



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

АО «Қаражанбасмунай»

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

На рассмотрение представлено: «Индивидуальный технический проект на строительство эксплуатационной наклонно-направленной скважины № 6043 проектной глубиной 450 метров (по вертикали) на месторождении Қаражанбас»

Материалы поступили на рассмотрение: 22.07.2025 г. Вх. KZ10RYS01269436.

Общие сведения

В административно-территориальном отношении месторождение Қаражанбас расположено в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан, в северо-западной части полуострова Бузачи. Областной центр - г. Ақтау, расположен в 203 км к югу от месторождения. Вахтовый поселок (он же поселок Қаражанбас) расположен в 3 км к северо-западу от месторождения. Ближайшим населенным пунктом является поселок Шетпе, где имеется железнодорожная станция, расположенная в 120 км от месторождения. Месторождение Қаражанбас связано с г. Ақтау и Форт-Шевченко асфальтированной дорогой. В границах месторождения Қаражанбас особо охраняемые природные территории и памятники историко-культурного наследия отсутствуют. Намечаемая деятельность планируется на территории действующего месторождения Қаражанбас. На скважину отводится 0,48 га территории месторождения Қаражанбас. Проектируемая скважина находится на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Қаражанбасмунай», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Срок действия контракта на недропользование АО «Қаражанбасмунай» - до 2035 года (контракт №60 от 23 мая 1997 года между Министерством энергетики Казахстана и АО «Қаражанбасмунай»). Вид недропользования - добыча углеводородного сырья на газонефтяном месторождении Қаражанбас.

Координаты геологического отвода месторождения Қаражанбас:

1. 45 10' 05'', 51 15' 00'';
2. 45 10' 30'', 51 25' 10'';
3. 45 08' 42'', 51 26' 27'';
4. 45 07' 05'', 51 36' 20'';
5. 45 05' 10'', 51 35' 40'';
6. 45 05' 10'', 51 29' 25'';
7. 45 05' 50'', 51 26' 27'';
8. 45 05' 00'', 51 26' 00'';
9. 45 05' 20'', 51 24' 20'';
10. 45 06' 05'', 51 24' 30'';
11. 45 07' 45'', 51 17' 00'';



12. 45 07' 55'', 51 15' 10''.

Координаты устья скважины: x= 9522874 y= 5001948,6.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью планируется строительство эксплуатационной наклонно-направленной скважины № 6043 проектной глубиной 450 м (по вертикали) на месторождении Каражанбас. Данная намечаемая деятельность не предусматривает эксплуатацию скважины. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, освоение (испытание) скважины. Строительство скважины предусмотрено в 2026 году. Работы носят кратковременный характер. Общая продолжительность строительства скважины – 13 сут., в том числе: строительно-монтажные работы – 1,5 сут., подготовительные работы к бурению – 0,5 сут., бурение и крепление – 6,0 сут., ОЗЦ (ожидание застывания цемента) эксплуатационной колонны – 3,0 сут. (в это время на скважине производственные работы не проводятся и персонал отсутствует), испытание (в эксплуатационной колонне) – 2,0 сут. Вид скважины – наклонно-направленная. Проектная глубина скважины: по вертикали – 450,0 м, по стволу – 472,49 м. Проектный горизонт – Ю - I. Проектная скорость бурения, м/ст.мес. – 2362. На 1 скважину отводится 0,48 га. Цель бурения и назначение скважины – добыча УВС. Ориентировочный нефтяной дебит скважины, согласно параметрам нефтеносности, составит 0,7-1,83 м³/сут. Для бурения скважины будет применена буровая установка, оснащенная всеми средствами коллективной защиты для создания безопасных условий труда при строительстве скважины. Буровая установка в дополнение к естественному проветриванию, оснащается средствами проветривания рабочей зоны площадки буровой, подвышечного пространства и помещений буровой, включая помещения насосного блока и очистки бурового раствора, а также необходимыми средствами механизации рабочих процессов, контроля и управления процессами бурения. В связи с отсутствием в составе флюида при бурении скважин сероводорода дополнительная коррозионная защита оборудования не предусматривается. Система приготовления, циркуляции и приготовления бурового раствора исключает загрязнение почвы буровым раствором и химическими реагентами, используемыми для обработки бурового раствора, и обеспечивает высокую очистку бурового раствора от выбуренной породы. В холодное время буровая обогревается электрическим паровым котлом. При подготовительных работах обеспечивается гидроизоляционное покрытие буровой площадки в местах установки оборудования во избежание загрязнения почвенно-растительного покрова. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели.

Весь цикл строительства скважины 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 цементирования;
- освоения (испытания) скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Конструкция скважины: Шахтовое направление диаметром не менее 426 мм × до 50 м устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Кольцевое пространство за направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. Кондуктор 244,5 мм × 165 м по стволу (по вертикали 164,70 м) устанавливается с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений, напорных водоносных горизонтов, а также для предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных флюидопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Цементируется по всей длине. Устье скважины оборудуется подвеской обсадных



колонн и противовыбросовым оборудованием (ПВО). Эксплуатационная колонна 168,3 мм × 472,49 м по стволу (по вертикали 450 м) устанавливается с целью разобщения, освоения и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется по всей длине. Буровая установка является самоходной, установленной на шасси. В техническом проекте рассмотрены буровые станки XJ-550, ZJ-15, ZJ-20 (или аналогичные по грузоподъемности), испытание станком ПАП-60, АК-60, Купер ЛТО-150 (или аналогичные по грузоподъемности). Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

Срок начала и завершения строительства скважины – в течение 2026 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины. Объемы выбросов загрязняющих веществ при строительстве скважины № 6043 составят 3,4112010 т/период. При строительстве скважины ожидаются выбросы загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железо (II, III) оксиды - 0,0014 т/год; Калий хлорид - 0,0014 т/год; Марганец и его соединения - 0,00011 т/год; Натрий гидроксид - 0,0001 т/год; Азота диоксид - 1,1989 т/год; Азота оксид - 0,1948 т/год; Углерод - 0,0749 т/год; Сера диоксид - 0,1873 т/год; Сероводород - 0,000005 т/год; Углерод оксид - 0,9749 т/год; Фтористые газообразные соединения - 0,0001 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - 0,0001 т/год; Бенз/а/пирен - 0,000002 т/год; Формальдегид - 0,0187 т/год; Лимонная кислота - 0,00001 т/год; Масло минеральное нефтяное - 0,000016 т/год; Алканы C12-19 - 0,518728 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,2049 т/год; Кальций карбонат - 0,0348 т/год; Натрий гидрокарбонат - 0,00003 т/год.

Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из пос. Каражанбас. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Каражанбас. Проектируемая скважина № 6043 расположена на расстоянии 3286 м от Каспийского моря и не входит в его водоохранную зону, определенную в размере 2000 м.

Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

Водопотребление на скважину – 175,323 м³, в том числе: питьевая вода – 24,602 м³, техническая вода – 199,925 м³

Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода. Пресная вода используется на хозяйственно-бытовые нужды. Вода технического качества используется главным образом:

- для производственных нужд (котельная, приготовление бурового раствора и перфорационной жидкости и др.);
- частично для хоз-бытовых целей (влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют.

В период строительства скважины образуются отходы в общем количестве 209,365 т, из них: Опасные отходы: отходы бурения - Буровой шлам образуются в процессе бурения скважины – 74,640 т, Отработанный буровой раствор (ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 133,158 т, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,240 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,0127 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых устано-вок, дизель-генераторов – 0,972 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,0009 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе



строительных работ – 0,3 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,041 т. Буровые сточные воды в объеме 192,982 м³ или 208,421 т передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора. Сведений о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет.

На территории строительства скважины зеленые насаждения отсутствуют.

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

Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства скважины (тонн): химреагенты – 56,262; электроды – 0,001; цемент – 20,66; моторное масло – 1,296; дизельное топливо для буровых установок – 37,451.

Воздействие на окружающую среду в процессе строительства скважины допустимо принять как воздействие низкой значимости. Процесс строительства скважины носит кратковременный характер (всего 13 суток).

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: Конструкция скважины 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; организованный сбор ливневых вод с территории буровой.

Намечаемая деятельность: «Индивидуальный технический проект на строительство эксплуатационной наклонно-направленной скважины № 6043 проектной глубиной 450 метров (по вертикали) на месторождении Каражанбас», 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 протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

