

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



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

080000, Жамбыл облысы
Тараз қаласы, Қолбасшы Койгелді көшесі, 188 үй
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

080000, Жамбылская область
город Тараз, улица Колбасшы Койгелды, дом 188
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности к «Групповому техническому проекту на бурение эксплуатационных скважин №№ Б-6, Б-7, Б-8 на месторождении Барханная с проектной глубиной 2700 ±250м» в Мойынкумском районе Жамбылской области, обзорная карта месторождения Барханная.
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ29RYS00426746 от 22.08.2023 года.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Месторождение Барханная в административном отношении расположено в пределах Мойынкумского района, Жамбылской области (лист XXXIV-49, 50). Областной центр, город Тараз, находится в 240 км к югу от площади работ .

Ближайший населенный пункт - село Уланбель находится в 30 км к северу от территории месторождения. В орографическом отношении территория расположена на юго-западной окраине пустыни Мойынкум, занимающей междуречье рек Шу и Таласа и представляет собой равнинную местность, постепенно воздымающуюся в сторону горной системы Тянь-Шаня. Поверхность песков Мойынкум имеет сложный грядово-бугристый рельеф. Относительные превышения песчаных гряд, простирающихся в северо-западном направлении, достигают 20-60 м. Абсолютные отметки рельефа в районе изменяются от плюс 320 м до 360 м, в районе г.Тараз они увеличиваются до плюс 600 м. В 25 км на юг от площади работ находится обустроенное разрабатываемое газоконденсатное месторождение Амангельды, с которым площадь работ связана грунтовой дорогой.

Климат района резко континентальный с большими колебаниями сезонных и суточных температур.

Краткое описание намечаемой деятельности

Групповым техническим проектом предусматривается строительства эксплуатационных скважин Б-6, Б-7, Б-8. Способ бурения – роторный. Для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-40 или аналогичная буровая установка грузоподъемностью не менее 225тн. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство 1 скважины – 3,5 га. Цель

бурения и назначение скважин является – добыча газа. Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – вертикальная. Проектная глубина составляет – 2700 (+/-250) м. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Процесс ведения работ одной скважины будет состоять из следующих этапов (всего 105,0 суток): строительно-монтажные работы – 15,0 суток; подготовительные работы к бурению – 4,0 суток; бурение и крепление – 75,0 суток; испытание в эксплуатационной колонне (с проведением ГРП) – 11,0 суток.

С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при бурении скважины предусматривается следующая конструкция: направление Ø 426,0 мм х 30 м - цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Кондуктор Ø 323,9, мм х 450 м - цементируется до устья. Кондуктор предусмотрен для перекрытия зоны поглощения, неустойчивых пород и водоносных горизонтов. Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием. Промежуточная колонна Ø 244,5 мм х 1300 м – цементируется до устья. Глубина спуска промежуточной колонны определена по условию предотвращения гидроразрыва пород под ее башмаком при закрытии скважины в случае открытого фонтанирования газом и водой. Спускается с целью перекрытия зоны осыпей и обвалов. Устье скважины после спуска промежуточной колонны оборудуется противовыбросовым оборудованием. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм х 2700 м (±250) – цементируется до устья. Цель бурения и назначение скважин является – добыча углеводородного сырья (газа). Сроки проведения строительства скважин - начало бурения эксплуатационных скважин – 2026 г, окончание бурения эксплуатационных скважин - 2027 г. Постутилизация объекта – 2051 г. Площадь участка недр составляет – 39,72 кв.км. Координаты проектируемых скв. Б-6 (70° 57' 30,80" В.Д; 44° 31' 4,18" С.Ш.), Б-7 (70° 58' 5,43" В.Д; 44° 30' 55,45" С.Ш.), Б-8 (70° 58' 18,83" В.Д; 44° 31' 19,22" С.Ш.).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Суммарные выбросы загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников, при строительстве эксплуатационных скважин составляет: от одной скважины – 27,3807 г/с или 59,56845 т/г; от трех скважин – 82,1421 г/с или 178,7053 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,003849 т, марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) – 0,0003312 т, азота (IV) диоксид (2кл) – 53,022516 т, азот (II) оксид (3кл) – 8,23225 т, углерод (3кл) – 6,05288 т, сера диоксид (3кл) – 24,61062 т, сероводород (2кл) – 0,00583 т, углерод оксид (4кл) - 46,92871 т, фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,00027 т, фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,001188 т, смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 0,397464 т, смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 0,82773 т, бенз/а/пирен (1кл) - 0,000138 т, формальдегид (2кл) - 0,616016 т, керосин (не кл.) - 7,0875 т, масло минеральное нефтяное (не кл.) - 0,0015642 т, углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 18,68973 т, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (3 кл) - 0,7275 т, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.) - 11,499279 т.

Питьевая вода доставляется из близлежащего поселка в бутылках. Хоз-питьевые и вспомогательные нужды обеспечиваются питьевой привозной водой, которая будет доставляться водовозами из близлежащего поселка. Техническое водоснабжение осуществляется за счёт действующих водозаборных скважин ТОО «РД QazaqGaz». Вода для технических нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, затворения цемента и для других технических нужд.

Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды работников при строительстве скважин составит: водопотребление – от одной скважины 222,5 м³/период, от трех скважин – 667,5 м³/период; водоотведение – от одной скважины 178 м³/период, от трех скважин – 534 м³/период; Объем воды для технических нужд составляет на 1 скв. - 1319,64 м³/период, на 3 скв. – 3958,92 м³/период.

Сточные воды, образующиеся на месторождении Барханная, сбрасываются в обустроенный септик, затем по мере накопления вывозятся на очистные сооружения месторождения Амангельды.

Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается.

Ориентировочный объем образования отходов на период строительства 3-х эксплуатационных скважин составляет: буровой шлам - 1122,03 т, отработанный буровой раствор - 1083,726 т; промасленная ветошь - 0,2286 т; отработанные масла – 23,76 т; использованная тара - 0,12 т; твердые бытовые отходы - 8,91 т; пищевые отходы - 1,842 т, металлолом – 3 т; огарки сварочных электродов – 0,0054 т.

В самом месторождении Барханная отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. На соседнем месторождении Амангельды ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» имеется полигон, состоящий из двух карт (площадок): карта 1 – для размещения производственных отходов; карта 2 – для размещения ТБО. Все отходы производства и потребления подлежат временному накоплению в специально отведенных и оборудованных местах. Затем осуществляется передача отходов на захоронение на собственном полигоне. Остальные отходы передаются сторонней организации на переработку и дальнейшую утилизацию с передачей права собственности. Площадка для хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специальных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды.

Зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, не предусматривается.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения.

Намечаемая деятельность относится к I категории согласно п.п.1.3 п.1 Раздела 1 Приложение 2 к Экологическому кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует согласно п.29 гл.3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 г. №280. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».