



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 «Қаражанбасмунай»

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

На рассмотрение представлено: «Расширение системы сбора и внутрипроизводственного транспортирования жидкости, включая систему обустройства скважин на месторождении Қаражанбас (Программа бурения 2026 года)».

Материалы поступили на рассмотрение: 22.12.2025 г. Вх. KZ95RYS01520397.

Общие сведения

Строительная площадка расположена в северной части полуострова Бозашы и находится в восточной части Қаражанбасского нефтяного месторождения. Местоположение участка: Мангистауская область, Тупқараганский район, месторождение Қаражанбас, участок №10. Административно строительная площадка входит в состав Тупқараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр — город Ақтау находится на расстоянии 230 км. Месторождение связано с областным центром асфальтированной дорогой Ақтау — Қаламкас. Территория строительной площадки расположена в пределах абсолютных отметок от -24,57 до -24,64 и относится к ново каспийской аккумулятивной террасе морского генезиса. Қаражанбасское месторождение представляет собой действующий объект с устоявшейся структурой добычи и сбора продукции нефтяных скважин. Работы по расширению системы сбора и внутрипроизводственной транспортировки нефтепродуктов выполняются поэтапно. В связи с этим возможностях выбора других мест не рассматриваются. На территории участка отсутствуют водоохранные зоны и полосы, также территория не входит в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Срок действия контракта на недропользование АО «Қаражанбасмунай» (КБМ) - до 2035 года (Контракт №60 от 23 мая 1997 года между Министерством энергетики Казахстана и АО «Қаражанбасмунай»). Вид недропользования - добыча углеводородного сырья на газонефтяном месторождении Қаражанбас. Координаты геологического отвода месторождения Қаражанбас:

45 10' 05", 51 15' 00";	45 05' 50", 51 26' 27";
45 10' 30", 51 25' 10";	45 05' 00", 51 26' 00";
45 08' 42", 51 26' 27";	45 05' 20", 51 24' 20";
45 07' 05", 51 36' 20";	45 06' 05", 51 24' 30";
45 05' 10", 51 35' 40";	45 07' 45", 51 17' 00";
45 05' 10", 51 29' 25";	45 07' 55", 51 15' 10".

Краткое описание намечаемой деятельности

В данном проекте предусмотрено обустройство 92 добывающих скважин. Этими проектными решениями планируется строительство новых сооружений для дополнительной добычи, сбора продукции скважин и транспортировки в существующую систему сбора месторождения. Объем проектирования объекта: - обустройство 92 добывающих скважин; -



выходные линии от устьев скважин до коллекторов; - дополнительный коллектор для сбора продукции от 10 скважин; - обеспечение проектируемых объектов инженерными системами; - внутрипроизводственные автодороги. Технические характеристики: Проектируемые скважины – 92 шт. – площадь площадок – 46 га. – площадь застройки – 0,72 га. – плотность застройки – 1,56% Длина подъездных дорог к площадкам скважин - 1786,1 м. Общая длина монтажно-аварийных проездов к нефтесборным трубопроводам - 4022,3 м. Общая длина монтажно-аварийных проездов к коллекторным нефтепроводам – 11759 м. Общая длина монтажно-аварийных проездов к линиям электропередачи (ЛЭП) - 2125,8 м. Добыча жидкости (макс.) – 2760 м³/сутки, Добыча попутного газа – 22908 м³/сутки, Максимальный дебит скважин – 30 м³/сутки. Прирост от намечаемой деятельности составит за счет добычи нефти из новых скважин следующего года в 2026 году 8,6 тыс. тонн. Физико-химические свойства сырой нефти Плотность нефти при 20 °С - 939,0 г/м³ Динамическая вязкость нефти при 20 °С - 1085,5 мПа·с Температура застывания - -27°С Содержание парафина - 3,6% по массе Содержание асфальто-смолистых веществ - 18 ÷ 35% по массе Содержание песка - 0,4% Обводненность — на начальном этапе - 10 ÷ 20% Обводненность — на последующем этапе - 60 ÷ 80% Содержание сероводорода – 0,00% Содержание серы - 1 ÷ 2,5% по массе.

В данном проекте предусмотрено обустройство 92 добывающих скважин. Этими проектными решениями планируется строительство новых сооружений для дополнительной добычи, сбора продукции скважин и транспортировки в существующую систему сбора месторождения. Объем проектирования объекта: - обустройство 92 добывающих скважин; - выходные линии от устьев скважин до коллекторов; - дополнительный коллектор для сбора продукции от 10 скважин; - обеспечение проектируемых объектов инженерными системами; - внутрипроизводственные автодороги. Сбор и транспортировка продукции скважин предусмотрены путем подключения линий сбора к существующим и проектируемым нефтяным коллекторам для части добывающих скважин. Для расширения сети существующих коллекторов необходимы дополнительные коллекторы для сбора жидкости в южном, северном, западном и центральном районах. Пропускная способность существующих коллекторов в других районах позволяет пропускать дополнительный объем нефтегазовой смеси, добываемой с проектируемых скважин.

Сети сбора жидкости включают в себя: - выходные линии скважин; - коллекторы для сбора жидкости. Контроль объема продукции скважин осуществляется на скважинном участке, в связи с чем принята следующая схема сбора и транспортировки жидкости: скважина — выходная линия — коллектор для сбора нефти и газа — групповая установка. Продукция скважин, расположенных в западной части месторождения Каражанбас, по выходным линиям из стекловолокна диаметром 4" поступает в проектируемые и существующие коллекторы для сбора жидкости диаметром 8-5/8", 219x10 мм и 9-5/8", далее в существующую УПП-12; в центральной части месторождения по входным линиям из стекловолокна диаметром 4" поступает в проектируемые и существующие нефтесборные коллекторы диаметром 8-5/8", 6" и 9-5/8", далее в существующую УПП-33; в северной части месторождения по проектируемым коллекторам для сбора жидкости диаметром 8-5/8" и 6-5/8" далее в существующие УПП-33 и УПП-16; в восточной части месторождения по выходной линии из стекловолокна диаметром 4" подключаются к существующим нефтесборным коллекторам диаметром 10", 219x10 мм и 8-5/8", которые подают нефтегазовую смесь в существующие УПП-27, 30, 31, 32. Обустройство площадок скважин На проектируемых 92 скважинах добыча нефти будет осуществляться механизированным способом. Каждая скважина оборудуется штанговым винтовым насосом с электрическим приводом, вибрационными установками марки ПНШТ-60-3-31,6 и вибрационными установками марки СУЖ-3-26НВ производства КНР. Размеры площадок составляют 60 м x 80 м, оборудование размещается на площадке размером 48 м x 62 м. а проектируемых 8 скважинах добыча нефти будет осуществляться фонтанным способом. Каждая скважина оснащается ЭЦН (электроцентробежным насосом) и электрическим шаровым краном. Рабочее давление на устье оборудованной добывающей скважины: - Винтовой насос — 2,2 МПа; - Штанговый поршневой насос — 2,2 МПа. Обустройство устьев скважин включает установку регулирующей и запорной арматуры, местной панели управления насосом, а также всего необходимого комплекса вспомогательного оборудования. Устье каждой скважины оборудуется электроконтактным манометром для контроля низкого и высокого давления в системе. Электроцентробежный насос (ЭЦН) в следующих случаях автоматически



осуществляет синхронное отключение электрического привода насоса: а) при повышении давления в случае засорения выходного трубопровода скважины; б) при снижении давления в случае разрыва выходного трубопровода скважины, чтобы предотвратить вытекание нефти. От каждой скважины на участке трубопровода Ø60,3×8 мм (ГОСТ 8732-78) предусмотрена установка расходомера для измерения потока жидкости. В пределах площадок эксплуатационные трубы, связывающие добывающие скважины, классифицируются как трубы II категории, группа Б согласно стандарту ҚН 527-80. В соответствии с КР ЕЖ 3.05-103-2014 сварные соединения стальных труб проходят 100% внешний контроль, при этом 10% контролируется с помощью радиографического или ультразвукового дефектос.

Начало намечаемой деятельности и ее завершение будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Предположительно строительство по проекту «Расширение системы сбора и внутрипроизводственного транспортирования жидкости, включая систему обустройства скважин на месторождении Каражанбас (буровая программа 2026 года)» планируются начать с января 2026 г по май 2026 г. Начало эксплуатации с июня 2026 г. Пост утилизация объекта не предусматривается.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Под нормативами эмиссий понимается совокупность предельных количественных и качественных показателей эмиссий, устанавливаемых в экологическом разрешении. К нормативам эмиссий относятся (статья 39 Экологического кодекса РК № 400-VI ЗРК): - нормативы допустимых выбросов; - нормативы допустимых сбросов. Нормативы эмиссий устанавливаются по отдельным стационарным источникам, относящимся к объектам I и II категорий. Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства составит 3.350112 г/с или **16,129355 т/год**. Наименования ЗВ, их классы опасности: (0123) Железо (II, III) оксиды - 0.00842 т/год. Кл. опас 3; (0143) Марганец и его соединения - 0.000935 т/год. Кл. опас 2; (0301) Азота диоксид - 0.174 т/год, Кл.опас 2; (0304) Азот оксид - 0.226 т/год, Кл.опас 3; (0330) Сера диоксид - 0.058 т/год, Кл.опас 4; (0342) - Фтористые газообразные соединения - 0.000343571 т/год, Кл.опас 2; (0344) Фториды неорганические плохо растворимые - 0.0012255 т/год. Кл. опас 2; (0616) Диметилбензол - 1.126 т/год. Кл. опас 3; (0621) Метилбензол - 0.009053 т/год. Кл. опас 3; (1042) Бутан-1-ол - 0.002535 т/год. Кл. опас 3; (1061) Этанол - 0.00169 т/год. Кл. опас 3; (1119) 2-Этоксэтанол - 0.001352 т/год. Кл. опас 3; (1210) Бутилацетат - 0.0018066 т/год. Кл. опас 4; (1401) Пропан-2-он - 0.0014357 т/год. Кл. опас 4; (2752) Уайт-спирит - 0.12214 т/год. Кл. опас 3; (2902) Взвешенные вещества - 0.5082 т/год. Кл. опас 3; (2908) Пыль неор: 70-20% - 13.4784 т/год, Кл.опас 3. При эксплуатации, стационарными источниками загрязнения выбрасывается в атмосферный воздух всего: – 49,79611348 г/сек – **273,174244 т/период**. Наименования ЗВ, их классы опасности: Азота диоксид - 73.6669376 т/год, Кл.опас 2; (0304) Азот оксид - 11.93644486 т/год, Кл.опас 3; (0330) Сера диоксид - 10.1753053 т/год, Кл.опас 4; (0333) Сероводород - 0.452987396 т/год, Кл.опас 2; (0337) Углерод оксид - 59.27184 т/год. Кл. опас 4; (0410) Метан - 5.9407797 т/год. Кл. опас 4; (0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 82.5829958 т/год. Кл. опас 4; (0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 27.0127916 т/год. Кл. опас 4; (2754) Углеводороды предельные C12-19 - 27.6685534 т/год. Кл. опас 4; (2908) Пыль неор: 70-20% - 1.4784 т/год, Кл.опас 3. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Водопользование – общее. Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным источникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209. Воду будут поставлять, согласно договору, подрядные организации. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным источникам, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» №209 от 16 марта 2015 г. Вода для хоз. бытовых и технических нужд привозится также согласно договору подрядной



организацией. Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, из-за отсутствия на территории месторождения поверхностных вод водоохранные зоны и полосы не предусмотрены. Участок расположен на значительном удалении от Каспийского моря –7414 м, и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012. Общее количество потребления воды на хоз-питьевые нужды составляет 0,75 м3/сутки или 112,5 м3/год. Общее количество воды, используемой для технических нужд максимальное количество составляет 2160 м3 в год. Использование водных ресурсов (поверхностных и подземных) исключается. Вода предназначена для хозяйственно-питьевой, противопожарной цели, а так же для технических нужд. Сброс в природные водоемы и водотоки – не планируется. В пруды-накопители – не планируется. Сбор образуемых хозяйственно-бытовых сточных вод в период эксплуатации осуществляется в существующую канализационную сеть, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию.

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Предварительные лимиты накопления отходов производства и потребления при обустройстве установлены на основании проекта организации строительства. Предварительное общее накопление отходов составит – 15,663926 т/год, из них: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,3 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Строительные отходы – образованные при СМР – 14,33 т 4 класс Неопасные 15 02 02. Отходы сварки – огарыши при сварочных работах – 0,008571 т 4 класс Неопасные 17 04 07. Использованная тара – пустая тара из-под красок – 0,025355 т. 3 класс Умеренно опасные 15 01 10*. Предварительный объем образуемых отходов при эксплуатации: Промасленная ветошь -0,041 т/год, , ТБО - 3,6 т/год, Нефтешлам – 184 т/год, Отработанные масла – 0,505 т/год, Буровой шлам – 276 т/год, Отходы использованной тары – 0,3 т/год.

Намечаемая деятельность не требует использования растительных ресурсов. На территории строительства вырубка и перенос зеленых насаждений не предусматриваются, в связи с этим акт обследования зеленых насаждений не предоставляется. На территории отсутствует особо охраняемая природная зона и земли лесного фонда.

Использование объектов животного мира не предусматривается. Информация красно-книжных животных и растениях отсутствует. Территория не совпадает с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

На период проведения работ ориентировочно используются следующие строительные материалы: песок – 3560,5 т, щебень – 2600 т, ПГС – 720,9 т, электроды сварочные – 1571,4 кг, ЛКМ – 0,3063 т, дизтопливо – 168 т.

Строительство может сопровождаться временным негативным воздействием на окружающую среду, правильное управление процессами, своевременное утилизация отходов значительно минимизируют эти воздействия. Общая оценка негативных воздействий невысока, так как большинство из них связано с временными строительными работами. При соблюдении норм безопасности и экологических стандартов можно минимизировать такие риски, как загрязнение почвы, воды и воздуха. Строительство и техническое обслуживание может включать модернизацию водопроводных и отопительных систем, что приведет к снижению потерь тепла и воды, а также сократит потребление ресурсов.

Атмосферный воздух: Своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактика всего автотранспорта; все используемые машины и механизмы должны пройти технический осмотр; применение неэтилированного бензина; укрытие поверхности пылевых материалов при транспортировке; контроль за точным соблюдением технологии производства работ; при укладке, разравнивании и уплотнении грунта производится пылеподавление.



Водные ресурсы: отвод сточных вод с технологических площадок в дренажные емкости (дренажные приемники); бетонирование технологических площадок с устройством бортиков из бетонных бортовых камней, исключающих разлив нефтепродуктов на рельеф; усиленная защита трубопроводов от коррозии; система автоматики и телемеханики, обеспечивающая работу систем сбора, транспорта и подготовки нефти в безаварийном режиме, необходимый контроль за всеми параметрами, обеспечивающими защиту окружающей среды; надежный контроль качества сварных стыков физическими и радиографическими методами, обеспечивающий надежность герметизации технологических систем; защита стальных подземных трубопроводов от почвенной коррозии, а также электрохимической защиты; внедрение замкнутых циклов водопользования; ограничение и обоснование земляных работ; строго нормированное использование воды.

Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы специальной техники должно быть организовано сбор отработанных и заменяемых масел с последующей отправкой их на регенерацию; слив масла на растительный и почвенный покров запрещается; движение наземных видов транспорта осуществляется только по отведенным дорогам; проведение на заключительном этапе строительных работ технической рекультивации.

Отходы: инвентаризация, сбор промышленных отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и на специально оборудованных полигонах; повторное использование отходов.

Животный мир: ограничение техногенной деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; принятие административных мер для пресечения браконьерства; ограничение подачи звуковых сигналов, снижение шумового фактора.

Специальные мероприятия по предотвращению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух: проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта.; осуществление организационно-планировочных работ с применением процесса увлажнения пылящих материалов; перевозка грунта и строительных материалов с герметичным укрытием кузовов автотранспорта, исключающее пыление; на строительной площадке запретить размещение пункта заправки и мойки средств автотранспорта. Запретить мойку оборудования машин и других погрузо-разгрузочных транспортных средств в пределах строительной площадки.

При производстве работ по расширению необходимо руководствоваться следующими положениями: не допускается сжигание на строительной площадке отходов материалов, в частности рулонных на битумной основе, изоляционных материалов, красителей и т. д., интенсивно загрязняющих воздух; внедрить контейнеризацию для перевозки и разгрузки мало прочных штучных материалов с устранением отходов; заключить договор со специализированной организацией по вывозу отходов, с установкой на площадке контейнеров;

Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на водную среду: контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды; строительные материалы будут привозиться на участок непосредственно перед проведением работ по расширению; передача отходов будет осуществляться специализированным организациям по договору по мере накопления (не более 6-ти месяцев) при производстве строительномонтажных работ; работы по расширению не коснутся водной поверхности.

Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на почвенный покров: для предотвращения и смягчения негативного воздействия отходов производства и потребления при проведении работ должны быть предусмотрены и реализованы технические и организационные мероприятия: ведение учета образования и движения отходов, паспортизация отходов; организация и проведение сбора, накопления и транспортировки отходов способами, исключающими их потери, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей; заключение договоров со специализированными предприятиями на вывоз отходов;

Для снижения негативного воздействия на растительный мир предусматриваются следующие мероприятия: движение транспорта по установленным маршрутам передвижения, исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети; запрещение повреждения растительного покрова; - недопущение захламления территории отходами и порубочными



остатками, организация мест сбора отходов; исключение проливов и утечек, загрязнения территории горюче-смазочными материалами; поддержание в чистоте территории площадок и прилегающих площадей; снижение активности передвижения транспортных средств в ночное время; профилактика пожаров, ведущих к полному уничтожению растительности. При соблюдении представленных мероприятий, оценка воздействия проектируемого объекта на растительный покров характеризуется как допустимая.

Для снижения негативного воздействия на животный мир предусматриваются следующие мероприятия: проведение работ строго в границах площади, отведенной под расширение участка; ограничение пребывания на территории участка лиц, не занятых в рассматриваемых работах; устройство освещения стройплощадки, отпугивающее животных; сбор образующихся при строительстве отходов в специальные контейнеры, с целью предотвращения загрязнения среды обитания животных; минимальное отчуждение земель для сохранения условий обитания зверей и птиц (проезд строительного транспорта должен осуществляться только по существующим дорогам или строго по вновь проложенным колеям); исключение вероятности возгорания на территории ведения работ и прилегающей местности, строгое соблюдение правил противопожарной безопасности; работы будут выполняться в строгом соответствии с проектной документацией и с соблюдением запланирован.

Намечаемая деятельность: «Расширение системы сбора и внутрипроизводственного транспортирования жидкости, включая систему обустройства скважин на месторождении Каражанбас (Программа бурения 2026 года)», 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

