



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 «Озенмунайгаз»

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

На рассмотрение представлено: «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных нагнетательных скважин проектной глубиной 2000 м на месторождении Карамандыбас. Корректировка №3 раздела «Охрана окружающей среды».

Материалы поступили на рассмотрение: 31.07.2025 г. Вх. KZ96RYS01284087.

Общие сведения

Месторождения Узень и Карамандыбас расположены в степной равнинной части полуострова Мангышлак и административно относятся к Каракиянскому району Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются г. Жанаозен с населением 103 тыс. человек и пос. Жетыбай (65 км) и город Ақтау (145 км). Асфальтированное шоссе Жанаозен-Ақтау проходит в непосредственной близости от района работ. Месторождение Узень приурочено к крупной антиклинальной складке субширотного простирания размерами 45х10 км по замкнутой изогипсе - 1140 м и амплитудой 340 м. Намечаемая деятельность планируется на действующем месторождении и является производственной необходимостью. На 1 скважину отводится 1,6 га территории месторождения. Проектируемые скважины находятся на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Озенмунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. В границах месторождения особо охраняемые природные территории и памятники историко-культурного наследия отсутствуют.

Срок действия контракта на недропользование АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) - до 31 мая 2036 г (Контракт №40 от 31 мая 1996 года между Министерством нефтяной и газовой промышленности Казахстана и АО «Озенмунайгаз»). Вид недропользования - добыча нефти и газа.

Координаты геологического отвода:

- 1) 43 32' 00", 52 31' 30";
- 2) 43 32' 15", 52 32' 00";
- 3) 43 30' 40", 52 37' 40";
- 4) 43 30' 15", 52 40' 45";
- 5) 43 29' 30", 52 41' 00";
- 6) 43 30' 00", 52 38' 55";
- 7) 43 28' 45", 52 38' 20";
- 8) 43 28' 15", 52 39' 20";
- 9) 43 28' 10", 52 39' 10";
- 10) 43 28' 00", 52 37' 20";
- 11) 43 29' 00", 52 34' 45";



12) 43 30' 00", 52 31' 50".

Краткое описание намечаемой деятельности

Объектом разработки является строительство эксплуатационных нагнетательных скважин проектной глубиной 2000 м на месторождении Карамандыбас. Намечаемая деятельность включает строительные-монтажные работы, подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, освоение (испытание) скважины. Строительство скважины предусмотрено в 2026 и 2027 годах. Работы носят кратковременный характер. Номера скважин, строящихся по данному проекту: В 2026 году на НГДУ-4: №№ 989,990,991,992,993,994,995,996,997,998,999. В 2027 году на НГДУ-4: №№968,969,971,972,973,974,975,976,986. Общая продолжительность строительства 1-й скважины - 45 сут., в том числе: строительные-монтажные работы - 2,0 сут., подготовительные работы к бурению - 2,0 сут., бурение и крепление - 33,0 сут., испытание (в эксплуатационной колонне) - 8,0 сут. Проектная глубина скважин - 2000 м. Вид скважин - вертикальные Вид привода - дизельный или электрический Цель бурения и назначение скважины - нагнетание воды. 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 до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов:

- строительные-монтажные работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства вышечного 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 не производится. Конструкция скважины: Направление 324 мм×30 м устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктор и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. ВПЦ до устья. Кондуктор 244,5мм×600мм устанавливается для верхних неустойчивых пород неогена, сенон-тулона, сеномана и альба способных к обвалам стенок скважины и поглощениям с последующим нефтегазоводопроявлением, а также из условий предупреждения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. ВПЦ до устья. Эксплуатационная колонна 168 мм х 2000 м устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Диаметр эксплуатационной колонны принят равным 168 мм, допускается применение эксплуатационной колонны диаметром 178мм. 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 ZJ-20, TXJ-100, VR-500, МБУ-125 (или аналогичные по грузоподъемности), испытание станком УПА-60 (или аналогичным по грузоподъемности). Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости.

Срок начала и завершения строительства скважин – в течении 2026-2027 гг.

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 - 20,516913 т/период. При строительстве 1 скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды - 0,0014 т/год, калий хлорид - 0,0019 т/год; марганец и его соединения - 0,00011 т/год, натрий гидроксид - 0,0004 т/год, азота (IV) диоксид - 7,6449 т/год, азот (II) оксид - 1,2426 т/год, углерод - 0,4959 т/год, сера диоксид - 1,2371 т/год, сероводород - 0,000037 т/год, углерод оксид - 6,3034 т/год, фтористые газообразные соединения - 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые - 0,0001 т/год, бенз/а/пирен - 0,0000128 т/год, формальдегид - 0,119 т/год, масло минеральное - 0,000099 т/год, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) - 3,18865 т/год, пыль неорганическая - 0,2464 т/год, кальций карбонат - 0,0332 т/год, натрий гидрокарбонат - 0,000016 т/год. Предполагаемые объемы выбросов составят: при строительстве в 2026 году 11 скважин - 225,686041 т/год, в 2027 г. 9 скважин - 184,652215 т/год.

Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из города Жанаозен. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Узень. Проектируемая скважина расположена на значительном удалении от Каспийского моря - более 50 км, и не входят 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 - 676,470 м³, в том числе: питьевая вода - 109,368 м³, техническая вода - 567,102 м³. Водопотребление на 20 скважин - 13529,400 м³, в том числе: питьевая вода - 2187,360 м³, техническая вода - 11342,040 м³. На период строительства: вода технического качества используется для произв. нужд (основа жидкости освоения, для смены жидкости освоения на воду и промывки, для приготовления бурового и цементного растворов, на противопожарные нужды); частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. Для удовлетворения питьевых нужд работающего персонала - привозная вода, доставляемая на месторождение автоцистернами, и бутилированная вода.

В период строительства образуется отходов на 1 скважину - 481,040 т, из них: Опасные отходы, в том числе: отходы бурения - образуются в процессе бурения скважины - 473,743 т, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,616 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 - 6,182 т. Неопасные отходы, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,001 т; смешанные металлы



(металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ - 0,3т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,185 т. В 2026 году при строительстве 11 скважин - 5291,440 т., в 2027г. при строительстве 9 скважин - 4329,360 т. Сведений о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет.

На территории намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.

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 - 104,025, электроды - 0,060, цемент - 111,800, моторные масла - 8,243, дизельное топливо: для буровых установок - 286,087.

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: «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных нагнетательных скважин проектной глубиной 2000 м на месторождении Карамандыбас. Корректировка №3 раздела «Охрана окружающей среды», 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

