



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»

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

На рассмотрение представлено: «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных добывающих скважин проектной глубиной 2200 метров на месторождении Узень».

Материалы поступили на рассмотрение: 02.06.2026 г. Вх. KZ36RYS01756684.

Общие сведения

Месторождение Узень расположено в степной равнинной части полуострова Мангышлак и административно относится к Каракиянскому району Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты: областной центр - г. Ақтау (160 км), г. Жанаозен (35 км). Асфальтированное шоссе Жанаозен-Ақтау проходит в непосредственной близости от района работ. На 1 скважину отводится 1,6 га территории месторождения Узень. Проектируемая скважина находится на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Озенмунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Срок действия контракта на недропользование АО «Озенмунайгаз» - 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: 43 10' 05'', 52 38' 55''; 43 29' 30'', 52 41' 00''; 43 30' 48'', 52 40' 34''; 43 30' 37'', 52 42' 53''; 43 29' 23'', 52 46' 37''; 43 29' 36'', 52 49' 25''; 43 28' 38'', 52 51' 13''; 43 28' 13'', 52 54' 36''; 43 27' 00'', 53 00' 32''; 43 22' 40'', 53 03' 58''; 43 22' 00'', 53 03' 54''; 43 21' 38'', 53 04' 20''; 43 21' 34'', 53 04' 20''; 43 21' 14'', 53 03' 51''; 43 20' 50'', 53 01' 46''; 43 20' 49'', 52 58' 28''; 43 21' 30'', 52 54' 50''; 43 22' 35'', 52 53' 01''; 43 25' 10'', 52 45' 50''; 43 28' 08'', 52 38' 44''; 43 28' 10'', 52 39' 10''; 43 28' 15'', 52 39' 20''; 43 28' 48'', 52 38' 20''.

Проектные координаты устья скважин:

скв. 9101: x 12137709, y 3986113;

скв. 9112: x 12136528, y 3986668;

скв. 9114: x 12136825, y 3986865;

скв. 9116: x 12138023, y 3985890;

скв. 9118: x 12137279, y 3986670;

скв. 9310: x 12136085, y 3988853.



Краткое описание намечаемой деятельности

Номера скважин, строящихся по данному проекту: 6 скважин: №№ 9310, 9101, 9112, 9114, 9116, 9118 (НГДУ-4). в 2026 году - 9310, в 2027 году - 9101, 9112, 9114, 9116, 9118. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, освоение (испытание). Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти, поэтому не внесет существенных изменений в основную деятельность АО «ОМГ». Общая продолжительность строительства скважины 9116 - 39,1 сут., в том числе: строительно-монтажные работы - 2,8 сут., подготовительные работы к бурению - 3,0 сут., бурение и крепление - 24,1 сут., испытание (в эксплуатационной колонне) - 9,2 сут. Общая продолжительность строительства скважины 9310 - 39,5 сут., в том числе: строительно-монтажные работы - 2,8 сут., подготовительные работы к бурению - 3,0 сут., бурение и крепление - 24,5 сут., испытание (в эксплуатационной колонне) - 9,2 сут. Общая продолжительность строительства скважины 9101 - 40,0 сут., в том числе: строительно-монтажные работы - 2,8 сут., подготовительные работы к бурению - 3,0 сут., бурение и крепление - 24,9 сут., испытание (в эксплуатационной колонне) - 9,3 сут. Общая продолжительность строительства скважины 9112, 9114, 9118 - 40,2 сут., в том числе: строительно-монтажные работы - 2,8 сут., подготовительные работы к бурению - 3,0 сут., бурение и крепление - 25,1 сут., испытание (в эксплуатационной колонне) - 9,3 сут. Вид скважин - вертикальные. Проектная глубина скважин: скв. 9116 - 2110 метров, скв. 9310 - 2150 метров, скв. 9112, 9114, 9118 - 2190 метров, скв. 9101 - 2180 метров. Проектная скорость бурения: скв. 9116 - 2627 м/ст. мес., скв. 9310 - 2633 м/ст. мес., скв. 9112, 9114, 9118 - 2618 м/ст. мес., скв. 9101 - 2627 м/ст. мес. Расположение - суша. Вид привода - дизельный-электрический. Проектный горизонт - Средняя юра. Цель бурения и назначение скважины - добыча углеводородного сырья. 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:

- 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 (освоения) скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Конструкция скважины: Направление 323,9 мм × 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 244,5мм×450м устанавливается для верхних неустойчивых пород неогена, сенон-турона, 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 168,3 мм х 2200 м устанавливается с целью разобщения, освоения (испытания) и эксплуатации продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. В техническом проекте рассмотрены буровые установки - ZJ-20, TXJ-100, KB-200, МБУ-125, IRI-5000, HRI-700 (или аналогичные по грузоподъемности), испытание станком УПА-60 (или аналогичным по грузоподъемности). Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважин.

Срок начала и завершения строительства скважин - в 2026 году - скв. 9310, в 2027 году - скв. 9101, 9112, 9114, 9116, 9118.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины. **Предельный выброс загрязняющих веществ за весь период строительства скважины составит 16,9634104 т/период (14,965846 г/сек).** При строительстве 1-ой 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, натрий гидроксид - 0,00005 т/год, натрий хлорид - 0,0022 т/год, азота (IV) диоксид - 6,2661 т/год, азот (II) оксид - 1,0182 т/год, углерод - 0,4063 т/год, сера диоксид - 1,0131 т/год, сероводород - 0,00003 т/год, углерод оксид - 5,1648 т/год, фтористые газообразные соединения - 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые - 0,0001 т/год, бенз/а/пирен - 0,0000104 т/год, формальдегид - 0,0977 т/год, лимонная кислота - 0,00001 т/год, масло минеральное - 0,00008 т/год, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) - 2,6514 т/год, пыль неорганическая - 0,2384 т/год, кальций карбонат - 0,1033 т/год, натрий гидрокарбонат - 0,00002 т/год. **Объемы выбросов составят: на 2026 год скважина 9310 - 16,9634104 т/год; на 2027 год 5 скважин - 84,817052 т/год.** Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее - правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Нет.

Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из г. Жанаозен. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Узень. Проектируемые скважины расположены на значительном удалении от Каспийского моря на расстоянии более 50 км, следовательно, не входят в водоохранную зону Каспийского моря (2000 м).

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

Водопотребление на 1 скважину - 677,033 м3, в том числе: питьевая вода - 97,295 м3, техническая вода - 579,738 м3. Водопотребление на 5 скважин - 3385,165 м3, в том числе: питьевая вода - 486,475 м3, техническая вода - 2898,69 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 образуется отходов на 1 скважину - 547,213 т, из них: Опасные отходы, в том числе: отходы бурения (БШ и ОБР) - образуются в процессе бурения скважины - 540,838 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,828 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 - 5,068 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 - 0,3 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,165 т. Буровые сточные воды в объеме 411,087 т. от 1-ой скважины (2055,435 т. от 5-ти скв.) передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора. **Объемы образования отходов составят: на 2026 год скважина 9310 - 547,213 т/год; на 2027 год 5 скважин - 2736,065 т/год.** Сведений о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет.

На территории строительства скважин 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 - 189,11, электроды - 0,060, цемент - 84,471, моторные масла - 6,757, дизельное топливо: для буровых установок - 195,254.

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 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: «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных добывающих скважин проектной глубиной 2200 метров на месторождении Узень.», 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

