



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 «Мангистаумунайгаз»

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

На рассмотрение представлено: «Индивидуальный технический проект на строительство нагнетательной вертикальной скважины № 916 проектной глубиной 2130 м на месторождении Асар.».

Материалы поступили на рассмотрение: 06.10.2025 г. Вх. KZ14RYS01387510.

Общие сведения

Месторождение Асар в административном отношении находится на территории Мангистауского и Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение расположено в 25 км от ближайшего населённого пункта, посёлка Жетыбай, в 60 км от города Жанаозен, в 100 км от города Ақтау, в котором расположено АО «Мангистаумунайгаз». Сообщение между месторождением и населёнными пунктами осуществляется автотранспортом. Вблизи месторождения проходит асфальтированное шоссе Ақтау-Жанаозен. Развита сеть грунтовых дорог, используемых для проезда в сухое время года. Намечаемая деятельность планируется на действующем месторождении Асар и является производственной необходимостью. Скважина № 916 расположена в Мангистауском районе Мангистауской области РК. Проектируемая скважина расположена на территории действующего месторождения Асар, в границах которого особо охраняемые природные территории и памятники историко-культурного наследия отсутствуют. На одну скважину отводится 1,9 га территории месторождения. Проектируемые скважины находятся на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Площадь геологического отвода - 28,43 км². Площадь горного отвода - 34,2 км².
Координаты отвода:

1. 43°34'08" 52°19'40";
2. 43°34'29" 52°21'00";
3. 43°34'03" 52°24'03";
4. 43°33'06" 52°26'20";
5. 43°31'25" 52°28'00";
6. 43°31'00" 52°26'54";
7. 43°33'10" 52°20'06";
8. 43°33'37" 52°19'39".



Краткое описание намечаемой деятельности

Максимальная продолжительность строительства скважины - 47 суток, в том числе: строительно-монтажные работы - 4,0 сут., подготовительные работы к бурению - 3,0 сут., бурение и крепление - 29,0 сут., освоение - 11,0 сут. Вид скважин - вертикальные. Проектная глубина скважины (максимальная): по вертикали - 2130 м. Расположение - суша. Вид привода - дизельный, электрический. Проектный горизонт - Ю-IXА, Ю-VІВ. Цель бурения и назначение скважины - нагнетание воды в пласт. 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;
- освоение (испытание) скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится.

Конструкция скважины:

1. Направление 324 мм × 50 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.

2. Кондуктор Ø 244,5 мм × 700 м устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазодопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. ВПЦ до устья.

3. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм × 2130 м устанавливается с целью изоляции вскрываемого разреза, разобщения, освоения и эксплуатации продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. В техническом проекте для бурения скважин выбраны буровые установки грузоподъемностью не менее 158 т. Для опережающего бурения под кондуктор буровой установкой типа ХJ-450 грузоподъемностью не менее 100 тн. Буровая установка является самоходной, установленной на шасси. После окончания процесса бурения и крепления скважины производят освоение (испытание) скважины станками грузоподъемностью не менее 60 т. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

Строительство: начало - 2026 год, окончание - 2026 год.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Выброс загрязняющих веществ при строительстве 1-й скважины составит 12,635947 т/год. 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, натрий гидроксид - 0,0001 т/год, натрий хлорид - 0,0032 т/год, азота (IV) диоксид - 4,5961 т/год, азот (II) оксид - 0,7468 т/год, углерод - 0,25 т/год, сера диоксид - 1,0055 т/год, сероводород - 0,00002 т/год, углерод оксид - 3,7085 т/год, фтористые газообразные соединения - 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые - 0,0001 т/год, бенз/а/пирен - 0,0000069 т/год, формальдегид - 0,0659 т/год, лимонная кислота - 0,00002 т/год, масло минеральное - 0,00007 т/год, алканы C12-19 - 1,999 т/год, пыль неорганическая - 0,2364 т/год, кальций карбонат - 0,0224 т/год, кальция хлорид - 0,0002 т/год, натрий гидрокарбонат - 0,00002 т/год.

Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из пос. Жетыбай. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода. Проектируемая скважина на территории месторождения Асар не входит в водоохранную зону Каспийского моря. Вид водопользования - общее. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

При строительстве скважины объемы водопотребления составят: всего 717,541 м³, в том числе: питьевая вода - 113,967 м³, техническая вода - 603,574 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 1-й скважины образуются всего 625,032 т отходов, из них: Опасные отходы: отходы бурения (Буровой шлам и ОБР) - образуются в процессе бурения скважины: ОБР - 166,561 т. и БШ - 450,739 т; использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,559 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 - 4,210 т; другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (полиэтиленовая пленка) - образуются после ее использования в качестве подстилающего слоя под экологические емкости, выщелочный блок, блок приготовления растворов и насосов - 0,44 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,001 т; металлолом - отходы производства, образуются в процессе строительных работ - 0,3 т; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб, защитные крышки) - отходы производства, образуются при использовании труб (заглушки устанавливаются с 2-х сторон трубы для предотвращения попадания грязи в полую часть трубы и предупреждения повреждения) - 2,016 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,193 т. Буровые сточные воды при строительстве скважины составят 648,886 т, передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора.

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 - 97,939, электроды - 0,180, цемент - 84,5, моторные масла - 5,613, дизельное топливо (буровые установки и котельная установка) - 162,216.

Воздействие на окружающую среду в процессе строительства скважин 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. 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:

1. формирование искусственных насыпных площадок;
2. сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора;
3. обустройство земельного участка защитными канавами; применение шламовых ёмкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом;
4. 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 нагнетательной вертикальной скважины № 916 проектной глубиной 2130 м на месторождении Асар.», 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».



И.о. руководителя департамента

Жумашев Ержан Молдабаевич

