

НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

ОТЧЕТА О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ К ПРОЕКТУ РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ НА УЧАСТКЕ САРАЛЖЫН

ТОО «Разведка и добыча «QazaqGaz» проводит работы по разведке углеводородов на участке Саралжын, расположенном в Западно-Казахстанская область Республики Казахстан, на основании Дополнения №1 от 9 февраля 2026 года № 5595-УВС к Контракту № 5578-УВС от 18.12.2025 года. Срок действия Контракта является совмещенным и включает период разведки продолжительностью восемнадцать (18) лет и период добычи продолжительностью двадцать пять (25) лет. Срок действия Контракта исчисляется с 18 декабря 2025 года и действует до 18 декабря 2068 года. Период разведки состоит из первоначального этапа разведки продолжительностью девять (9) лет, этапа оценки продолжительностью шесть (6) лет и этапа пробной эксплуатации продолжительностью три (3) года.

Площадь контрактной территории (геологического отвода) составляет 4887,94 км². Геологический отвод на участок недр Саралжын (от 30.01.2026 года № 763-Р-УВ), выданный Комитетом геологии Министерства промышленности и строительства Республики Казахстан, прилагается к заявке на недропользование.

Права землепользования на отдельные проектируемые земельные участки, а также иная разрешительная и правоустанавливающая документация будут оформляться ТОО «Разведка и добыча «QazaqGaz» по мере необходимости в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

В административном отношении участок Саралжын расположена на территории Бокейординского, Казталовского и Жангалинского районов Западно-Казахстанской области РК.

Рельеф территории равнинный, слабоволнистый, относится к области Прикаспийской низменности и имеет уклон с северо-востока на юго-запад.

Абсолютные отметки изменяются от +204 до +339 м, что характеризует территорию как слаборасчленённую равнину с постепенными уклонами поверхности. Заболоченность незначительная, отмечается локально в понижениях и у временных водотоков. Район относится к слабосейсмичной зоне.

Гидрографическая сеть района развита слабо и представлена малыми реками, временными водотоками и понижениями, заполняемыми талыми и дождевыми водами. Постоянные водотоки на участке отсутствуют.

Местное население преимущественно занято в сельском хозяйстве, главным образом в животноводстве (разведение КРС, овец, коз, лошадей и верблюдов), а также в производстве мясо-молочной продукции. Часть жителей работает в бюджетной сфере (образование, здравоохранение, культура, государственные учреждения).

В пределах и на границах контрактного участка расположены населённые пункты: Бостандык, Казталовка, Акпатер, Саралжын (Бокейординский район), Искра, Коктерек, Абиш, Кызылту, Ажбай, Коныс, Бозоба, Балдырган, Ащысай, Саралжын (Коктерекский с.о, Казталовский район), Еламан, Караколь, а также водохранилище Балыкты Саркыл и охотничье хозяйство Фурмановское. По территории протекает река Сарыозен, р.Большой Узень.

Ближайшим населённым пунктом к проектируемым скважинам Сар-1 и Сар-2 является село Саралжын (Бокейординский район), расположенное на расстоянии 3 км к юго-западу от участков бурения. Ближайший водный объект — река Сарыозен, находящаяся более чем в 30 км к северо-востоку от разведочных скважин на структуре Саралжын.

Ближайшим населённым пунктом к проектируемым скважинам Порт-1 и Порт-2 является село Акпатер (Казталовский район). Скважина Порт-1 расположена на расстоянии 1,5 км к северу от населённого пункта, скважина Порт-2 — на расстоянии 1,5 км к юго-востоку.

Ближайший водный объект — река Большой Узень, расположенная более чем в 1 км к юго-западу от обеих разведочных скважин на структуре Порт-Артур.

Местоположение скважин предварительное и будет уточнено по результатам сейсморазведки.

Угловые точки геологического отвода участка Саралжын: 1) 48°57'00" с.ш, 48°42'00" в.д, 2) 49°20'00" с.ш, 48°42'00" в.д, 3) 49°20'00" с.ш, 48°39'00" в.д, 4) 49°53'00" с.ш, 48°39'00" в.д, 5) 49°53'00" с.ш, 48°49'00" в.д, 6) 49°45'00" с.ш, 48°49'00" в.д, 7) 49°45'00" с.ш, 49°00'00" в.д, 8) 49°48'00" с.ш, 49°00'00" в.д, 9) 49°48'00" с.ш, 49°12'00" в.д, 10) 49°57'00" с.ш, 49°12'00" в.д, 11) 49°57'00" с.ш, 48°57'00" в.д, 12) 50°00'00" с.ш, 48°57'00" в.д, 13) 50°00'00" с.ш, 49°20'00" в.д, 14) 48°57'00" с.ш, 49°20'00" в.д.

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности, его контактные данные

Инициатор намечаемой деятельности: ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» г. Астана, 010000, Есильский район, ул. Алихан Бокейхан, здание 12. Тел: +7 800 080 47 47

Краткое описание намечаемой деятельности

Сейсморазведочные работы МОГТ-2Д протяженностью 500 пог. км планируется с целью изучения строения неоген-четвертичной толщи, выявления перспективных объектов для постановки поискового бурения на участке Саралжын.

Рекомендуемые параметры системы наблюдений и регистрации сейсмических данных МОГТ-2Д определяют методику проведения полевых сейсморазведочных работ, обеспечивая оптимальные условия для получения качественного волнового поля и последующей интерпретации.

Система наблюдений характеризуется центрально-симметричной схемой с полной кратностью 90 и использованием 722 активных каналов. Применяются шаги ПП 15 м и ПВ 60 м, что обеспечивает необходимую плотность наблюдений и детализацию геологического разреза. Интервал ОГТ составляет 7,5 м.

Регистрация осуществляется с использованием сейсмостанции INOVA G3i с дискретизацией 1 мс и длительностью записи 6 секунд. В качестве источника возбуждения используются вибраторы и взрыв в одиночной скважине, параметры заряда и глубины погружения уточняются по результатам опытных работ.

Обработка и запись данных выполняются в формате SEG-Y с использованием стандартной полярности. Фильтрация сигналов выполняется с отключением ФВЧ и режекторного фильтра, при этом применяется ограничение ФНЧ на уровне 0,8 частоты Найквиста.

Принятая система параметров обеспечивает высокое качество сейсмических данных, достаточное для решения задач структурного картирования и изучения перспективных горизонтов в пределах контрактной территории.

На участке работ наземное сейсмическое оборудование для МОГТ-2Д будет транспортироваться, обслуживаться смоточными автомашинами на базе Урал-4320 и ГАЗ-3308 (Садко) или аналог. При необходимости в труднопроходимых местах может быть привлечен гусеничный транспорт на широких шинах низкого давления.

Для проведения полевых сейсморазведочных работ 2Д на тендерной основе будет выбрана сервисная компания, обладающая богатым опытом по самым высоким стандартам проводить все виды сейсмических работ, включая линейные и объемные исследования.

Подрядной компанией будет разработан технический проект, где подробно будут рассмотрены методика проведения, параметры возбуждения, приема и регистрации полевых сейсморазведочных работ МОГТ-2Д, оборудования и средства передвижения.

Гелиевая газовая съёмка на участке Саралжын выполняется поэтапно и включает подготовительный, полевой, лабораторный и камеральный этапы с последующей интерпретацией полученных результатов.

Гелиевая съёмка на участке Саралжын представляет собой комплекс геохимических работ, направленных на выявление и изучение перспективных нефтегазоносных структур по

распределению гелия в почвенном газе. Метод основан на миграции гелия из глубинных горизонтов к поверхности и формировании аномалий, связанных с возможными углеводородными залежами.

Производственный процесс включает четыре основных этапа: подготовительный, полевой, лабораторный и камеральный. На подготовительном этапе выполняется анализ геолого-геофизических материалов и проектирование сети наблюдений. Полевые работы предусматривают бурение неглубоких скважин (1,5–3,0 м), отбор проб почвенного газа и их геодезическую привязку. Лабораторный этап включает определение концентрации гелия высокоточным аналитическим оборудованием с обязательной калибровкой и контролем качества. Камеральная обработка направлена на статистический анализ данных, построение карт аномалий и геохимических разрезов.

По результатам работ выполняется интерпретация данных с выделением аномальных зон, оценкой их пространственной приуроченности к тектоническим структурам и формированием рекомендаций по дальнейшим геологоразведочным работам, включая размещение поисково-разведочных скважин.

Таким образом, гелиевая съёмка является высокоэффективным геохимическим методом, позволяющим уточнить строение недр и повысить обоснованность поисков углеводородов. Для бурения разведочных скважин гл.300(± 250) м, рекомендуется использовать БУ ZJ-30, грузоподъёмностью 180т или аналога. Привод буровой установки – ДВС. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Бурение скважин включает СМР и подготовительные работы, бурение, испытание, а также ликвидацию или консервацию с последующей рекультивацией земель. Техническая рекультивация земель будет рассматриваться отдельным техническим проектом на рекультивацию нарушенных земель на участке Саралжын.

Строительно-монтажные работы включают: подготовка площадки под буровое оборудование, работы по созданию фундамента под оборудование и монтажа бурового оборудования, строительства сооружения и емкостей для сбора отходов бурения и т.д.

Подготовительные работы к бурению: стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования.

Бурение и крепление скважин включают ряд операций: спуск бурильных труб с породоразрушающим инструментом в скважину, разрушение породы забоя; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывку забоя скважины буровым раствором с целью выноса разрушенной породы из скважины; крепление стенок скважины при достижении определенной глубины обсадными трубами, с последующим цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами.

Буровой раствор готовится и обрабатывается химическими реагентами в блоке приготовления с помощью гидроворонки. Из блока приготовления буровой раствор поступает в циркуляционную систему.

Промывка скважины производится по замкнутой циркуляционной системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос буровой – манифольд (труба) – скважина.

Крепление скважины обсадными колоннами, согласно проектным данным, должно производиться в соответствии с «Инструкцией по креплению нефтяных и газовых скважин» и с «Инструкцией по испытанию скважин на герметичность».

Скважины укрепляют обсадными колоннами для предохранения стенок скважины от обрушения и образования каверн.

Исходя из горно-геологических условий, при достижении определенной глубины предусматривается крепление скважины обсадными колоннами и цементирование заколонного пространства.

Цементирование газовых скважин – один из наиболее ответственных этапов их строительства. Высокое качество цементирования скважин включает два понятия: герметичность обсадной колонны и герметичность цементного кольца за колонной. На качество цементировочных работ оказывают влияние статическое и динамическое напряжение сдвига бурового раствора, его вязкость, в качестве стабилизатора и используемый для регулирования показателя фильтрации буровых растворов.

После окончания процесса бурения и крепления скважины производят испытание скважины по программе. Испытание продуктивных пластов производится в зацементированной колонне. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией).

Конструкция скважин проектируется с учетом литолого-стратиграфического разреза и физических особенностей вскрываемых пород, необходимости предупреждения осложнений и обеспечения проведения предусмотренного комплекса исследовательских работ.

В соответствии с ожидаемыми горно-геологическими условиями и с учетом возможных осложнений ниже приводится рекомендуемая конструкция скважины, которая подробно будет рассмотрена в «Техническом проекте на бурение разведочных скважин ...».

работке технического проекта на строительство скважин)

Краткое описание существенных деятельности на окружающую среду, включая воздействия природные компоненты и иные объекты

Учитывая прогнозные концентрации химического загрязнения атмосферы, результаты расчета рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, существенных воздействий на жизнь и здоровье людей, условия их проживания и деятельности при осуществлении проектируемых работ оказывать не будет. В связи с тем, что территория участка расположена на значительном расстоянии от селитебных зон воздействия на биоразнообразие района (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы) оказываться не будет. Не значительное воздействия будет оказываться на техногенные нарушенные земли, расположенные смежно с рассматриваемой территорией в результате химического воздействия предприятия на атмосферный воздух. Изъятие земель не предусматривается.

В результате производственной деятельности воздействие на поверхностные и подземные воды оказываться не будет. Сброса сточных вод не предусмотрено.

Воздействия на атмосферный воздух будет оказываться в пределах области воздействия источниками выбросов предприятия, а также в меньшей степени источниками звукового давления. Организация на предприятии мониторинга предельных выбросов и мониторинга воздействия на атмосферный воздух позволит предупредить риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии ориентировочно безопасных уровней воздействия на него.

Объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические) в районе намечаемых работ отсутствуют.

Информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности.

Выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников в целом при проведении сейсморазведочных работ МОГТ-2Д составляет:

– на 2026 год — 16,92366471 г/с, 71,563011т/год;

Выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников в целом при полевых работах по гелиевой съёмке составляет:

– на 2026 год — 0,557611111 г/с, 3,61396т/год;

Выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников в целом при бурении разведочных работ составляет:

– на 2026 - 2027 годы — от 4 скв 195,939696 г/с, 818,089632 т/год;

Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе строительства и эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности.

На полевом лагере и буровых, вахтовых площадках будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться на утилизацию специализированным подрядным организациям согласно договору, имеющие все необходимые разрешительные документы. Места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление. Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть на полевом лагере и буровых, вахтовых площадках будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться на утилизацию специализированным подрядным организациям согласно договору, имеющие все необходимые разрешительные документы. Места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление. Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при проведении сейсморазведочных работ МОГТ-2Д: 16,4814т/г; в том числе опасные отходы: промасленная ветошь, образуются в результате обтирки оборудования (150202*) – 0,0635т, неопасные отходы: металлолом, образуется в результате строительства колонны (160117) – 8,08т, Опилки и стружка черных металлов, образуются при выполнении монтажных, ремонтных и слесарных работ в процессе эксплуатации и обслуживания техники и оборудования (120101) – 0,009т, Огарки сварочных электродов, образуются в процессе сварочных работ (120113) – 0,00225т, Коммунальные отходы(200301). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 16,336т.

Лимиты накопления отходов при проведении полевых работ по гелиевой съёмке: 3,9845т/г; в том числе опасные отходы: промасленная ветошь, образуются в результате обтирки оборудования (150202*) – 0,0635т, неопасные отходы: Коммунальные отходы (200301). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 3,921т.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении 1 разведочной скважины, включая строительно-монтажные и подготовительные работы, бурение, крепление, испытание, а также консервацию/ликвидацию скважины: 259,13775т/г; в том числе опасные отходы: буровой шлам, образуются в результате бурения скважин(010506*) – 68,3т; отработанный буровой раствор, образуются в результате бурения скважин (010506*) – 177,786т; отработанные масла, образуются в результате работы дизельных двигателей (130208*) – 7,44т, промасленная ветошь, образуются в результате обтирки оборудования (150202*) – 0,0635т, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами. Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора (150110*) – 1,675т, неопасные отходы: металлолом (160117) – 2,02т, Огарки сварочных электродов, образуются в процессе сварочных работ (120113) –

0,00225т, Коммунальные отходы(200301). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 1,851т.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении 4-х разведочных скважин, включая строительно-монтажные и подготовительные работы, бурение, крепление, испытание, а также консервацию/ликвидацию скв.н: 1036,551т/г; в том числе опасные отходы: буровой шлам, образуются в результате бурения скважин(010506*) – 273,2т; отработанный буровой раствор, образуются в результате бурения скважин (010506*) – 711,144т; отработанные масла, образуются в результате работы дизельных двигателей (130208*) – 29,76т, промасленная ветошь, образуются в результате обтирки оборудования (150202*) – 0,254т, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами. Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора (150110*) – 6,7т, неопасные отходы: металлолом (160117) – 8,08т, Огарки сварочных электродов, образуются в процессе сварочных работ (120113) – 0,009т, Коммунальные отходы(200301). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 7,404т.

Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупок.

Водопотребление и водоотведение

Планируемые сейсморазведочные работы методом МОГТ-2Д будут осуществляться с учетом требований, предъявляемых к водоохранным зонам и прибрежным защитным полосам водных объектов, расположенных на территории участка Саралжын.

В пределах земельных участков, отводимых под размещение буровых площадок проектируемых скважин, постоянные водотоки и водоемы отсутствуют.

Ближайшим поверхностным водным объектом к разведочным скважинам Сар-1 и Сар-2 на структуре Саралжын является река Сарыузен, расположенная на расстоянии более 30 км.

Ближайшим водным объектом к разведочным скважинам Порт-1 и Порт-2 на структуре Порт-Артур является река Большой Узень, находящаяся на расстоянии более 1 км.

Собственные источники водоснабжения на участке «Саралжын» у ТОО «Разведка и добыча «QazaqGaz» отсутствуют.

Водоснабжение объектов при проведении разведочных работ для хоз-бытовых и производственных нужд, осуществляется за счёт воды, поставляемой по договору из ближайших населённых пунктов. Вода хранится в ёмкостях. Для питьевых нужд и приготовления пищи используется привозная бутилированная вода. В период проведения работ предусматривается водопотребление на хозяйственно-питьевые, бытовые и технические нужды.

Общая потребность в воде на период проведения сейсморазведочных работ составляет 3475 м3/год, в том числе: для хоз-бытовых и питьевых нужд - 3375м3, на производственные нужды - 100м3, водоотведение, хозяйственно - бытовые сточные воды - 2700м3/год, безвозвратные - 100м3.

Общая потребность в воде на период проведения при полевых работах по гелиевой съёмке, составляет 405м3/год (для хоз-бытовых и питьевых нужд), водоотведение, хозяйственно - бытовые сточные воды – 324м3/год.

Общая потребность в воде при бурении 1 разведочной скважины, включая строительно-монтажные и подготовительные работы, бурение, крепление, испытание, а также консервацию/ликвидацию скважины, составляет – 1303,102 м3/год, в том числе: для хоз-бытовых и питьевых нужд – 431,102м3, на производственные нужды – 872,024м3, водоотведение – 609,525м3/год, из них хозяйственно -бытовые сточные воды – 328,44м3, буровые сточные воды – 252,06м3. Хоз-бытовые и буровые сточные воды и по мере

накопления будут откачиваться ассенизаторской машиной, и вывозиться в очистные сооружения, согласно договору. Специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.;

Соответственно от 4-х скважин составляет - 5212,406 м³/год, в том числе: для хоз-бытовые и питьевые нужды - 1724,31 м³, на производственные нужды - 3488,096 м³, водоотведение - 2438,1 м³/год, из них хозяйственно -бытовые сточные воды - 1313,76 м³, буровые сточные воды - 1008,24 м³. Хоз-бытовые и буровые сточные воды и по мере накопления будут откачиваться ассенизаторской машиной, и вывозиться в очистные сооружения, согласно договору. Специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Информации о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений; о возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду о мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений и ликвидации их последствий, включая оповещение населения.

Основными мерами предупреждения аварий является строгое исполнение технологической и производственной дисциплины, оперативный контроль, а также:

- ✓ строгое выполнение проектных решений при проведении строительных работ;
- ✓ обязательное соблюдение всех правил эксплуатации технологического
- ✓ оборудования при строительстве и эксплуатации объектов;
- ✓ периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности;
- ✓ регулярное проведение учений по тревоге;
- ✓ контроль за наличием спасательного и защитного оборудования и умением персонала им пользоваться;
- ✓ своевременное устранение утечки во время работы механизмов;
- ✓ использование контейнеров для сбора отходов производства и потребления.

В случае фиксирования аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах областной Департамент экологии, принять меры по ликвидации последствий после аварий, определить размер ущерба, причиненного компонентам окружающей среды, осуществить соответствующие платежи в фонд охраны природы. Своевременная ликвидация аварий уменьшает степень отрицательного воздействия на окружающую природную среду.

После устранения аварийной ситуации на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

План детализации мониторинга должен быть разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования и будет согласовываться в оперативном порядке координатором работ по ликвидации аварийной ситуации.

После ликвидации аварийной ситуации вышеуказанные виды наблюдений переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении цикла реабилитации территории, в том числе в течение двух лет после её завершения.

Разработка плана действий в чрезвычайных ситуациях по индивидуальному предупреждению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнения земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

Согласно ст. 211 ЭК РК при возникновении аварийной ситуации на объектах I и II категорий, в результате которой происходит или может произойти нарушение установленных экологических нормативов, оператор объекта безотлагательно, но в любом случае в срок не более двух часов с момента обнаружения аварийной ситуации обязан сообщить об этом в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и предпринять все

необходимые меры по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха вплоть до частичной или полной остановки эксплуатации соответствующих стационарных источников или объекта в целом, а также по устранению негативных последствий для окружающей среды, вызванных такой аварийной ситуацией.

При обнаружении аварийных выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, т.е. при угрозе возникновения чрезвычайной экологической ситуации техногенного характера диспетчер объекта обязан немедленно об этом информировать соответствующие технические службы, а также руководство службы ОТ, ТБ и ООС для принятия мер по нормализации обстановки, а оно, в свою очередь, должно информировать государственные органы охраны окружающей среды и другие ведомства в установленном законодательством порядке.