

«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 Актау, 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 представлены: «Групповой технический проект на реконструкцию эксплуатационных скважин №№ 3518, 6941, 7983, 8778, 6312 методом бурения с углублением забоя до 710 метров на месторождении Узень».

Материалы поступили на рассмотрение: 06.10.2025г. вх. KZ20RYS01389051

Общие сведения

Месторождение Узень расположено в степной равнинной части полуострова Мангышлак и административно относится 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 Актау (145 км). Асфальтированное шоссе Жанаозен-Актау проходит в непосредственной близости от района работ. Месторождение Узень приурочено к крупной антиклинальной складке субширотного простирания размерами 45x10 км по замкнутой изогипсе – 1140 м и амплитудой 340 м. На 1 скважину отводится 1,9 га территории месторождения Узень.

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''.



Краткое описание намечаемой деятельности

Номера скважин, строящихся по данному проекту: №№ 3518, 6941, 7983, 8778, 6312. Общая максимальная продолжительность строительства 1-й (№6941) скважины – 28 сут., в том числе: строительно-монтажные работы – 3 сут., подготовительные работы к бурению – 2 сут., бурение и крепление – 18 сут., испытание (в эксплуатационной колонне) – 5 сут. Вид скважин – вертикальные. Цель бурения и назначение скважины – добыча углеводородного сырья. Проектная максимальная глубина (скв. №6941) скважины – 1860 м.

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: Конструкция скважины в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Основные ограничения, накладываемые фактической конструкцией скважины и геологическими условиями: - Минимальные и максимальные допустимые внутренние давления, определяемые прочностью последней спущенной обсадной колонны. До начала углубления данной скважины необходимо: - Провести исследование технического состояния Ø168,3 мм эксплуатационной колонны, определить остаточную прочность обсадных труб; - опрессовать Ø168,3 мм обсадную колонну в соответствии с таблицей 9.8 технического проекта. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: - эксплуатационная колонна Ø 114,3 мм устанавливается от устья до проектной глубины для разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна Ø 114,3 мм цементируется до устья. В техническом проекте рассмотрены буровые установки - ZJ-20, МБУ-125, TD-125, TD-100 (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 течение 2026 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Суммарный выброс загрязняющих веществ на 1 скважину составит – 11,1695450 т/период. При строительстве 1 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 – 0,00019 т/год, натрий хлорид – 0,0037 т/год, динатрий карбонат – 0,00002 т/год, азота (IV)



диоксид – 4,1175 т/год, азот (II) оксид – 0,66901 т/год, углерод – 0,2682 т/год, сера диоксид – 0,6689 т/год, сероводород – 0,000019 т/год, углерод оксид – 3,4007 т/год, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год, бенз/а/пирен – 0,000006 т/год, формальдегид – 0,064 т/год, лимонная кислота – 0,00002 т/год, масло минеральное – 0,000053 т/год, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) – 1,730171 т/год, пыль неорганическая – 0,2067 т/год, кальций карбонат – 0,0386 т/год, натрий гидрокарбонат – 0,000046 т/год.

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).

Водопотребление на 1 скважину – 340,008 м³, в том числе: питьевая вода – 68,313 м³, техническая вода – 271,695 м³. Водопотребление на 5 скважин – 1700,04 м³, в том числе: питьевая вода – 341,565 м³, техническая вода – 1358,475 м³.

В период строительства образуется отходов на 1 скважину – 551,8467 т, из них: Опасные отходы, в том числе: отходы бурения (БШ и ОБР) - образуются в процессе бурения скважины – 551,7267 т, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,450 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 установок, дизель-генераторов- 3,329 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 – 0,120 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. Объемы материалов на период строительства 1-ой скважины (тонн): химвещества – 124,482, электроды - 0,001, цемент – 24,05, моторные масла – 4,438, дизельное топливо: для буровых установок- 128,248.

Воздействие на окружающую среду в процессе строительства скважины 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 за колонного 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 реконструкцию эксплуатационных скважин №№ 3518, 6941, 7983, 8778, 6312 методом бурения с углублением забоя до 710 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 протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



И.о. руководителя департамента

Жумашев Ержан Молдабаевич

