо-Восточного блока структуры Восточная Болганмола по мезозойским отложениям с целью оконтуривания залежи нефти, выявленной скважиной Г-3. Скважина БМ-12 независимая, закладывается в пределах сводовой части Северо-Восточного блока структуры Восточная Болганмола по мезозойским отложениям с целью выявления залежи нефти.

Бурение скважин предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-30 или аналогичными по грузоподъемности. Проектная глубина скважины по вертикали / по стволу – 1900 метров. Продолжительность цикла бурения скважины – 275 суток. Проектный горизонт – Юра.

Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: строительно-монтажные и подготовительные работы; бурение скважины; рекультивация (технический этап (создание рекультивационного слоя) и биологический этап), испытание скважины.

Все производственные стадии цикла строительства скважины характеризуются последовательным выполнением работ. Предполагаемые размеры. Площадь земельного отвода: 3,5 га (под строительство 1скв.).

При испытании скважины газ планируется сжигать на факеле при проведении газо-гидродинамических исследований в количестве 216,0 тыс. м³ на одну скважину.

В состав буровых установок входит 5-ти ступенчатая система очистки. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов. На установке установлен силовой привод.

С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: направление 426 мм (16 3/4“) × 30 м устанавливается с целью предотвращения размыва и обрушения горных пород вокруг устья при бурении под кондуктор и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. ВПЦ до устья. Кондуктор 324 мм (12 3/4“) × 300 м устанавливается с целью перекрытия верхних неустойчивых пород.

Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием и подвеской последующих обсадных колонн. ВПЦ до устья.



Промежуточная (техническая) колонна 245 мм (9 5/8") × 800 м устанавливается с целью перекрытия водоносных горизонтов, меловых отложений, где возможны осложнения ствола скважины в виде прихвата инструмента, обвалов верхних неустойчивых пород, а также предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну.

Эксплуатационная колонна 168 мм (6 5/8") × 1900 м устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. ВПЦ до устья. По окончании строительства скважины производится техническая и биологическая рекультивация. В процессе проведения планировки площадок бурения, строительно-монтажных работ, буровых операции происходит нарушение почвенно-растительного слоя на отведенных участках земли.

Продолжительность строительства скважины суток составит - 275 суток в том числе: строительно-монтажные работы 3 сут., подготовительные работы к бурению 2 сут., бурение и крепление 90 сут., в том числе техническая рекультивация – 9 сут., испытание, всего в том числе: в открытом стволе - нет, в эксплуатационной колонне 180 сут. График бурения скважины – с 2024 по 2025 гг. Предполагаемые сроки погребения намечаемой деятельности - 2025 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при бурении скважин участка Болганмола составит от работы буровой установки ZJ-30 от одной скважины – 18,341607 г/с или 116,931151 т/год, от двух скважин - 36,683215 г/с или 233,862302 т/год. При рекультивации выбросы загрязняющих веществ составят от одной скважины – 0,242667 г/с или 0,111283 т/год, от двух скважин – 0,485334 г/с или 0,222566 т/год.

Земельные ресурсы. Площадь контрактной территории участка Болганмола составляет 679,38 км². Скважина БМ-11 независимая, местоположение рекомендуемой скважины определено в районе пересечения сейсмических линий InLine 560 и CrossLine 110. Скважина БМ-12 независимая, местоположение рекомендуемой скважины определено в районе пересечения сейсмических линий InLine 680 и CrossLine 172.

Водные ресурсы. Намечаемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных зон и полос, на территории объекта отсутствуют поверхностные водные объекты. Озеро Сорколь расположено в 6 км от площади работ.

На участке работ особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов.

Строительство скважин на участке Болганмола питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для технического водоснабжения используется вода из магистрального водопровода.



Общее количество воды, используемой при строительстве скважины № БМ-11 – 1588,6 м³, БМ-12 - 1589,8 м³/скв/цикл.

Водопотребление, питьевой воды на хоз-бытовые нужды составит 594,5 м³/цикл, на технические нужды - 557,1 м³/цикл, в том числе: бурение и крепление - 379,6 м³/цикл., испытания на продуктивность – 177,5 м³/цикл., противопожарные нужды - 50,0 м³/цикл, нужды котельной в зимнее время - 438,2 м³/цикл.

Водоотведение – 623,183 м³/год от 1 скв., от 2-х скважин составит 1246,366 м³/год: в том числе хоз-бытовые стоки - 594,5 м³/год, производственные стоки 28,683 м³/год.

Недра. ТОО «Карамай», имеет право недропользования, контракт № 5109-УВС от 23 сентября 2022 г. Горный отвод расположен в Западно-Казахстанской области. Географические координаты проектируемых к бурению скважин № БМ-11 – 49°13' с.ш.; 50°8' в.д. БМ-12 -49°11' с.ш.; 50°9' в.д.

Растительные ресурсы. Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Животный мир. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Отрицательное воздействие на животный мир связано с изменением почвенно-растительных условий местообитания и регионального проявления фактора беспокойства.

Отходы производства и потребления. При проведении намечаемых работ в процессе бурения скважин образуются отходы производства и потребления в объеме 344,4666 тн/от 1 скважины от двух скважин - 688,9332 тн/год, при рекультивации: от 1 скважины – 0,0242 тн/год, от двух скважин – 0,0484 т/год, в том числе: твердо-бытовые отходы – 0,7611 тн (в том числе при рекультивации: 0,0222 тн/скв.), ветошь промасленная - 0,0635 тн (при рекультивации: 0,0020 тн/скв), масло отработанное - 12,9828 тн, буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - – 325,6938 тн, металлолом - 1,6788 тн, огарки сварочных электродов –0,0015 тн, используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 3,2851 тн.

Предлагаемые в рассматриваемом заявлении меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий являются: контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; контроль за точным соблюдением технологического регламента производства при бурении скважины; запрещение работы оборудования на форсированном режиме; ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу.



Согласно пункту 2 заявления, намечаемая деятельность «бурение вертикальных поисковых скважин № БМ-11 и БМ-12 проектной глубиной 1900 метров на участке Болганмола», классифицирована по подпункту 2.1 пункта 2 (разведка и добыча углеводородов) раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее - Кодекс), как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «бурение вертикальных поисковых скважин № БМ-11 и БМ-12 проектной глубиной 1900 метров на участке Болганмола» относится в соответствии с подпунктом 1.3 пункта 1 раздела 1 (разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов) приложения 2 Кодекса к объектам I категории.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведёт к существенным изменениям деятельности объекта и не окажет воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

И.о. руководителя Департамента

С. Тлегенов

*Исп: Т. Чаганова
8(7112)51-53-52*



И.о. руководителя

Тлегенов Сырым Бактыгалиевич

