



Қазақстан Республикасы, Маңғыстауоблысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, гимарат 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 «Озенмұнайгаз»

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

На рассмотрение представлено: «Групповой технический проект на реконструкцию эксплуатационных скважин №№ 558,771,844,621 методом бурения с углублением забоя до 700 метров на месторождении Карамандыбас».

Материалы поступили на рассмотрение: 06.10.2025 г. Вх. KZ31RYS01387980.

Общие сведения

Месторождение Карамандыбас расположено в степной равнинной части полуострова Южного Манышлака и административно относится к Каракиянскому району Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются город Жанаозен, поселок Жетыбай и областной центр – город Ақтау, находящиеся, соответственно, на расстоянии 31, 70 и 152 км от месторождения. На 1 скважину отводится 1,9 га территории месторождения Карамандыбас. Проектируемая скважина находится на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Озенмұнайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

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

Координаты геологического отвода: 43032'00", 52031'30"; 43032'15", 52032'00"; 43030'40", 52037'40"; 43030'15", 52040'45"; 43029'30", 52041'00"; 43030'00", 52038'55"; 43028'45", 52038'20"; 43028'15", 52039'20"; 43028'10", 52039'10"; 43028'00", 52037'20"; 43029'00", 52034'45"; 43030'00", 52031'50".

Краткое описание намечаемой деятельности

Номера скважин, строящихся по данному проекту: №№ 558, 771, 844, 621. Общая продолжительность строительства №558 – 27,7 сут., №621 – 25,5 сут., №844 – 24,3 сут., №771 – 24,0 сут; в том числе: строительно-монтажные работы – 2,0 сут., подготовительные работы к бурению – 3,0 сут.; бурение и крепление скважин №558 – 17,7 сут., №621 – 15,5 сут., №844 – 14,3 сут., №771 – 14,0 сут; испытание в эксплуатационной колонне – 5,0 сут. Вид скважин – вертикальные. Цель бурения и назначение скважины – добыча углеводородного сырья. Проектная глубина скважин: №558 – 2000 м, №621 – 2045 м, №844 – 1790 м, №771 – 1970 м. Расположение – суша. Вид привода – дизельный-электрический. Проектный горизонт – XX, XXIV.

Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов:



- строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства превышенного 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 цементирования;
- испытания (освоения) скважины.

Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Конструкция скважины: 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

Предельный выброс загрязняющих веществ за весь период строительства 1 скважины составит: 8,9749955 т/год. При строительстве 1 скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды – 0,0014 т/год, калий хлорид – 0,0022 т/год, марганец и его соединения – 0,00011 т/год, натрий гидроксид – 0,00134 т/год, натрий хлорид – 0,0002 т/год, азота (IV) диоксид – 3,3253 т/год, азот (II) оксид – 0,5426 т/год, углерод – 0,206 т/год, сера диоксид – 0,521 т/год, сероводород – 0,00002 т/год, углерод оксид – 2,6773 т/год, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год, бенз/а/пирен – 0,0000055 т/год, формальдегид – 0,0508 т/год, лимонная кислота – 0,00003 т/год, масло минеральное – 0,00004 т/год, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) – 1,411 т/год, пыль неорганическая – 0,2059 т/год, кальций карбонат – 0,0295 т/год, натрий гидрокарбонат – 0,00005 т/год. Предполагаемые объемы выбросов скважин №№ 558, 771, 844, 621 на 2026 год составят: 35,899982 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 – 358,417 м³, в том числе: питьевая вода – 67,570 м³, техническая вода – 290,847 м³. Водопотребление на 4 скважины – 1433,666 м³, в том числе: питьевая вода – 270,278 м³, техническая вода – 1163,388 м³. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода. Пресная вода используется на хозяйствственно-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.

За весь период строительства 1 скважины образуются отходы в общем количестве 157,0767 тонн, из них: Опасные отходы, в том числе: отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины: буровой шлам – 52,166 т, ОБР – 101,600 т,; использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,238 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 – 2,645 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 – 0,114 т. Буровые сточные воды на 1 скважину в объеме 191,944 м³ или 207,300 т. передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора. Предполагаемые объемы образования отходов скважин №№ 558, 771, 844, 621 всего на 2026 год составят: 628,3068 тонн.

На территории строительства скважин зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

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): химреагенты – 50,343, электроды - 0,060, цемент – 26,52, моторные масла – 3,526, дизельное топливо: для буровых установок- 101,886.

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 устраниению его последствий: Конструкция скважин обеспечивает прочность и долговечность, необходимую глубину спуска колонн, герметичность колонн, изоляцию флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проникаемых 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 реконструкцию эксплуатационных скважин №№ 558,771,844,621 методом бурения с углублением забоя до 700 метров на месторождении Карамандаш», 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

