

KZ31RYS01645806

20.03.2026 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 "САУТС-ОЙЛ", 160713, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ТУРКЕСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ОТПАРСКИЙ РАЙОН, ШИЛИКСКИЙ С.О., С.ЖАНА ШИЛИК, улица Кажымукан Мунайтпасов, дом № 21, 060440001855, СЕЙТЖАНОВ СЕРИКЖАН, +7 7252 98-21-15, PRESIDENT@SOUTH-OIL.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) Намечаемая деятельность предусматривает «Дополнение к Проекту разработки месторождения Акшабулак Северный». Целью настоящего проекта является обоснование рациональной системы разработки месторождения Акшабулак Северный, в связи с завершением периода разведки, для оценки месторождения и для последующего закрепления периода добычи. Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 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) Согласно подпункту 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса, ранее по «Проекту разработки месторождения Акшабулак Северный» была проведена оценка воздействия на окружающую среду и получено заключение государственной экологической экспертизы № KZ94VVX00099683 от 29.03.2022 года. Проектные показатели и запланированные виды работ, предусмотренные в «Проекте разработки месторождения Акшабулак Северный», разработанном в 2022 году, остаются без изменений. Изменения касаются исключительно сроков ввода месторождения в эксплуатацию. Таким образом, существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов не ожидается. В связи с переносом сроков ввода месторождения в эксплуатацию с 2022 года на 2026 год проект планируется направить на государственную экспертизу базовых проектных документов.;

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, ранее на «Проект разработки месторождения Акшабулак Северный» было получено заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ39VWF

00052030 от 08.11.2021 года. Проектные показатели и запланированные виды работ, предусмотренные в «Проекте разработки месторождения Северный Кенлык», разработанном в 2023 году, остаются без изменений. Изменения касаются исключительно сроков ввода месторождения в эксплуатацию. Таким образом, существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов не ожидается. В связи с переносом сроков ввода месторождения в эксплуатацию с 2023 года на 2026 год проект планируется направить на государственную экспертизу базовых проектных документов..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Территория месторождения Акшабулак Северный административно расположена в Улытауском районе Улытауской области Республики Казахстан. Железнодорожная станция Жусалы расположена на расстоянии 145 км от площади Акшабулак Восточный. Расстояние до областного центра Кызыл-Орда от месторождения Акшабулак Восточный составляет 135 км. На расстоянии около 40 км к северу от месторождения проходит нефтепровод Каракойын – Кумколь. Крупное разрабатываемое месторождение Кумколь, с вахтовым поселком нефтяников, связанный с г. Кызыл-Орда асфальтированной дорогой, находится в 55 км севернее от площади Акшабулак Восточный. В 65 км северо-западнее от месторождения Акшабулак проходит Ленинск- Жезказганская ЛЭП. В орографическом отношении район работ представляет низменную равнину с отметками рельефа 165-190 м, осложненную по чинкам возвышенными плато с отметками рельефа 200-230 м, пересекающими равнину хр. Улутау в юго-западном направлении. В южном направлении отметки плато снижаются до 130-160 м. В восточной части района расположен песчаный массив Арысқум, непосредственно к востоку, от которого, находится крупное полувывсохшее озеро Арыс. Климат района резко континентальный, сухой, с высокой активностью ветрового режима, большими колебаниями погодных условий в течение года от холодной бесснежной зимы с температурой, достигающей минус 38 0С, до жаркого сухого лета с температурой до+35 0С. Среднегодовое количество осадков менее 150 мм и выпадает только в зимне- весенний период. Характерны сильные ветры юго-восточного направления. Преобладающее направление ветров – юго- западное, средняя скорость ветра – 4-4,5 м/сек, наибольшая – 50 м/сек. Водные артерии на площади отсутствуют, имеются артезианские скважины, пробуренные Кызылординской гидрогеологической экспедицией для водоснабжения отгонного животноводства. Животный мир и растительность типична для полупустынь..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Обоснование выбора рекомендуемых способов эксплуатации скважин, устьевого и внутрискважинного оборудования. Характеристика показателей эксплуатации скважин по состоянию на 01.01.2026 г. пробуренный фонд скважин на месторождении Кенлык Северный составил 13 единиц (2П, 13, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 40), из них 1 скважина (13) ликвидирована по геологическим причинам. На дату составления проекта скважины находятся в консервации. На месторождении добыча нефти будет производиться механизированным способом - ШГН. Проектом рассмотрены 4 варианта разработки, различающихся между собой плотностью сетки скважин. Учитывая текущее состояние разработки продуктивных горизонтов, 1 вариантам предусмотрено разработка месторождения на естественном упруговодонапорном режиме. По 2-4 вариантам разработка предусмотрена с закачкой воды с приконтурной системой ППД. Все варианты просчитаны с учетом ввода в разработку добывающих скважин из консервации (на 1 объект ввод 8 скважин №№26, 28, 29, 32, 33,34, 35 и 40 на 2 объект ввод 2 скважины №№ 27 и 30) и с учетом фактической добычи по объектам при пробной эксплуатации. В проекте исходя из геологических запасов, для каждого объектов рассмотрены следующие варианты разработки: Для I-Объекта, рассмотрены 4 варианта разработки различаются плотностями сеток скважин, периодом разбуривания, с учетом текущего состояния разработки пробной эксплуатации. В I варианте, в настоящем проекте предусматривает продолжение разработки существующим фондом скважин при сложившейся системе разработки на естественном режиме. Согласно 1 варианту, эксплуатационный фонд составляет 8 добывающих скважин, вводимых из консервации. В качестве II варианта разработки выбран метод поддержания пластового давления. Данный вариант предусматривает бурение 4 проектных добывающих скважин и перевод 2 добывающих скважин под нагнетание. При этом общее количество скважин, составляет 12 единиц, из них 2 скважины постепенно переводятся под закачку воды. В качестве III варианта предусмотрено более плотное сетки скважин. Данный вариант предусматривает бурение 7 проектных добывающих скважин и перевод 3 добывающих скважин под нагнетание. При этом общее количество скважин, составляет 15 единиц, из них 3 скважины постепенно переводятся под закачку воды. В качестве IV варианта предусмотрено более плотное сетки скважин. Данный вариант предусматривает бурение 20 проектных добывающих скважин и перевод 4 добывающих скважин под нагнетание. При этом общее

количество скважин, составляет 28 единиц, из них 4 скважины постепенно переводятся под закачку воды. Для II-Объекта, рассмотрены 3 варианта разработки различаются плотностями сеток скважин, периодом разбуривания, с учетом текущего состояния разработки. В I варианте, в настоящем проекте предусматривает продолжение разработки существующим фондом скважин при сложившейся системе разработки на естественном режиме. Согласно 1 варианту, эксплуатационный фонд составляет 2 добывающих скважин, вводимых из консервации 2 скважин. В качестве II варианта разработки выбран метод поддержания пластового давления. Данный вариант предусматривает бурение 1 проектной добывающей скважины и перевод 1 добывающей скважин под нагнетание. При этом общее количество скважин, составляет 3 единицы, из них 1 скважина постепенно переводятся под закачку воды. В качестве III варианта предусмотрено более плотное сетки скважин. Данный вариант предусматривает бурение 3 проектных добывающих скважин и перевод 1 добывающей скважин под нагнетание. При этом общее количество скважин, составляет 5 единиц, из них 1 скважина постепенно переводятся под закачку воды..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Рекомендуюемым вариантом разработки предполагается бурение 23 вертикальных добывающих скважин в период 2027 – 2034 гг. Проектный срок - 2026-2053 гг.; Объем добычи жидкости – 4463,9 тыс. тонн; Объем добычи нефти – 57,1 тыс. тонн; Объем добычи попутного газа – 2,134 млн.м3; Бурение новых скважин: - 23 ед.; добывающие вертикальные - 23 ед., ввод из консервации – 10 ед., перевод под нагнетание – 5 ед.; По состоянию на 01.01.2026 г. пробуренный фонд скважин на месторождении составил 13 единиц (2П, 13, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 40), из них 1 скважина (13) ликвидирована по геологическим причинам. На дату составления проекта скважины находятся в консервации. На месторождении Акшабулак Северный добыча нефти будет производиться механизированным способом - ШГН. Технологическим условиям эксплуатации месторождения Северный Акшабулак соответствует фонтанная арматура или арматура АФК-3-65-210 по ГОСТ 13846-84 или соответствующая ей по классификации АНИ, на рабочее давление 21 МПа (3000 PSI), с проходным диаметром стволовой части ёлки 65 мм и проходным диаметром боковых отводов 65 мм, с ручным способом управления запорными устройствами (задвижками). Ствол фонтанной ёлки должен быть оборудован двумя запорными устройствами. Боковые отводы арматуры оборудованы запорными устройствами и регулируемые штуцерами. Подвеска НКТ осуществляется на резьбе переводника трубной головки. Компоновка устья скважины должна включать также систему нагнетания для ввода ингибитора парафиноотложений на выход фонтанного клапана, чтобы избежать затвердевания парафиновых осадков в выкидных линиях, особенно в зимнее время. Для осуществления фонтанного способа эксплуатации предлагается следующая компоновка фонтанного лифта НКТ диаметром 73 мм с толщиной стенок 5,5 мм и направляющей воронкой на башмаке НКТ, со спуском её до интервала перфорации. Выбор одноступенчатой компоновки лифтовой колонны и её размер основаны на том, что они обеспечивают: максимальную отдачу скважины, успешное проведение необходимых геофизических исследований; возможность проведения при необходимости прямых и обратных промывок с использованием гибких труб, без проведения подземного ремонта, без подъёма НКТ. Глубина спуска насосно-компрессорных труб до интервала перфорации для скважины обусловлена необходимостью сохранения скорости потока с выносом с забоя жидкости. В период промышленной разработки осуществляется следующая технология: На этапе промышленной разработки предполагается следующая технология: скважинная продукция со скважины м/р Акшабулак Северный поступает на ГУ после поступает на УПСВ и далее транспортируется нефтевозами АЦН на ЦППН близлежащего месторождения Кенлык компании ТОО «САУТС-ОЙЛ», для (обезвоживания и обессоливания) подготовки нефти до товарного качества и будет вывозится индивидуальным автотранспортом на ЦППН месторождения Кенлык. Учитывая физико-химические свойства пластового флюида, характеризующегося как высокопарафинистая нефть (10,9 % масс.), подогрев добываемой продукции предусматривается на единой площадке печей подогрева. Подогрев продукции скважин будет осуществляться в печах подогрева типа ПП-0,63А с последующей сепарацией на нефть, пластовую воду и газ. Выделившийся при сепарации нефти попутный газ используется на собственные нужды в печах подогрева (постоянно в течение всего года). Замер нефти и газа осуществляется замерными устройствами. УПСВ (Установка предварительного сброса воды, далее– УПСВ С-Акш.) предназначено для герметизированной системы сбора нефти от скважин м/р Северный Акшабулак и отделения пластовой воды от нефти на установке предварительного сброса, сбора и подготовки пластовой воды с последующей закачкой в нагнетательные скважины для системы ППД и подачи отделенной нефти резервуары для временного хранения нефти с последующей перевозкой автоцистерной на ЦППН м/р «Кенлык».

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения

(включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Предположительный срок разработки месторождения предусматривает бурения 23 добывающих скважин в период 2027-2034 гг., также перевод 5 добывающих скважин под нагнетание в период 2029-2032 гг. Срок разработки составит 27 лет, т.е. до 2053 года..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 Недропользователем месторождения Акшабулак Северный является ТОО «САУТС-ОЙЛ», согласно Контракту №5186-УВС от 15.03.2023г на добычу углеводородного сырья. Площадь участка недр составляет – 22,476 кв. км. Глубина участка недр – до минус 2375,9 м. Дополнительного отвода земель не требуется. Все работы проводится в пределах горного отвода.;

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 Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется использовать привозную воду. Питьевая вода будет храниться в резервуарах питьевой воды, отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. По согласованию с районной СЭС автоцистерны будут обеззараживаться в соответствии с требованиями санитарно-гигиенических нормативов. Буровые бригады и обслуживающий персонал будут проживать в передвижных вагончиках. Вагончики оборудованы душевой, умывальником, туалетом. Имеется столовая и прачечная. Максимальное количество человек, проживающих на территории лагеря, составляет 50 человек. Суточное потребление воды составляет 0,125 м³/сут. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться привозная вода. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Водоснабжение буровых установок водой технического качества предусмотрено из водозаборной скважины № 15. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № КР ДСМ-49).;

объемов потребления воды Общее количество воды для питьевых, хоз-бытовых и технических нужд, при строительстве скважин составляет: Водопотребление: 3562,4 м³ – 1 скв., 81935,2 – 23 скв. Водоотведение: 2849,92 м³ - 1скв., 65548,16 м³ – 23 скв. Общее количество воды для питьевых, хоз-бытовых и технических нужд, при эксплуатации месторождения составляет: Водопотребление: 3562,4 м³/год. Водоотведение: 2849,92 м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода используется: - в питьевых и хозбытовых целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Для отвода хозбытовых сточных вод от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной, на территории полевого лагеря предусматривается система хозбытовой канализации. Хозяйственно-бытовые стоки от полевого лагеря будут отводиться в специальные гидроизолированные емкости (септики). По мере накопления стоки откачиваются и вывозятся автоцистернами специализированными организациями на договорной основе. Учет объемов сточных вод ведется по количеству рейсов и объему автоцистерны спецавтотранспорта. В процессе

проведения работ на рассматриваемом участке отсутствует сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф местности. Все сточные воды, накопленные на территории полевого лагеря, сдаются на утилизацию специализированной организации по договору. Буровые сточные воды собираются в металлическую емкость и вывозятся согласно договору со специализированной организацией на дальнейшую утилизацию.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Акшабулак Северный является ТОО «САУТС-ОЙЛ», согласно Контракту №5186-УВС от 15.03.2023г на добычу углеводородного сырья. Площадь участка недр составляет – 22,476 кв. км. Глубина участка недр – до минус 2375,9 м. Угловые точки горного отвода месторождения Акшабулак Северный: 1) 460 16' 47.00" с.ш. 650 30' 00.00"в.д., 2) 460 16' 45.65" с.ш. 650 32' 54.85"в.д., 3) 460 20' 00' с.ш. 650 32' 56.10"в.д., 4) 460 20' 00" с.ш. 650 30' 00"в.д.;

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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям, использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ 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 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, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Водоснабжение промысла, в т.ч. питьевой водой, осуществляется из ближайших поселков.;

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 строительстве добывающих скважин, составит – 19,51341016 г/сек и 35,92990747т/год – от 1 ой скв., при строительстве 23 скв. на период 2027-2034гг, составит – 448,8084336г/сек и 826,3878718 т/год. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,014743т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,0012696т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 290,499062т, Азот (II) оксид (3кл) – 81,9932612т, Углерод (3кл) - 13,54657496т, Сера диоксид (3кл) - 61,767466т, Сероводород (2кл) - 0,01468136т, Углерод оксид (4кл) - 229,706014т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,001035т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,004554т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 0,1477405т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 6,508402т, Бензол (2кл) – 0,01164122т, Диметилбензол (3кл)- 0,00351072т, Метилбензол (3кл) - 0,00728617т, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,000608074т, Формальдегид (2кл) - 3,38380669т, Масло минеральное (не кл.) - 0,00368т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 133,9224333 т, Пыль неорганическая (3 кл.) - 4,850102т. Суммарные выбросы от стационарных источников при

строительстве нагнетательных скважин, составит – 16,3802203 г/сек и 20,89907 т/год – от 1 ой скв., при строительстве 5 скв. на период 2029-2032гг, составит – 81,9011 г/сек и 125,3944 т/год. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,003846т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) – 0,000331т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 4845577т, Азот (II) оксид (3кл) – 6,3898975т, Углерод (3кл) – 2,604283т, Сера диоксид (3кл) – 13,34695т, Сероводород (2кл) – 0,002651т, Углерод оксид (4кл) – 35,14847т, Фтористые газообразные соединения (2кл) – 0,00027т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) – 0,001188т, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (не кл.) – 0,15552т, Бенз/а/пирен (1кл) – 7,25Е-05т, Формальдегид (2кл) – 0,65033т, Масло минеральное (не кл.) – 0,000768т, Углеводороды предельные С12-С19 (4кл) – 16,85975т, Пыль неорганическая (3 кл.) – 1,265244т. Суммарные выбросы от стационарных источников при разработке месторождении, составит – 1,60746 г/сек и 30,8118 т/год. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Азота (IV) диоксид (2кл) – 0,6223005т, Азот (II) оксид (3кл) – 0,1011438т, Углерод (3кл) – 0,0811496т, Сера диоксид (3кл) – 0,18054т, Сероводород (2кл) – 0,0034729т, Углерод оксид (4кл) – 4,4747377т, Метан (не кл.) – 0,3813659т, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (не кл.) – 20,218695т, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (не кл.) – 4,550324т, Бензол (2кл) – 0,0202381т, Диметилбензол (3кл)- 0,0063622т, Метилбензол (3кл) – 0,0127187т, Фтористые газообразные соединения (2кл) – 0,00027т, Бенз/а/пирен (1кл) – 7,08Е-07т, Формальдегид (2кл) – 0,0060686т, Углеводороды предельные С12-С19 (4кл) – 0,1526451т. 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 Хозбытовые сточные воды. Для отвода хозяйственных сточных вод от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной, на территории полевого лагеря предусматривается система хозяйственной канализации. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик) объемом 20 м³, из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Учет объемов сточных вод ведется по количеству рейсов и объему автоцистерны спецавтотранспорта. Вывоз и откачку сточных производятся собственными силами. Очистка осуществляется на очистных сооружениях м/р Кенлык. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности не предусматривается, отсутствует..

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 Буровые отходы вывозятся на участок временного хранения и переработки отходов нефтедобычи на м/р Кенлык компании ТОО «САУТС-ОЙЛ». По мере образования все образующиеся отходы при проведении работ кроме буровых отходов, будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, имеющие все необходимые разрешительные документы. Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Отходы относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Объем образования отходов производства и потребления при строительстве 1 скв. составит - 203,2134т в период, соответственно при строительстве 23 скважин на период 2027–2034 гг. составит - 4673,949 т/период, в том числе: опасные отходы - буровой шлам (01 05 05*) – 2822,33т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 1621,5т, отработанные масла (13 02 08*) – 57,017т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 1,4605т, использованная тары (15 01 10*) – 28,98т. Не опасные отходы: Металлолом (16 01 17) – 46т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0612т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 48,3т. Объем образования отходов производства и потребления при строительстве 1 нагнетательной скважины составит - 200,8958 т/год при строительстве 5 нагнетательных скважин на период 2029–2032 гг. составит - 1003,579т в период, в том числе: опасные отходы - буровой шлам (01 05 05*) – 613,55т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 351,6т, отработанные масла (13 02 08*) – 10т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,3175т, использованная тары (15 01 10*) – 4,5т. Не опасные отходы: Металлолом (16 01 17) – 10т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0045т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 6,8035т. Объем

образования отходов производства и потребления при разработке месторождения составит - 32,9636 т/год, в том числе: опасные отходы: отработанные люминесцентные лампы (20 01 21*) – 0,0093т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,254т, отработанные масла (13 02 08*) – 1,9т. Не опасные отходы: огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0003т, металлолом – 2т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 14,4т..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности; Заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду (Отчета о возможных воздействиях); Экспертное Заключение Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов 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) В орографическом отношении район работ представляет низменную равнину с отметками рельефа 165-190 м, осложненную по чинкам возвышенными плато с отметками рельефа 200-230 м, пересекающими равнину хр. Улутау в юго-западном направлении. В южном направлении отметки плато снижаются до 130-160 м. В восточной части района расположен песчаный массив Арысқум, непосредственно к востоку от которого, находится крупное полувисохшее озеро Арыс. Климат района резко континентальный, сухой, с высокой активностью ветрового режима, большими колебаниями погодных условий в течение года от холодной бесснежной зимы с температурой, достигающей минус 38°, до жаркого сухого лета с температурой до +35°. Среднегодовое количество осадков менее 150 мм и выпадает только в зимне-весенний период. Характерны сильные ветры юго-восточного направления. Преобладающее направление ветров юго-западное, средняя скорость ветра 4-4,5 м/сек, наибольшая 50 м/сек. Территория проведения работ не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. Водные артерии на площади отсутствуют, имеются артезианские скважины, пробуренные Кызылординской гидрогеологической экспедицией для водоснабжения отгонного животноводства. Животный мир и растительность типична для полупустынь..

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 Для определения комплексной оценки воздействия на компоненты окружающей среды находим среднее значение от покомпонентного балла категории значимости. Влияние проектируемых работ на почвы, растительность и животный мир точечное, от кратковременного до временного, от слабого до сильного. Значительное воздействие оказывает на эти компоненты нарушение земель. При реализации предложенных мероприятий будет снижено негативное воздействие предприятия на компоненты окружающей среды. Следует отметить, что уровень воздействия строительных работ на элементы окружающей среды находится в пределах адаптационных возможностей экосистем данной территории. Отрицательное воздействие на окружающую среду проводимых работ будет сведено к минимуму и возмещено через выполнение природоохранных мероприятий, работами по рекультивации земель и платежами за эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду. Производство проектируемых работ планируется с использованием прогрессивных технологий и практик, поэтому эти работы не будут способствовать дальнейшему ухудшению санитарно-гигиенических условий в районе. Ввиду отдаленности объекта от населенных пунктов осуществление проекта не окажет значительного негативного влияния на условия жизни и здоровье населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух: Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются

следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху: применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно- измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; - бурение с применением бурового раствора, исключающего выбросы пыли; - приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; - применение системы контроля загазованности; -поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; -применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. Водные ресурсы: организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. Четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция синтетической пленкой 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: должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. -своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. –содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; обязательное соблюдение правил техники безопасности. Растительный покров: перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами. Животный мир: регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений (документально подтвержденные сведения об альтернативных вариантах)) достижения целей указанной намечаемой деятельности и варианты осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):
Сейтжанов С.

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



