

KZI3RYS01320016

24.08.2025 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:

Частная компания HarmonyOre Mining Co., Ltd., 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, Проспект Мангилик Ел, дом № 54, Квартира 221, 240940900810, СУН ЮНЮН, +77027839118, harmonyoreactana@gmail.com

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) Намечаемой деятельностью предусматривается проведения разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жаркамыс Западный II, расположенного в Актюбинской области Республики Казахстан. С целью поисков залежей углеводородов настоящим Проектом предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 500 пог. км, бурение 2-х независимых и 2-х зависимых поисковых скважин с проектными глубинами по 7000 м: независимые скважины - ЖЗ-1, ЖЗ-2, зависимые скважины ЖЗ-101, ЖЗ-201. Местоположение скважин будет уточнено по новым данным сейсморазведки МОГТ-2Д. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2, пункт 2 «Недропользование» подпункт. 2.1. «разведка и добыча углеводородов»..

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, оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) не проводилась ;

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) Ранее, скрининга воздействий намечаемой деятельности не проводилась.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактная территория находится в административном отношении в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Площадь Жаркамыс Западный-II находится на расстоянии 330 км от города Актобе к югу. Железнодорожная станция Сагиз находится в 80 км к западу, станция Караулкельды в 60 км на северо-запад. Район работ относится к Предуральскому плато и является слабо расчлененной, пологой наклонной к юго-востоку аллювиальной равниной, где встречаются отдельные останцы, изрезанные оврагами, промоинами, и бугристые пески.

Абсолютные отметки рельефа колеблются в пределах 120-180 м, в сторону р. Эмба рельеф понижается до 80-100 м. Гидрографическая сеть развита слабо, представлена редкой сетью оврагов и балок, имеющих временные водотоки в период снеготаяния. Примерно в 10 км к югу протекает р. Эмба с хорошо выработанной долиной. Недалеко от поверхности расположены пресные воды. Климат района резко континентальный, с сухим жарким летом и холодной малоснежной зимой, с резкими суточными и сезонными колебаниями температур. Максимальные температуры летом достигают +30-+45°C, минимальные зимой -30-40°C. Среднегодовое количество осадков (в пределах 160-200 мм) выпадает, преимущественно, весной и осенью. Почти постоянно дующие ветры имеют восточное и юго-восточное направления. Снежный покров значительный, основное количество осадков выпадает в зимний период. Растительность района крайне бедна и представлена, в основном, травами (полынь, ковыль, типчак). Древесная растительность встречается лишь в пойме р. Эмба в виде небольших групп деревьев и кустов тальника. Животный мир имеет особый видовой состав: можно встретить антилопу-сайгу, джейранов, из хищных – волков, лис, барсуков, диких свиней; в изобилии водятся грызуны и пресмыкающиеся..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Целью разведочных работ на участке Жаркамыс Западный II являются изучение геологического строения и поиски залежей нефти и газа в подсолевых отложениях. Основанием для составления «Проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жаркамыс Западный II, расположенного в Актюбинской Республики Казахстан» являются: результаты ранее проведенных сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ; открытия на сопредельной территории в подсолевом комплексе выявлены нефтяные, нефтегазоконденсатные месторождения Жанажол, Кенкияк, Бозоба, Урихтау, Кожасай, Алибекмола. Залежи углеводородов вскрыты в терригенных и карбонатных разрезах. Вмещающими углеводороды породами в терригенном разрезе служат песчаники, алевролиты, трещиноватые аргиллиты нижнего карбона и нижней перми, а в карбонатном разрезе таковыми являются разновидности известняков и доломиты каменноугольного возраста. Геологическое задание, выданное ЧК «HarmonyOre Mining Co. Ltd» на основании Контракта на разведку и добычу углеводородного сырья. Основными задачами разведочных работ являются поиски залежей нефти и газа в ассельско-артинских, нижнекаменноугольных и девонских отложениях с оценкой их запасов, определение целесообразности постановки дальнейших работ. Для решения поставленных задач на контрактной территории предусматривается: проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2D в объеме 500 полнократных пог.км; бурение 2-х независимых и 2-х зависимых поисковых скважин проектными глубинами по 7000 м: независимые скважины - ЖЗ-1, ЖЗ-2, зависимые скважины ЖЗ-101, ЖЗ-201. Местоположение проектных зависимых скважин ЖЗ-101, ЖЗ-201 будет уточнено по данным сейсморазведочных работ 2Д МОГТ. При бурении проектных скважин должно быть обеспечено решение следующих задач: вскрытие проектных перспективных на нефть и газ комплексов в пределах прогнозируемых контуров залежей нефти и газа; выделение во вскрытом разрезе пластов-коллекторов и флюидоупоров и оценку продуктивности каждого пласта по результатам анализа геолого-геофизических данных; испытание и получение притоков нефти и газа из выделенных пластов; определение физико-химических свойств флюидов в пластовых и поверхностных условиях, гидрогеологических особенностей нефте-газоперспективных комплексов пород; изучение физических свойств коллекторов продуктивных пластов по данным лабораторного исследования керна и по материалам ГИС; предварительная геометризация залежей нефти продуктивных горизонтов по геофизическим и промысловым параметрам, выделение этажей разведки; получение оценки запасов категорий С2 и С1 выявленных залежей нефти и газа..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Настоящим проектом на участке Жаркамыс Западный II с целью уточнения геологического строения предусматривается проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д в объеме 500 полнократ.пог. км, 25 сейсмических профилей 2Д. Параметры системы наблюдений сейсморазведочных работ: МОГТ-2D: Полная кратность – 140, Шаг ОГТ - 12,5м, Количество активных каналов – 560, Шаг пунктов приема (ПП) 25 м., Тип системы наблюдений - Центральная-симметричная, Распределение каналов - 1-180-0-181-560, Распределение удалений 6987,5 – 12,5 – 0 – 12,5 - 6987,5 м, Минимальное удаление "взрыв-прием" 12,5 м. Максимальное удаление "взрыв-прием" 7 000, Шаг пунктов возбуждения (ПВ) 50 м. Количество профилей – 25. Более детальная методика будет рассмотрена в рамках технического проекта на проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д. Решение поисковых задач на контрактной территории Жаркамыс Западный II достигается бурением 2-х независимых и 2-х зависимых поисковых скважин проектными глубинами по 7000 м: независимые скважины - ЖЗ-1, ЖЗ-2, зависимые скважины ЖЗ-101, ЖЗ-201,

местоположение которых будет уточнено по новым данным сейсморазведки МОГТ 2Д. Скважина ЖЗ-1 – поисковая, независимая проектируется с проектной глубиной 7000 м, проектный горизонт – нижний и средний карбон, с целью поисков залежей нефти и газа в нижнепермских, каменноугольных отложениях. Скважина ЖЗ-101 – поисковая, зависимая от результатов бурения независимой скважины ЖЗ-1, проектируется с проектной глубиной 7000 м, проектный горизонт – нижний и средний карбон, с целью поисков залежей нефти и газа в нижнепермских, каменноугольных отложениях. Скважина ЖЗ-2 – поисковая, независимая, проектируется на сейсмическом профиле 921, проектная глубина 7000 м, проектный горизонт – девон, с целью поисков залежей нефти и газа в нижнепермских, каменноугольных и девонских отложениях. Скважина ЖЗ-201 – поисковая, зависимая от результатов бурения независимой скважины ЖЗ-2, проектируется с проектной глубиной 7000 м, проектный горизонт – девон, с целью поисков залежей нефти и газа в нижнепермских, каменноугольных и девонских отложениях. Ожидаемые параметры: дебит нефти – 218,0 т/сут, плотность нефти – 0,829-0,892 г/см³, газовый фактор – 118,0 м³/ м³. Ликвидация скважины должна осуществляться в соответствии с проектной документацией и требований действующей нормативно-технической базы, на основании которых должны составляться индивидуальные планы изоляционно-ликвидационных работ отдельно на каждый ликвидационный мост. В планах должны быть предусмотрены все работы по установке цементных мостов, испытанию их на прочность, работы по оборудованию устья скважины и обследованию устья с указанием ответственных исполнителей, с указанием мероприятий по промышленной безопасности, охране недр и окружающей природной среды..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начало сейсморазведочных работ на 2025-2026 годы. Бурение и испытание поисковой независимой скважины ЖЗ -1 с проектной глубиной 7000м по результатам сейсморазведки 2Д-МОГТ на участке Жаркамыс Западный –II – 2026-2027 годы. Бурение и испытание поисковой зависимой скважины ЖЗ -101 с проектной глубиной 7000м по результатам бурения скважины ЖЗ-1 на участке Жаркамыс Западный –II – 2027-2028 годы, Бурение и испытание поисковой независимой скважины ЖЗ -2 с проектной глубиной 7000м по результатам бурения скважины ЖЗ -1 и сейсморазведки 2Д-МОГТ на участке Жаркамыс Западный –II -2027-2028 годы. Бурение и испытание поисковой зависимой скважины ЖЗ -201 с проектной глубиной 7000м по результатам бурения скважины ЖЗ -2 на участке Жаркамыс Западный – II -2028-2029 годы. Продолжительность строительства скважины приняты исходя из опыта бурения ранее пробуренных разведочных скважин на аналогичных площадях. Продолжительность цикла бурения и испытания одной скважины с проектной глубиной 7000 м, составит 565 суток и состоит из 3-х этапов: монтажные и демонтажные работы – 40 суток; подготовительные работы – 5 суток; бурение и крепление скважины – 250 суток; испытание: - в эксплуатационной колонне – 270 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток)..

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 ЧК «HarmonyOre Mining Co., Ltd» проводит на разведку и добычу углеводородов на участке Жаркамыс Западный II в Актюбинской области Республики Казахстан, согласно Контракта №5423-УВС от 31.12.2024г. , выданный Министерством энергетики Республики Казахстан. Площадь геологического отвода на право недропользования составляет 941,68 км². Целевое назначение земель – разведка и добыча углеводородов на участке Жаркамыс Западный II. Контракт заключен на 6 (шесть) лет, состоящий из этапа поиска и действует до 31 декабря 2030 года.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного и технического водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка. Гидрографическая сеть развита слабо, представлена редкой сетью оврагов и балок, имеющих временные водотоки в период снеготаяния. Примерно в 10км к югу протекает р. Эмба с хорошо выработанной долиной. Наличие водоохраных зон и полос – нет. Необходимость установления – не требуется. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования - общее. Привозная вода питьевого качества;

объемов потребления воды Общая потребность в воде на период проведения сейсморазведочных работ составляет 3019 м3/год. При бурении 1-ой скважины: Хозяйственно-питьевые нужды. Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: $485,3+581,6=1066,9$ м3. В т.ч. воды питьевого качества: 581,6 м3. Производственные нужды: На буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 7000 м составит: 3951,9 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ЧК «HarmonyOre Mining Co., Ltd» проводит на разведку и добычу углеводородов на участке Жаркамыс Западный II в Актюбинской области Республики Казахстан, согласно Контракта №5423-УВС от 31.12.2024г., выданный Министерством энергетики Республики Казахстан. Площадь геологического отвода на право недропользования составляет 941,68 км2. Координаты: 1) 47025'00"сш, 55048'00"вд, 2) 47028'00"сш, 55048'00"вд, 3) 47028'00"сш, 55050'00"вд, 4) 47035'00"сш, 55050'00"вд, 5) 47035'00"сш, 55045'00"вд, 6) 47055'00"сш, 55045'00"вд, 7) 47055'00"сш, 56000'00"вд, 8) 47025'00"сш, 56000'00"вд. ;

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 вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительность района крайне бедна и представлена, в основном, травами (полынь, ковыль, типчак). Древесная растительность встречается лишь в пойме р. Эмба в виде небольших групп деревьев и кустов тальника. Объемы, источников приобретения, места их заготовки, сбор и срок использования растительных ресурсов в период проведения работ не предусматривается. Сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности: Зеленные насаждения на участке работ отсутствуют. необходимости их вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации не предусматривается. Примерно в 10км к югу протекает р. Эмба с хорошо выработанной долиной ;

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

объемов пользования животным миром Животный мир имеет особый видовой состав: можно встретить антилопу-сайгу, джейранов, из хищных – волков, лис, барсуков, диких свиней; в изобилии водятся грызуны и пресмыкающиеся. 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 не предполагается;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и сейсморазведочных работ. При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией

используются передвижные электростанции 100 кВт до 350 кВт. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупаются у специализированных организаций. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается. 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). При проведении сейсморазведочных работ предполагаемый объем выбросов - 3,8701796 г/сек и 54,61618207 т/год. При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении 1-ой скважины составляют: 73,437988248 г/сек и 990,217813379 тонн (от 4-х скважин будет составлять 3960,87125351 тонн). При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности (от 1-ой скважины): Железо оксиды 3 класс 0.00535 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т/год, Азота диоксид 2 класс – 175,604676866 т/год, Азот оксид 3 класс – 116.0401432 т/год, Углерод 3 класс- 15.348799622 т/год, Сера диоксид 3 класс – 127.027316223 т/год, Сероводород 2 класс – 0.2336253709 т/год, Углерод оксид 4 класс – 171.56696004 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00165 т/год, Пентан 0.1346098 т/год, Метан – 126.620698751 т/год, Изобутан (4 класс) 0.1939929 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 128.948367 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 44.7544245 т/год, Бензол (2 класс) 0.003513 т/год, Диметилбензол (3 класс) 0.0011027 т/год, Метилбензол (3 класс) 0.0022054 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен 0.0000474058, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.439741436 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0001463 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 162.143686862 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 10.03615 т/год. Пыль абразивная 0.72962 т/год. На этапе эксплуатации загрязнения в атмосферу не производятся. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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. Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют..

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. При проведении сейсморазведочных работ всего 16,3407 т, в том числе: Промасленная ветошь (опасные) 0,0127 т, Отработанные моторные масла (опасные) 3,29 т, Отработанные масляные фильтры (опасные) 0,0505 т, Отходы сварки (неопасные) 0,0275 т, Металлолом (неопасные) 5,0 т, Твердо-бытовые (неопасные) -7,32 т, Отходы картриджа (неопасные) 0,64 т. При бурении 1-ой скважины образуются всего 6188,8707 тонн (от 4-х скважин 24755,4828 тонн), в том числе объемы от 1-ой скважины: Промасленная ветошь (опасные) 0,0254 т, Отработанные масла (опасные) 14,55 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0079 т, Емкости из под масла (опасные) 1,9749 т, Тара из-под химреагентов (опасные) 0,525 т, Буровой шлам

(опасные) 2450,79 т, Отработанный буровой раствор (опасные) 1189,9 т, БСВ (опасные) 2498,79 т, Огарки сварочных электродов (неопасные) 0,0075 т, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 22,3 т, Металлолом (неопасные) 10,0 т. На этапе эксплуатации жидкие и твердые отходы не образуются. Отходы производства временно складироваться и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Мангистауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Мангистауской области.

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) В масштабе региона заметных воздействий на качество воздуха в связи с производством работ не ожидается. В локальном масштабе может оказать воздействия выбросов от ДЭС и буровая установка при проведении работ. Краткосрочным периодом проведения работ и открытого проветриваемого характера участка работ, следует считать, что любые воздушные выбросы будут в короткое время рассеиваться. Полевой лагерь будет расположен, и работы будут проведены за пределами водоохраной зоны и полос Загрязнение почвообразующего субстрата нефтепродуктами в процессе проведения работ при соблюдении проектных решений не ожидается После окончания работ будет проведена рекультивационные мероприятий - очистка от мусора территории работ и профиля, сбор и вывоз оборудования, сбор региональных пикетов, утрामбовка и засыпка устья скважин, засыпка зумпфов и выравнивание поверхности, покрытие поверхности плодородным слоем почвы, снятым перед началом работ. Наиболее уязвимые места распространения животных (районы окота животных, гнездования птиц) расположены за пределами площади работ Участок работ расположен на большом расстоянии от населенных пунктов, негативного воздействия от шума, вибрации работающей техники и оборудования, расположенного на его территории – не ожидается. Охраняемые природные территории и объекты отсутствуют. Результаты полевых исследований по воздействию на окружающую среду по участку работ отсутствуют..

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 Ожидаемое воздействие на окружающую среду при сейсморазведочных работах допустимо принять как: - по пространственному масштабу: локальное, местное воздействие (воздействия проявляются только в области непосредственной деятельности); - по временному масштабу: непродолжительное, кратковременное (только в течение проводимых работ); - по величине интенсивности: слабое, незначительное (природные ресурсы сохраняет способность к самовосстановлению). Таким образом, предварительная оценка воздействия при проведении сейсморазведочных работ оценивается как воздействие низкой значимости. В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью

на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среде не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения.

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 - 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. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка проектируемых работ предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекателей на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противодиффузионных экранов, регулярный

профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопрооявлениях герметизируется устье скважины, и в дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют.

- 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):

Сю Юнюн

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



