



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»

Заключение 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 № 695 проектной глубиной 465 метров (по вертикали) на месторождении Қаражанбас»

Материалы поступили на рассмотрение: 22.07.2025 г. Вх. KZ25RYS01269360.

Общие сведения

В административно-территориальном отношении месторождение Қаражанбас расположено в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан. 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, Ближайшая железнодорожная станция Шетпе находится в 180 км на юго-восток от места работ. Месторождение Қаражанбас связано с г. Ақтау и Форт-Шевченко асфальтированной дорогой. Намечаемая деятельность планируется на существующем месторождении Қаражанбас и является производственной необходимостью. 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» (КБМ) - 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=9537033.8; y=4998633.9.



Краткое описание намечаемой деятельности

Объектом разработки является строительство эксплуатационной наклонно-направленной скважины № 695 проектной глубиной 465 метров (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 – 11 суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 1,5 сут., подготовительные работы к бурению – 0,5 сут., бурение и крепление – 6,0 сут., испытание (в эксплуатационной колонне) – 3,0 сут. Вид скважины – наклонно-направленная. Проектная глубина скважины: по вертикали - 465 м, по стволу – 467,07 м. Проектный горизонт – J2bt+b. Проектная скорость бурения, м/ст.мес. – 2334. На 1 скважину отводится 0,5 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-монтажные работы - сооружение фундамента под оборудование, монтаж бурового оборудования, строительство привышечного сооружения, сооружение (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения;
- подготовительные работы к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования);
- процесс бурения и крепления - крепление ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементирование;
- после окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией). Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Направление не менее 426 (16³/₄") 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 (9⁵/₈") мм × 165 (по вертикали 164,86) м устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтеводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. Цементируется по всей длине.



Эксплуатационная колонна 168,3 (6^{5/8}") мм х 467,07 (по вертикали 465) м - устанавливается с целью изоляции вскрываемого разреза, разобщения, испытания (освоения) и эксплуатации продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. Количество, глубины спуска и типоразмеры обсадных колонн определены исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений и испытания скважин на продуктивность. Буровая установка является самоходной, установленной на шасси. Вид привода - дизельный или электрический. 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 аналогичными по грузоподъемности). Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости.

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

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины. **Суммарный выброс загрязняющих веществ на 1 скважину составит - 3,4275997 т/период.** При строительстве скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железо (II, III) оксиды - 0,0014 т/год; Марганец и его соединения - 0,00011 т/год; Калий хлор-0,0011 т/год; Натрий гидроксид - 0,0001 т/год; Азота диоксид-1,2276 т/год; Азота оксид-0,1995 т/год; Углерод - 0,0767 т/год; Сера диоксид - 0,1917 т/год; Сероводород-0,000005 т/год; Углерод оксид - 0,9981 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 - 0,0191 т/год; Лимонная кислота - 0,0000037 т/год; Масло минеральное нефтяное - 0,000016 т/год; Алканы C12-19 -0,546568 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,13608 т/год; Кальций карбонат - 0,0293 т/год; Натрий гидрокарбонат - 0,000015 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 расположена на значительном удалении от Каспийского моря – 7414 м, и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Водопотребление на 1 скважину – 175,276 м³, в том числе: питьевая вода – 26,723 м³, техническая вода – 148,553 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 образуется отходов – 299,641 т, из них: Опасные отходы: отходы бурения - Буровой шлам образуются в процессе бурения скважины – 128,006 т, Отработанный буровой раствор (ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 170,051 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,230 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,013 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок,



дизель-генераторов – 0,995 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 (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,045 т. Буровые сточные воды в объеме 246,450 м3 или 266,166 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 1-ой скважины (тонн): химреагенты – 45,848, электроды – 0,060, цемент – 27,7, моторные масла – 1,327, дизельное топливо: для буровых установок – 38,346.

Воздействие на окружающую среду в процессе строительства скважины допустимо принять как воздействие низкой значимости.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: 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 метров 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 № 695 проектной глубиной 465 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

