

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



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

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «KMG Barlau»

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

На рассмотрение представлены: «Строительство поисковой скважины № NO-4 проектной глубиной 1650м (±250) на участке Озен Северный».

Материалы поступили на рассмотрение: 18.04.2025вх. KZ84RYS01100100

Общие сведения

Участок Озен Северный располагается в пределах Южно-Мангышлакского осадочного бассейна, в достаточно изученном регионе по данным сейсморазведочных работ и бурения глубоких скважин. В непосредственной близости от месторождения находятся промышленно разрабатываемые месторождения Узень, Карамандыбас и др. В административном отношении скважина NO-4 расположена в Мангистауском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами к проектируемой скважине NO-4 являются поселок Бостан, до которого 12,88 км и г. Жанаозен, расположенный на расстоянии 22 км. На скважину отводится 1,9 га территории на участке Озен Северный. В границах участка особо охраняемые природные территории отсутствуют. На площадке особо охраняемые природные территории отсутствуют, памятники историко-культурного значения не выявлены.

Участок Озен Северный располагается на лицензионной территории ТОО «KMG Barlau» (Лицензия на геологическое изучение недр гос. рег. № 184-ГИН от 21.12.2022 г.) Площадь участка Озен Северный– 476,62 км². Координаты угловых точек Участка Озен Северный: 1 43° 32' 00" 52° 45' 00" 23 43° 36' 00" 53° 04' 00" 2 43° 32' 00" 52° 46' 00" 24 43° 36' 00" 53° 06' 00" 3 43° 34' 00" 52° 46' 00" 25 43° 34' 00" 53° 06' 00" 443° 34' 00" 52° 47' 00" 26 43° 34' 00" 53° 05' 00" 5 43° 35' 00" 52° 47' 00" 27 43° 33' 00" 53° 05' 00" 6 43° 35' 00" 52° 48' 00" 28 43° 33' 00" 53° 04' 00" 7 43° 37' 00" 52° 48' 00" 29 43° 31' 00" 53° 04' 00" 8 43° 37' 00" 52° 49' 00" 30 43° 31' 00" 53° 03' 00" 9 43° 39' 00" 52° 49' 00" 31 43° 29' 00" 53° 03' 00" 10 43° 39' 00" 52° 50' 00" 32 43° 29' 00" 53° 02' 00" 11 43° 40' 00" 52° 50' 00" 33 43° 28'



00" 53° 02' 00" 1243° 40' 00" 52° 51' 00" 34 43° 28' 00" 53° 01' 00" 1343° 41' 00" 52° 51' 00" 35 43° 26' 00" 53° 01' 00" 14 43° 41' 00" 52° 52' 00" 36 43° 26' 00" 52° 57' 00" 15 43° 40' 00" 52° 52' 00" 37 43° 27' 00" 52° 57' 00" 16 43° 40' 00" 52° 55' 00" 38 43° 27' 00" 52° 54' 00" 17 43° 39' 00" 52° 55' 00" 39 43° 28' 00" 52° 54' 00" 18 43° 39' 00" 52° 58' 00" 40 43° 28' 00" 52° 51' 00" 19 43° 38' 00" 52° 58' 00" 41 43° 29' 00" 52° 51' 00" 20 43° 38' 00" 53° 01' 00" 42 43° 29' 00" 52° 48' 00" 21 43° 37' 00" 53° 01' 00" 43 43° 30' 00" 52° 48' 00" 22 43° 37' 00" 53° 04' 00" 44 43° 30' 00" 52° 45' 00" Координаты скважины NO-4: 43°33'28.6447" 52°55'34.4098".

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство поисковой скважины NO-4 проектной глубиной 1650 м (+/- 250 м) на участке Озен Северный. Общая продолжительность строительства скважины –98,44 суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 10,0 сут., подготовительные работы к бурению – 3,0 сут., бурение и крепление – 27,5 сут., испытание в открытом стволе – 3,94, освоение (испытание в эксплуатационной колонне) – 30 сут (с сжиганием газа) + 24 суток (без сжигания газа). Проектная глубина скважины по вертикали: 1650 м (+/- 250 м). Проектный горизонт – Юра. Проектная скорость бурения, м/ст.мес. – 1800. Вид привода - дизельный или электрический. Сжигание газа на факеле в процессе испытания скважины производится в течении 30 суток при этом объем сжигание газа составит – 114480,0 м3. Продолжительность проведения консервационно-ликвидационных работ на скважине составит – не более 10 суток.

Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию; испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания скважины производится в течении 30 суток при этом объем сжигание газа составит – 114480,0 м3. Конструкция скважины: Направление не менее Ø 324,0 мм х до 30 м - устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. ВПЦ до устья. Кондуктор Ø 244,5 мм х 600 - устанавливается для верхних неустойчивых отложений способных к обвалам стенок скважины, водоносных горизонтов. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм х 1650 (±250 м) - устанавливается с целью изоляции вскрываемого разреза, разобщения, освоения и эксплуатации продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. В техническом проекте бурение скважины планируется производить с помощью буровых установок грузоподъемностью - не менее 180 тн, испытание - станками грузоподъемностью не менее 60 т. Проектом предусмотрен безамбарный метод



бурения скважины. Работы по ликвидации и консервации скважины будет производиться с использованием установки БАРС-80 или УПА-60/80, или аналог).

Срок начала и завершения планируемых видов работ: 2025-2026 гг

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Максимальный суммарный выброс загрязняющих веществ составит – 41,224567 т, из них: При намечаемой деятельности ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железо (II, III) оксиды - 0,0041 т/год; Марганец и его соединения -0,00023 т/год; Натрий гидроксид -0,0001 т/год; Натрий хлорид -0,006 т/год; Азота (IV) диоксид -13,5 т/год; Азот (II) оксид - 2,2 т/год; Углерод -1,2 т/год; Сера диоксид -2,1 т/год; Сероводород -0,000075 т/год; Углерод оксид -13,5 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)-0,0003 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые -0,0003 т/год; Метан -0,062 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 -0,45 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 -0,13 т/год; Бенз/а/пирен -0,000022 т/год; Формальдегид -0,21 т/год; 2-Гидроксипропан-1,2,3-трикарбоновая кислота (Лимонная кислота) -0,00002 т/год; Масло минеральное нефтяное -0,0002 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 -6,0 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -1,82 т/год; Кальций карбонат -0,041 т/год; Кальция дихлорид – 0,0002 т/год; Натрий гидрокарбонат -0,00002 т/год.

Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из близлежащих населенных пунктов по договору. Техническая вода - для технических целей доставляется автоцистернами из близлежащих населенных пунктов/ месторождений по договору. Проектируемые объекты на территории участка Озен Северный не входят в водоохранную зону Каспийского моря (2000 м).

Вид водопользования – общее. Водопотребление всего – 1550,0 м³, в том числе: питьевая вода – 250,0 м³, техническая вода – 1300,0 м³.

При строительстве скважины образуется – 2222,24 тонн отходов, из них: Опасные отходы: отходы бурения (буровой шлам, ОБР и БСВ) - образуются в процессе бурения и испытания скважины –2200 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 1,4 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,7 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 14 т; другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (полиэтиленовая пленка) образуются после ее использования в качестве подстилающего слоя при бурении – 1,0 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,04 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 1,0 т; отходы пластмассы (пластиковые крышки) - отходы производства, образуются в процессе использования труб – 2,1 т ; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,5, пищевые отходы - образуются в процессе приготовления пищи – 0,5 т.



На территории зеленые насаждения и объектов животного мира отсутствуют.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: Электроснабжение – дизельные генераторы, ЛЭП. Объемы материалов на период работ (тонн): химреагенты – 130.0, электроды - 0,12, цемент – 120.0, моторное масло – 14,5, дизельное топливо – 420.

Воздействие на окружающую среду в процессе намечаемой деятельности допустимо принять как воздействие низкой значимости.

Конструкция скважин обеспечивает прочность и долговечность, необходимую глубину спуска колонн, герметичность колонн, изоляцию флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Применение бурового раствора с соответствующими параметрами предупреждающими газопроявления в бурящейся скважине. Технические и организационные мероприятия: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы); емкости с дизтопливом оборудованы дыхательными клапанами, оснащение устьев скважин противовыбросовым оборудованием. Полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга, локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов бурения, сточных вод и вывоз их на обустроенный полигон. При выборе химреагентов учитывается их класс опасности, растворимость в воде, летучесть. Контроль исправности запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, ведения основного процесса. Предусмотрено: формирование искусственных насыпных площадок; сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; обустройство земельного участка защитными канавами; применение шламовых ёмкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 м для емкостей ГСМ и для отработанных растворов, циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина, повторное использование бурового раствора; устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки и склада ГСМ;

Намечаемая деятельность: «Строительство поисковой скважины № NO-4 проектной глубиной 1650м (± 250) на участке Озен Северный», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. 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».





Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

