

KZ48RYS01953572

08.10.2026 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 "ЛАЙНС ДЖАМП", 030300, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, БАЙГАНИНСКИЙ РАЙОН, КАРАУЫЛКЕЛДИНСКИЙ С.О., С. КАРАУЫЛКЕЛДЫ, улица Аэропорт, строение № 1Б, 911240000099, КАСЕНОВ АЙДАР РЫСПЕКОВИЧ, 90-55-91, uvaidolla83@mail.ru

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 Караганда». Целью проекта является совершенствование системы разработки месторождения Караганда с обоснованием внедрения мероприятий по оптимизации разработки месторождения, обеспечивающих максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Караганда. Вид намечаемой деятельности – согласно приложению 1 ЭК РК Раздел 2. П.2 Недропользование 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) В 2021 году был разработан «Проект разработки месторождения Караганда», в составе которого выполнена предварительная оценка воздействия на окружающую среду (ПредОВОС) и получено положительное заключение государственной экологической экспертизы Департамента экологии № KZ57 VCY00949658 от 09.08.2021 г. В 2022 году в отношении «Проекта разработки месторождения Караганда» проведен скрининг воздействий намечаемой деятельности и получено заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ01VWF00068040 от 13.06.2022 г. Согласно указанному заключению установлено отсутствие необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду. В отношении настоящего «Дополнения к Проекту разработки месторождения Караганда» оценка воздействия на окружающую среду ранее не проводилась. При этом проектные решения, предусмотренные настоящим Дополнением, не влекут существенных изменений вида и характера намечаемой деятельности по сравнению с ранее рассмотренными проектными решениями. Характер и назначение осуществляемой деятельности сохраняются, принципиально новые виды деятельности, способные привести к существенному изменению характера и (или) масштаба воздействия на окружающую среду, не предусматриваются.;

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 для месторождения Караганда был разработан «Проект разработки месторождения Караганда», в отношении которого проведен скрининг воздействий намечаемой деятельности и получено заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ01VWF00068040 от 13.06.2022 г. В отношении проекта «Дополнение к Проекту разработки месторождения Караганда» отдельный скрининг воздействий намечаемой деятельности ранее не проводился. При этом проектные решения, предусмотренные настоящим Дополнением, не влекут существенных изменений вида намечаемой деятельности, ранее рассмотренного в рамках «Проекта разработки месторождения Караганда». Характер и назначение осуществляемой деятельности сохраняются, принципиально новые виды деятельности, способные привести к существенному изменению характера и (или) масштаба воздействия на окружающую среду, не предусматриваются..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Караганда расположено в Байганинского районе Актюбинской области Республики Казахстан. Месторождение удаленно от областного центра г. Актобе на расстоянии 280 км к юго-западу. В административном отношении территория месторождения расположена в 18 км от районного центра Байганин. Ближайшим крупным населенным пунктом является Байганин – районный центр Байганинского района, располагающийся на расстоянии 18-25 км, от площади к юго-западу, здесь же железнодорожная станция Караулкельды. В целом месторождение характеризуется благоприятным географо-экономическим положением..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Показатели добычи нефти по 2 (рекомендуемому) варианту разработки за рентабельный период, полученный по технико-экономическим расчетам, согласно проекту разработки месторождения составляет •

на 2026год: 10,43 тыс.т нефти; • на 2027 год: 12,04 тыс.т нефти • на 2028 год: 13,08 тыс.т нефти • на 2029 год: 13,97 тыс.т нефти • на 2030 год: 13,8 тыс.т нефти. Состав и свойства нефти в поверхностных условиях: За анализируемый период 01.01.2025-01.07.2026 гг. была отобрана одна поверхностная проба по скважине 133. В таблице 2.3.3 приведено сравнение параметров пластовой и сепарированной нефти. Нефть из интервала 379-382м из скважины №133 имеет следующие параметры: величина плотности нефти при температуре 20°C составляет 916,7 кг/м³; кинематическая вязкость при температуре 50°C - 102,3 мм²/с; массовое содержание серы- 0,363%; массовое содержание парафина- 1,4%. В целом по юрским горизонтам нефть относится к битуминозным. Средняя величина плотности нефти равна 904,0 кг/м³, кинематическая вязкость нефти при 20oC в среднем равна 207,2 мм²/с. Среднее содержание парафина составляет 2,31%. По содержанию серы-малосернистая, со средним содержанием 0,3%. Концентрация смол и асфальтенов равна 12,7 и 0,34%, соответственно. Температура застывания нефти достигает минус 17oC. Содержание светлых фракций, выкипающих при 300oC, в среднем составляет 24%. Величина плотности нефти триасовых горизонтов в среднем составляет 864,0 кг/м³ и относятся к тяжелым. По содержанию серы- малосернистые, с содержанием серы – до 0,32 %. Величина кинематической вязкости нефти при 20oC в среднем равна 28,1 мм²/с. Содержание парафина составляет 2,47%. Среднее содержания смол и асфальтенов составляет 10,17 и 0,49%, соответственно. Температура застывания нефти - минус 27oC. Содержание светлых фракций, выкипающих при 300oC, в среднем равно 35%. Свойства растворенного газа по однократной сепарации За период 01.01.2025-01.07.2026гг на месторождении не были отобраны пробы растворенного газа. Свойства растворенного газа пластовой нефти изучены по 13 пробам. В составе газа юрских горизонтов содержание компонентов изменяется в следующих пределах: метана- от 71,48 до 78,33 моль%, этана- от 4,75 до 9,63 моль%, пропана- от 3,31- до 5,53 моль%. Азот и углекислый газ встречаются от 2,35 до 3,18 моль% и 3,2 до 4,01 моль%, соответственно. Сероводород отсутствует. Плотность газа составляет в среднем 1,015 кг/м³, относительная по воздуху- 0,843. В газе триасовых горизонтов Т-I и Т-II содержание метана в пределах от 63,85 до 69,22 моль%, этана- от 11,52 до 12,79 моль%, пропана – от 5,62 до 7,32 моль%. Азот и углекислый газ встречаются в диапазоне 2,1- 3,56моль% и 3,5 - 4,41 моль%, соответственно. По горизонту Т-III среднее содержание метана составляет 59,59 моль%, этана- 12,05 моль%, пропана -8,62 моль%. Содержание азота и углекислого газа составляет 4,13 моль% и 5,91 моль%, соответственно. Относительная плотность по воздуху -0,935. Свойства растворенного газа пластовой нефти изучены по 13 пробам. В составе газа юрских горизонтов содержание компонентов изменяется в следующих пределах: метана- от 71,48 до 78,33 моль%,

этана- от 4,75 до 9,63 моль%, пропана- от 3,31- до 5,53 моль%. Азот и углекислый газ встречаются от 2,35 до 3,18 моль% и 3,2 до 4,01 моль%, соответственно. Сероводород отсутствует. Плотность газа составляет в среднем 1,015 кг/м³, относительная по воздуху- 0,843. В газе триасовых горизонтов Т-I и Т-II содержание метана в пределах от 63,85 до 69,22 моль%, этана- от 11,52 до 12,79 моль%, пропана – от 5,62 до 7,32 моль %. Азот и углекислый газ встречаются в диапазоне 2,1- 3,56моль% и 3,5 - 4,41 моль%, соответственно. По горизонту Т-III среднее содержание метана составляет 59,59 моль%, этана- 12,05 моль%, пропана -8,62 моль %. Содержание азота и углекислого газа составляет 4,13 моль% и 5,91 моль%, соответственно. Относительная плотность по воздуху-0,935..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В настоящем Проекте рассмотрены 3 варианта разработки, предусматривающие оптимизацию и совершенствование существующей системы разработки месторождения согласно «Единым правилам по рациональному и комплексному использованию недр» и «Методическим рекомендациям по составлению проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений». • Вариант 1 (базовый) предусматривает ввод из бурения 2 добывающих скважин, в том числе на II объекте – 1 ед. (№№ 144) и на III объекте – 1ед (№№ 152) Эксплуатационный фонд составит: добывающих – 32 ед., нагнетательных – 2 ед. Рентабельный срок разработки месторождения составляет 20 лет (2026-2046 гг.). • Вариант 2 (рекомендуемый) рассчитан на базе первого и дополнительно предусматривает ввод 3 добывающих скважин (№№ 141, 142, 150), переводом под закачку 3 скважин (№№ 25, 45, 151), также предусматривается ПВЛГ двух скважин (№№ 8, 105) и превод одной скважины из наблюдательного фонда (№100). Эксплуатационный фонд составит 40 ед.: добывающих – 35 ед., нагнетательных – 5 ед. Рентабельный срок разработки месторождения составляет 25 лет (2026-2051гг.). • Вариант 3 рассчитан с целью увеличения охвата разработкой по площади и предусматривает дальнейшее разбуривание месторождения. Всего по данному варианту предусмотрено бурение 9 добывающих скважин, в том числе на I объекте – 2 ед., на II объекте – 4 ед., на III объекте – 3 ед. Эксплуатационный фонд составит 44 ед.: добывающих – 39 ед., нагнетательных – 5 ед. Рентабельный срок разработки месторождения составит 18 лет (2026-2044 гг.). Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, транспорта и подготовки добываемой продукции месторождения представляет собой совокупность капиталоемких, металлоемких и трудозатратных эксплуатационных объектов, предназначенных для индивидуального замера, сбора продукции, добываемой скважинами, и внутрипромыслового транспорта на объекты подготовки нефти до товарной кондиции и сдачи потребителю. На месторождении Караганда система промыслового сбора нефти состоит: из двух автоматизированных групповых замерных установок (АГЗУ-1, ГЗУ-2), к которым через выкидные трубопроводы подключены 19 скважин действующего фонда: • АГЗУ-1 – 23, 29, 30, 34, 36, 37, 114, 117, 118, 119, 122, 130, 132. • ГЗУ-2 – 40, 13, 43, 105, 128, 140. Нефть из добывающих скважин по выкидным трубопроводам, транспортируется для замера на АГЗУ-1 и ГЗУ-2 месторождения Караганда. На АГЗУ-1 и ГЗУ-2 предусмотрена система закрытого дренажа с насосной откачкой. В случае проведения ремонтных и профилактических работ, осуществляется слив продукта с замерной установки и трубопроводов в подземную горизонтальную дренажную емкость с объемами 25м³ с последующей откачкой накопившейся жидкости встроенным погружным насосом и ее подаче в трубопровод или в автоцистерны с вывозом на УПН. В связи с тем, что технологические сооружения УПН относятся к категории взрывоопасным по СНиП II-90-81, то на объектах УПН функционирует надежная система аварийной сигнализации, пено и пожаротушения. Е-01, 02, 03 – емкости для хранения нефти. Технологический процесс на УПН осуществляется следующим образом. Сырая нефть со скважин юрских горизонтов поступает к АГЗУ -1 и ГЗУ-2 подходит по нефтепроводам к площадке УПН и соединяется надземно на «узле развязки» на приемные емкости ЕПП-60, располагаемая на УПН. Для подогрева нефти используется подогреватель нефти ПП-0,63. Подогреватель нефти косвенного нагрева нефти ПП-0,63 с промежуточным теплоносителем (вода или тосол). Нефть подогревается до 85°С. Подогреватель нефти ПП-0,63 использует в качестве топлива товарную нефть с резервуаров Е-01/02/03 (60 м³ и 50 м³), Е-04 и Е-05 (60 м³ каждая). В каскадных емкостях А-01 и А-02 происходит отделение пластовой воды от нефти (первая и вторая ступени сепарации). Резервуары отстоя нефти (А-01/02) расположены каскадным методом. Отстаиваемая нефть в резервуаре первой ступени (А-01), переливается в резервуар отстоя нефти второй ступени (А-02), где происходит ок.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2027г. Завершение периода разработки планируется 2051 году (согласно рекомендуемому варианту разработки).

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 Проектируемый объект находится на контрактной территории горного отвода ТОО «Лайнс Джамп». Недропользователем месторождения Караганда является ТОО «Лайнс Джамп», имеющее Контракт №3528-УВС от 05 февраля 2010 г. на добычу углеводородов сроком действия до 2035г. Площадь горного отвода месторождения составляет 4,0 кв.км. Глубина отработки – до кровли.;

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 Вода технического качества используется на производственные нужды в соответствии с планом строительно-монтажных работ, а потребление воды питьевого качества предусматривается для удовлетворения хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающих. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Для питьевых нужд, работающих на проектируемом объекте, будут использованы бутилированная вода питьевого качества, которая доставляется автотранспортом согласно договору. 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. Поверхностного и подземного водозабора нет. Ближайшая река Жарлы (пересыхает летом) находится на расстоянии примерно 2 км и в санитарно защитную зону не попадает.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для технических и хозяйственно-бытовых нужд месторождения используется технического качества (на договорных основах со специализированной организацией), привозная. Для питьевых нужд вода будет использоваться – привозная бутилированная.;

объемов потребления воды Объем водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения: водопотребление – 5748,75м3/год, водоотведение – 4599м3/год, Объем водопотребления и водоотведения при бурении 3 скважины на период (2026-2030гг) составляет: водопотребление – 708,75м3/период, водоотведение –567 м3/период, объем буровых сточных вод – 336 м3/период. Объем водопотребления и водоотведения при под закачку и при переводе скважин на другие объекты от 6 скважин на период 2027-2029гг составляет: водопотребление – 4,725м3/период, водоотведение – 37,8 м3/период. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вывоз сточных вод осуществляется согласно договору со специализированной организацией имеющие очистное сооружение и экологическое разрешение. Все образующиеся сточные воды будут собираться в емкость и сдаваться в специализированные организации по утилизациям буровых сточных вод, имеющее лицензию. Септики после окончания буровых работ будут опорожнены, дезинфицированы. Территория септиков будет рекультивирована.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектируемый объект находится на контрактной территории горного отвода ТОО «Лайнс Джамп». Недропользователем является ТОО «Лайнс Джамп», имеющее Контракт на добычу УВС от 05.02.2010г №3528 сроком до 05.02.2035г. Площадь горного отвода месторождения составляет 4,0 кв.км. Глубина отработки – до кровли. Координаты угловых точек горного отвода месторождения Караганда составляет: 1) - 48о 43' 18"с.ш. и 55о 42' 42"в.д.; 2) - 48о 43' 00"с.ш. и 55о 43' 11"в.д. ; 3) - 48о 42' 42"с.ш. и 55о 43' 11"в.д.; 4) - 48о 42' 18"с.ш. и 55о 42' 40"в.д.; 5) - 48о 42' 18" с.ш. и 55о 42' 04" в. д.; 6) - 48о 42' 34"с.ш. и 55о 40' 54"в.д, 7) - 48о 42' 51"с.ш. и 55о 40' 55"в.д, 8) - 48о 43' 18"с.ш. и 55о 41' 37"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 Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается. ;

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.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источники электроснабжения: на период эксплуатации электроснабжение месторождения Караганда осуществляется от подстанции «Караулкелды» по ЛЭП-10 кв протяженностью 13 км, по одной цепной схеме электропередачи через внутри промысловые подстанции. На время отсутствия напряжения по ЛЭП-10 кв предусмотрен дизельный генератор, расположенный в вахтовом поселке.;

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) Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Караганда составляет – 46.31094835г/с, 40.459493072т/год (2027-2036гг), в том числе: Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0.003037т, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0.000375т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 4.95022т, Азот (II) оксид(3кл) – 0.9161395т, Углерод (3кл) – 0,309т, Сера диоксид (3кл) – 1,4526т, Сероводород (2кл) – 0,15509718, Углерод оксид (4кл) – 5,05863т, Фтористые газообразные соединения(2кл) – 0,000155т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) – 0,00033т, Смесь углеводородов предельных C1-C5(не кл.) – 18,7708213т, C6-C10(не кл.) – 6,959123т, Бензол (2кл) – 0,09031794т, Диметилбензол (3кл) – 0,0283812916т, Метилбензол (3кл) – 0,056775263т, Бенз/а/пирен(1кл) – 0,00008085т, Формальдегид(2кл) – 0,0735т, Углеводороды предельные C12-C19(4кл) – 1,77443т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3 кл.) – 0,00014т. Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при бурении 3-х добывающих скважин на период (2028-2029гг) составляет – 119,83189г/с, 22,601298т/год, в том числе: Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,0076344т, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,0004296т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 5,667732т, Азот (II) оксид(3кл) – 0,92058т, Углерод (3кл) – 0,36138т, Сера диоксид (3кл) – 1,43595т, Углерод оксид (4кл) – 5,69061 т, Фтористые газообразные соединения(2кл) – 0,00033т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) – 0,00036т, Смесь углеводородов предельных C1-C5(не кл.) – 0,251253т, C6-C10(не кл.) – 0,005601т, Бенз/а/пирен(1кл) – 0,000009852т, Формальдегид(2кл) – 0,08577т, Масло минеральное нефтяное (не кл.) – 0,020589 т, Углеводороды предельные C12-C19(4кл) – 2,25819т, Взвешенные вещества – 0,000069т, Пыль мелиоранта (не кл) – 4,11951т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3кл) – 1,774746т Пыль абразивная (не кл) – 0,0000474т, Кальций дихлорид (не кл) – 0,000507т. Суммарные выбросы от стационарных источников при переводе скважин под нагнетание и на другие объекты (6 скв.) на период (2027-2029гг) составляет – 30,23873908 г/с, 12,78947731 т/период, в том числе: Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,003846т, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,0003312т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 4,733532т, Азот (II) оксид(3кл) – 0,7691112т, Углерод (3кл) – 0,2869632т, Сера диоксид (3кл) – 0,923652т, Сероводород(2кл) – 0,00057786т, Углерод оксид (4кл) – 4,040508т, Фтористые газообразные соединения(2кл) – 0,00027т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) – 0,001188т, Смесь углеводородов предельных C1-C5(не кл.) – 0,032163т, Смесь углеводородов предельных C6-C10(не кл.) – 0,0118944т, Бензол (2кл) – 0,0029976т, Диметилбензол (3кл)– 0,0009042т, Метилбензол (3кл)– 0,001884т, Бенз/а/пирен (1кл) – 0 0,000008046т, Формальдегид(2кл) – 0,0709998т, Углеводороды предельные C12-C19(4кл) – 1,9081428т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3 кл.) – 0,000504т..

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 сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается..

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 Все образующиеся отходы будут передаваться специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Договора по передаче отходов будут заключаться ежегодно по итогам тендера закупа услуг. Отходы бурения по мере накопления (не более шести месяцев) вывозятся спецавтотранспортом в специализированную компанию, где подлежат термическому обезвреживанию на специализированных установках по переработке буровых отходов или другими методами переработки, разрешенными к применению в РК. Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения Караганда составляет: – 2,694т/г (2027-2030гг), в том числе опасные отходы: отработанные масла (13 02 08*) – 2,1063т, промасленная ветошь - (15 02 02*) – 0,0127т/г, не опасные отходы : Металлолом (16 01 17) – 0,2 т, твердо бытовые отходы (20 03 01) – 0,375т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении 3 эксплуатационных скв. гл. 800 м (2028-2029гг) составляет: – 495,098855 т/период в том числе опасные отходы: буровой шлам (01 05 06*) –262,98 т; отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 211,62т; отработанные масла (13 02 08*) – 1,524т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,05715т, использованная тара (15 01 10*) – 12,675т, не опасные отходы: Металлолом (16 01 17) – 6,06 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0054 т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 0,177т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при переводе скважин под нагнетание и на другие объекты от 6 скважин (2027-2029 годы) составляет: 0,4509 т/г в том числе опасные отходы: - промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,2286т, не опасные отходы: огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0063т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 0,216т. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Заключение государственной экологической экспертизы от РГУ «Департамент экологии по Актюбинской» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства 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) На территории месторождения Караганда ведется производственный экологический мониторинг окружающей среды. По результатам мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля состояния окружающей среды на месторождении Караганда. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется..

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 в процессе реализации намечаемой деятельности

допустимо принять как воздействие средней значимости. Любой из предложенных рентабельных вариантов будет предполагать бурение новых скважин т.к. повышение производственных показателей месторождения напрямую зависит от количества и дебита эксплуатационного фонда скважин (бурение новых скважин) и рационального метода эксплуатации месторождения, который выбирается с помощью анализа представленных вариантов разработки. При этом будет оказываться негативное воздействие на окружающую среду, но соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведения природоохранных мероприятий сведут к минимуму воздействие проектируемых работ на окружающую среду..

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: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюид содержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

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 проекте разработки месторождения проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены 3 варианта разработки месторождения Караганда. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам месторождения, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации варианта разработки..

- 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):

Джимембаев Нуржан

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

