

KZ08RYS01709464

30.04.2026 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Разведка и добыча QazaqGaz», 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Әлихан Бөкейхан, здание № 12, 050840002757, ЖАЛДАЙ НҮРҒАЛИ ҚУАНҰЛЫ, 7172798466, 87014549448, 87028066216, amangeldy_gas@epqg.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность предусматривает проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр «Саралжын» в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 12.08.2025г. №223-Ө, проекты геологоразведки относятся к объектам II категории. Целью настоящего проекта является проведение геологоразведочных работ на участке Саралжын для изучения неогеновых отложений, выявления продуктивных горизонтов, оценки их свойств и газоносности, определения характеристик пластов, подсчёта ресурсов газа и разработки рекомендаций по дальнейшим работам. В период разведки на участке Саралжын предусматривается проведение следующих геологоразведочных работ: Проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2Д протяженностью 500 пог. км с последующей обработкой и интерпретацией данных сейсморазведки. Проведение гелиевой газовой съемки площадью 150 кв. км. Бурение двух разведочных скважин: Сар-1 на структуре Саралжын и Порт-1 на структуре Порт-Артур проектной глубиной 300(±250) м с проведением полного комплекса геолого-геофизических исследований, отбором керна и испытанием; бурение двух разведочных оценочных скважин Сар-2 на структуре Саралжын и Порт-2 на структуре Порт-Артур проектной глубиной 300(±250) м с полным комплексом геолого-геофизических исследований, отбором керна и испытанием..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее на «Проект разведочных работ на участке Саралжын» не была проведена оценка воздействия на окружающую среду согласно (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса).;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с

выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса на «Проект разведочных работ на участке Саралжын» скрининг ранее не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест 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..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В период разведки на участке Саралжын предусматривается проведение следующих геологоразведочных работ: - Проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2Д протяженностью 500 пог. км. Обработка и интерпретация данных сейсморазведки. - Проведение гелиевой газовой съемки площадью 150 кв. км. - Бурение двух разведочных скважин: Сар-1 на структуре Саралжын и Порт-1 на структуре Порт-Артур проектной глубиной 300(±250) м с проведением полного комплекса геолого-геофизических исследований, отбором керн и испытанием; - Бурение двух разведочных оценочных скважин Сар-2 на структуре Саралжын и Порт-2 на структуре Порт-Артур проектной глубиной 300(±250) м с полным комплексом геолого-геофизических исследований, отбором керн и испытанием. Максимальный размер отводимых во временное пользование земельных участков под строительство буровой установки, а также размещение оборудования и техники составляет 3,5 га на 1 скважину. Прогнозируемый дебит газа – 100 000 м³/сут. (Ожидаемый состав газа: метан – 88,4%, этан – 0,3%, углекислый газ – 0,6%, азот и редкие газы – 9,7%). Площадь участка недр (геологического отвода) составляет – 4887,94 кв.км..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для 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. Рекомендуются параметры системы наблюдений и регистрации сейсмических данных МОГТ-2D 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. 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 м.

7. Предпожительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность проведения гелиевой газовой съёмки площадью 150 кв. км – 130 календарных дней, в период с 01.07.2026г. по 08.11.2026г. Проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д, объемом 500 пог.км – 180 календарных дней, в период с 01.07.2026г. по 28.12.2026г. Продолжительность бурения и испытания одной проектной скважины составляет - 130 суток исходя из опыта бурения ранее пробуренных разведочных скважин на соседних площадях. (строительно-монтажные и подготовительные работы к бурению – 8сут, бурение и крепление – 22сут, испытание – 90сут, консервация/ликвидация после испытания, тех. рекультивация – 10сут), год реализации в период 2026-2028г. Скважины Сар-1 и Порт-1 – бурение и испытание планируется в период с IV кв. 2026 года по II кв. 2027 года. Скважины Сар-2 и Порт-2 – бурение и испытание планируется в период с II кв. 2027 года по I кв. 2028 года..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования 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.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности 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 Сарыозен, 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. Безопасность и качество воды обеспечиваются организацией-поставщиком. В качестве резервного источника питьевого водоснабжения используется бутилированная питьевая вода. Качество воды должно соответствовать нормам «Гигиенические нормативы показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» № ҚР ДСМ-138 от 24.11.2022 года. Специализированная организация для транспортировки воды будет определена путем проведения открытого конкурса перед началом работ. Хозяйственные сточные воды от вахтового поселка будут накапливаться в гидроизолированных септиках с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию. Специализированная организация для вывоза хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод будет определена путем проведения открытого конкурса перед началом работ.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода для технических нужд также доставляется подрядной организацией согласно договору, которая определяется путем проведения открытого тендера, т.е. при реализации данного проекта будет использована привозная вода. Видов водопользования – общее.;

объемов потребления воды 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 - 1724,31м³, на производственные нужды - 3488,096м³, водоотведение - 2438,1 м³/год, из них хозяйственно -бытовые сточные воды - 1313,76м³, буровые сточные воды - 1008,24м³. Хозяйственные 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.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период проведения разведочных работ вода планируется использоваться на: хозяйственно-бытовые и питьевые нужды, технические нужды (приготовление цементного, бурового раствора, противопожарных нужд и др.);

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) 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. 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). Ориентировочные угловые координаты площади проведения гелиевой съемки: 1) 49°5'57,1596" с.ш, 48°41'34,8036" в.д, 2) 49°6'0,2736" с.ш, 48°55'34,104" в.д, 3) 48°56'30,7572" с.ш, 48°55'33,5316" в.д, 4) 48°56'26,8764" с.ш, 48°41'31,9092" в.д. Ориентировочные координаты проектируемых скважин: Сар-1 - 49°8'31.53" (с.ш), 48°51'1.09" (в.д), Сар-2 - 49°9'11.10" (с.ш), 48°50'2.38" (в.д), Порт-1 - 49° 50' 55.97" (с.ш), 49°14'54.0" (в.д), Порт-2 - 49°48'21.29" (с.ш), 49°16'47.65" (в.д); Координаты СРР МОГТ-2Д профилей приведены в приложении ЗНД.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Редкие и исчезающие виды растений, занесённые в Красную книгу Республики Казахстан, на участке планируемых работ и в непосредственной близости не зафиксированы. Участок не относится к особо охраняемым природным территориям или экосистемам с высокой степенью природной ценности. Выбросы загрязняющих веществ и иные воздействия, связанные с реализацией проекта, не приведут к значительному нарушению растительного покрова. Проектируемые работы ограничиваются площадью проектируемого объекта и не затрагивают ценные или уникальные растительные сообщества. На территории предполагаемого бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования. Электроснабжение объекта осуществляется за счёт автономных электростанций, работающих на дизельном топливе; указанные установки также используются в качестве источников теплоснабжения. Водоснабжение промысла, включая обеспечение питьевой водой, осуществляется из ближайших населённых пунктов. Поставка дизельного топлива, масел, цемента, сварочных электродов, а также химических реагентов для приготовления бурового раствора будет осуществляться из г. Уральск. Сроки использования ресурсов: 2026–2028 годы.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей). Суммарные выбросы от стационарных источников при проведении СРР МОГТ-2Д, составят: 71,563011 т/период, в том числе: Железо (II, III) оксиды (3 кл) - 0,00149т, Марганец и его соединения (2 класс) - 0,00017, Олово оксид (3 кл) - 0,0000143, Свинец и его неорганические соединения (1 кл) - 0,0000216, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 25,960408, Азот (II) оксид (3 кл) - 5,0171088, Углерод (3 кл) – 1,70324, Сера диоксид (3 класс) – 4,15424, Сероводород(2 кл) - 0,0001526, Углерод оксид (4 класс) – 22,17704, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0,00006, С1-С5 (не.кл) - 0,0886477, С6-С10 (не.кл) – 0,0327631, Пентилены (4 кл) - 0,003275, Бензол (2 кл) - 0,003013, Диметилбензол (3 кл) - 0,0003799, Метилбензол (3 кл) - 0,0028427, Этилбензол (3 кл) - 0,0000786, Бенз/а/пирен (1 кл.) – 4,3207Е-05, Проп-2-ен-1-аль (2 кл) - 0,02808, Формальдегид (2 кл.) – 0,422372, Алканы С12-19 /в пересчете на С (4 кл.) – 9,8072274, Взвешенные частицы (3 кл.) - 0,021427, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 кл.) – 2,129066, Пыль абразивная (не.кл) - 0,00985т. Суммарные выбросы от стационарных источников при полевых работах по гелиевой съёмке составят: 3,61396 т/период, в том числе: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2 кл) – 0,702, Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс) - 0,9126, Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 класс) – 0,117, Сера диоксид (3 класс) – 0,234, Углерод оксид (4 класс) – 0,585, Проп-2-ен-1-аль (2 кл) - 0,02808, Формальдегид (2 кл.) – 0,02808, Алканы С12-19 /в пересчете на С (4 кл.) – 0,2808, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 кл.) – 0,7264т. Суммарные выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников при бурении 1 разведочной скважины, включая строительно-монтажные и подготовительные работы, бурение, крепление, испытание, а также консервацию/ликвидацию скважины, составят 204,522408 т/период. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3 класс) - 0,00176т, Марганец и его соединения (2 класс) - 0,000312, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2 кл) – 30,51348495, Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс) - 4,958441304, Углерод(3 кл) – 0,861495, Сера диоксид (3 кл) – 2,20551, Сероводород(2 кл) - 0,0001090208, Углерод оксид (4 кл) – 149,9030012, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0,0000721, Метан (не.кл) - 3,466151031, С1-С5 (не.кл) - 0,344183, С6-С10 (не.кл) – 0,1846152, Бенз/а/пирен (1 кл.) – 0,000023776, Формальдегид (2 кл.) – 0,215949, Масло минеральное нефтяное (не.кл) – 0,00006691, Алканы С12-19 /в пересчете на С (4 кл.) – 5,4689069792, Взвешенные частицы (3 кл.) - 0,0026345, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 кл.) – 6,393997024, Пыль абразивная (не.кл) - 0,001695т. Суммарные выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников при бурении 4-х разведочных скв-н, включая строительно-монтажные и подготовительные работы, бурение, крепление, испытание, а также консервацию/ликвидацию скважины, составят 818,089632 т/период. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3 кл) - 0,00704т, Марганец и его соединения (2 класс) - 0,001248, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2 кл) – 122,0539398, Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 кл) - 19,83376522, Углерод (3 кл) – 3,44598, Сера диоксид (3 класс) – 8,82204, Сероводород (2 кл) - 0,000436083, Углерод оксид (4 кл) – 599,6120048, Фтористые газообразные соединения (2 кл) - 0,0002884, Метан (не.кл) - 13,86460412, С1-С5 (не.кл) - 1,376732, С6-С10 (не.кл) – 0,7384608, Бенз/а/пирен (1 кл.) – 0,000095104, Формальдегид (2 кл.) – 0,863796, Масло минеральное нефтяное (не.кл) – 0,00026764, Алканы С12-19 (4 кл.) – 21,87562792, Взвешенные частицы (3 кл.) - 0,010538, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 кл.) – 25,5759881, Пыль абразивная (не.кл) - 0,00678т. (Перечень ЗВ представлены в таблицах 1-3).

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы

опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. В рамках реализации намечаемой деятельности сбросы сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предусматриваются.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. 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..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Экологическое разрешение на воздействие – Департамент экологии по Западно-Казахстанской области. Комитет экологического регулирования и контроля. Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с

экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) ТОО «Разведка и добыча «QazaqGaz» планирует проведение разведочных работ на участке Саралжын. Ранее на данной территории деятельность по добыче нефти и газа не осуществлялась, в связи с чем производственный экологический мониторинг состояния окружающей среды не проводился. В административном отношении участок Саралжын расположен на территории Бокейординского, Казталовского и Жангалинского районов Западно-Казахстанской области Республики Казахстан. 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 тальми и дождевыми водами. Постоянные водотоки на участке отсутствуют. Источником питьевой и технической воды является привозная вода или водозаборные скважины ближайших населённых пунктов, расположенных в нескольких километрах от участка работ. Климат района резко континентальный. Среднемесячная температура января составляет -12...-13°C, июля - +24...+26°C. Экстремальные температуры: макс +40...+41 °C, мин -35...-40 °C, что характерно для степной зоны Западного Казахстана с жарким летом и холодной зимой. Среднегодовое количество осадков (180-220 мм/год) выпадает, преимущественно, в осенне-весенний период. Толщина снежного покрова: обычно 10–30 см, в редкие суровые зимы может достигать до 40–60 см. Распределение: неравномерное - тонкий снег на ветреных гребнях, накопления в понижениях и среди растительности. Растительный мир: преобладают степные травы и злаки (ковыль, типчак, мятлик, осока); в понижениях встречаются лужайки с осокой и тростником. Животный мир: млекопитающие (косули, зайцы-русак, лисицы, сурки); птицы (жаворонки, кулики, куропатки, чайки и утки у водоёмов). В дальнейшем, в процессе реализации планируемых работ, с целью соблюдения экологических требований Республики Казахстан будет организован производственный экологический контроль на территории проведения работ, предусматривающий: контроль качества атмосферного воздуха; контроль качества подземных вод; мониторинг состояния почв; мониторинг растительного покрова; мониторинг состояния животного мира; мониторинг обращения с отходами; мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Воздействие на окружающую среду при проведении разведочных работ: Сейсморазведка МОГТ 2D: временное нарушение почвенно-растительного покрова при прокладке профилей и перемещении полевых партий, кратковременное шумовое воздействие от источников возбуждения сейсмических сигналов, а также краткосрочное беспокойство животного мира. Гелиевая съёмка: минимальное локальное воздействие, связанное с передвижением персонала и транспорта по маршрутам наблюдений, без значимого нарушения природных компонентов. Бурение разведочных скважин: изъятие земель под буровые площадки и вспомогательную инфраструктуру, нарушение почвенно-растительного покрова, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от работы дизельных установок и техники, сжигание газа на факеле в период испытания скважин, образование буровых сточных вод без сброса в поверхностные водные объекты, а также образование и накопление отходов с последующей передачей специализированным организациям. Возможны риски локальных проливов ГСМ и буровых растворов при штатной и нештатной эксплуатации. Существенные негативные последствия возможны только в случае аварийных или нарушающих регламенты ситуаций. Для комплексной оценки воздействия на окружающую среду в проектный период выполнена классификация воздействия по трем основным показателям: пространственный масштаб, временной масштаб и интенсивность. В рамках предварительной оценки воздействия планируемой деятельности на окружающую среду проведён анализ потенциального влияния на основные природные компоненты с учётом пространственного масштаба, временного масштаба, интенсивности и интегральной значимости воздействия. Анализ показал, что воздействие на все рассматриваемые компоненты окружающей среды характеризуется преимущественно как локальное или ограниченное по пространственному масштабу,

продолжительное по времени и умеренное по интенсивности. В целом уровень воздействия классифицируется как средний. Интегральный показатель значимости составляет 14,6, что подтверждает средний уровень экологического воздействия намечаемой деятельности. Атмосферный воздух. Воздействие носит локальный, продолжительный характер с умеренной интенсивностью. Основное влияние связано с выбросами при проведении работ и работе техники. Общая значимость воздействия — средняя (9 баллов). Отходы. Образование отходов ограничено по объёму и носит локальный характер. Воздействие оценивается как продолжительное, умеренной интенсивности. Значимость — средняя (9 баллов). Подземные воды. Возможное воздействие связано с рисками локального характера при буровых работах. При соблюдении технологических и природоохранных мероприятий влияние оценивается как умеренное. Значимость — средняя (18 баллов). Почва. Воздействие обусловлено временным использованием земель и перемещением техники. Характер воздействия — ограниченный, продолжительный, умеренный. Значимость — средняя (18 баллов). Геологическая среда. Воздействие связано с проведением буровых и геофизических работ, носит локальный характер и оценивается как умеренное. Значимость — средняя (9 баллов). Растительность. Возможное воздействие ограничено площадью проведения работ, носит временно-продолжительный характер. Интенсивность умеренная. Значимость — средняя (18 баллов). Животный мир. Воздействие связано с фактором беспокойства в период проведения работ. Характер — ограниченный и умеренный. Значимость — средняя (18 баллов). Физическое воздействие. Включает шумовое и вибрационное воздействие от техники и оборудования. Оценивается как ограниченное по масштабу и умеренное по интенсивности. Значимость — средняя (18 баллов). По результатам анализа установлено, что планируемая деятельность оказывает среднее по значимости воздействие на компоненты окружающей среды. Воздействие носит преимущественно локальный характер и ограничено периодом проведения работ. При соблюдении природоохранных мероприятий, технологических регламентов и требований экологической безопасности существенного негативного влияния на окружающую среду не прогнозирует.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта (разведочных скважин) - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух: Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: контроль за точным соблюдением технологии производств работ; • организация движения транспорта; • исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • хранение производственных отходов в строго определенных местах; • отдельный сбор отходов в специальных контейнерах; • предотвращение разливов ГСМ; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; • своевременное прохождение тех осмотра автотранспорта и исправности перед каждым выездом на участок во избежание ремонта и загрязнения окружающей среды, установка и применение на устье скважины противовыбросового оборудования (ПВО), применение герметичной системы хранения буровых реагентов, обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов, проведение мониторинга атмосферного воздуха. Водные ресурсы: четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами, реализация безамбарного бурения (твердые и жидкие отходы бурения будут собираться в металлические емкости с последующим вывозом в места временного размещения или утилизации), не допускать разливов ГСМ, соблюдать правила техники безопасности. Почвенный покров: гидроизоляция, укладка железобетонных плит под буровое оборудование, хранение бурового раствора в металлических закрытых емкостях, упорядочить использование только необходимых автодорог, запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов, исключение утечек ГСМ, строгие требования к герметизации оборудования, временное складирование отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях. Растительный покров: выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключая попадание их на рельеф и др. Животный

мир: разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных, соблюдение норм шумового воздействия. Отходы: все отходы должны правильно идентифицироваться и описываться с целью их надлежащей переработки и размещения; опасные и несовместимые отходы должны храниться отдельно. На буровых площадках предусмотреть временные средства хранения, чтобы различные типы отходов не смешивались и не представляли угрозу окружающей среде или персоналу в процессе разделения, хранения и обработки. Все опасные отходы должны иметь предупредительные надписи с соответствующей табличкой опасности (огнеопасные, взрывчатые, ядовитые и т.д.) согласно требованиям, установленным в спецификации материалов по классификации. Смешивание различных материалов не разрешается; все неопасные отходы так же должны храниться в специально предназначенных контейнерах с маркировкой хранимого отхода; территории хранения должны быть предоставлены под контейнеры для отходов до отправки их к месту размещения и предусмотрен комплекс мер по предотвращению разливов опасных отходов; отходы должны перевозиться в приспособленных для этого транспортных средствах и др..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В данном проекте варианты достижения целей на период проведения разведочных работ не рассматриваются, поскольку применяемый комплекс методов — сейсморазведка МОГТ 2D, гелиевая съёмка и бурение разведочных скважин — является оптимальным и технологически обоснованным для получения достоверной геолого-геофизической информации в пределах изучаемого участка. Указанные методы обеспечивают требуемую точность и информативность данных, соответствуют действующим санитарным, экологическим и производственным нормам Республики Казахстан, а также учитывают особенности геологического строения, глубинные условия и цели поисково-привлечения (работы). Возможны варианты проведения работ на территории, не связанной с намечаемой деятельностью ввиду территориальной привязки проектируемых объектов к границам геологического отвода, предоставленного в рамках права недропользования..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Жумашев Руслан Курманович

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



