

KZ07RYS01101292

18.04.2025 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "M-Ali Petrol", 050013, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, улица КАСТЕЕВА, дом № 106в, 161040025306, НАЛИБАЕВ МАРАТ МАХМУТОВИЧ, 8-727-2919229, 87085361825, igilik_kaz@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) Проект: «Проект разработки месторождения Женгельды» Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. ТОО «M-Ali Petrol» является объектом 1 категории опасности. .

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) Оценка воздействия на окружающую среду ранее проводилась. Предусмотрено бурение 10 добывающих скважин в период 2027-2030гг, ввод из консервации 12 скважин, ввод из консервации одной нагнетательной скважины – 1Н, также ввод из консервации с переводом под закачку для ППД 2 скважин. Ликвидация последствий недропользования.;

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 на проект разработки скрининг не проводился. Планируется бурение 10 добывающих скважин в период 2027-2030гг, ввод из консервации 12 скважин, ввод из консервации одной нагнетательной скважины – 1Н, также ввод из консервации с переводом под закачку для ППД 2 скважин. Ликвидация последствий недропользования.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Женгельды расположено в центральной части Южно-Эмбинского нефтегазоносного района. По административному делению площадь Женгельды приурочено к Атырауской области Макатский район. Ближайшими населенными пунктами являются нефтяные промыслы и железнодорожные станции Доссор и Макат, которые находятся в 20 км к югу и востоку от рассматриваемой площади. С населенными пунктами Доссор и Макат месторождение связано грунтовыми дорогами. Эти поселки с областным центром г. Атырау соединены асфальтированными автомобильными дорогами и железной дорогой Актобе-Атырау. Областной центр г. Атырау располагается в

100 км к юго-западу. В декабре 2016г ТОО «M-Ali Petrol» получило право на пользование недрами углеводородного сырья на месторождении Женгельды в Атырауской области РК Макатский район (письмо МЭ РК №10-03/35052 от 26.12.2016, Протокол №21 МЭ РК от 14.12.2016). В 1 марта 2017 года подписано Дополнение № 4 к основному Контракту №385 от «14» декабря 1999г на добычу углеводородного сырья на месторождении Женгельды на блоке XXIV -13 – А (частично) в Атырауской области Макатский район, сроком до 27.01.2033г. Выбор других мест не предусмотрен..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Фонд добывающих скважин – 22 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2025-2052 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 405,5 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 431,1 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 3372,6 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 3437,2 тыс.т. Конечная обводненность – 96,3%. Рентабельный КИН – 0,304 доли ед. Предусмотрено бурение 10 добывающих скважин в период 2027-2030гг, ввод из консервации 12 скважин, ввод из консервации одной нагнетательной скважины – 1Н, также ввод из консервации с переводом под закачку для ППД 2 скважин. Площадь горного отвода месторождения Женгельды составляет 1,516 кв.км..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Предусмотрено бурение 10 добывающих скважин в период 2027-2030гг, ввод из консервации 12 скважин, ввод из консервации одной нагнетательной скважины – 1Н, также ввод из консервации с переводом под закачку для ППД 2 скважин. Также, по данному варианту разработки для достижения утвержденного КИН, для увеличения нефтеотдачи предлагается проведение ОПИ по снижению вязкости путем термогазохимического воздействия на пласт в 22 скважинах в период с 2025-2030гг. Для скважин глубиной до 480м: Направление Ø426,0 мм спускается на глубину 5 м. цементируется до устья; Кондуктор диаметром Ø299 мм спускается на глубину 67 м для перекрытия рыхлых четвертичных и водоносных горизонтов альб-сеномана, высота подъема цемента – до устья; Эксплуатационная колонна диаметром Ø168 мм спускается на глубину 480 (±250) метров для предохранения стенок скважины от разрушения, перекрытия и изоляции продуктивных и возможно продуктивных горизонтов меловых и юрских горизонтов . Цементаж эксплуатационной колонны производится в интервале установки до устья. Для скважин глубиной до 300м: Направление Ø426,0 мм спускается на глубину 5 м. цементируется до устья; Кондуктор диаметром Ø299 мм спускается на глубину 67 м для перекрытия рыхлых четвертичных и водоносных горизонтов альб-сеномана, высота подъема цемента – до устья; Эксплуатационная колонна диаметром Ø168 мм спускается на глубину 300 (±250) метров для предохранения стенок скважины от разрушения, перекрытия и изоляции продуктивных и возможно продуктивных горизонтов меловых и юрских горизонтов . Цементаж эксплуатационной колонны производится в интервале установки до устья..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства вертикальных скважин глубиной 480 м: - строительно-монтажные работы (мобилизация, монтаж), сут. – 4 сут.; - подготовительные работы к бурению – 2 сут.; - бурение и крепление – 14 сут. Продолжительность цикла строительства вертикальных скважин глубиной 300 м: - строительно-монтажные работы (мобилизация, монтаж), сут. – 4 сут.; - подготовительные работы к бурению – 2 сут.; - бурение и крепление – 11 сут. Испытание всего по 10 сут.на один объект. Календарный план бурения и испытания скважин представлен ориентировочный и может быть скорректирован при разработке технических проектных документов на строительство скважин после согласования проекта на ЦКРР РК. Год бурения: В 2025 году 6 скважин: №№ 102, 111, 112, 114, 118, 119. В 2026 году 6 скважин: №№ 103, 104, 106, 107, 109, 113 . Эксплуатация планируется начаться после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется, т.к. в рамкой намечаемой деятельности планируется только вводить месторождения в Пробную эксплуатацию, согласно Кодекса о недрах и недропользовании и стадийности проектов далее по месторождению будут проводиться следующие этапы, такие как разработка месторождения и его обустройство, на эти работы также будут разрабатываться отдельные проектные документы. Постутилизация будет произведена после завершения контрактных обязательств, в случае если контракты не будут продлены. .

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 В декабре 2016г ТОО «M-Ali Petrol» получило право на пользование недрами углеводородного сырья на месторождении Женгельды в Атырауской области Макатский район РК (письмо МЭ РК №10-03/35052 от 26.12.2016, Протокол №21 МЭ РК от 14.12.2016). В 1 марта 2017 года подписано Дополнение № 4 к основному Контракту №385 от «14» декабря 1999г на добычу углеводородного сырья на месторождении Женгельды на блоке XXIV -13 – А (частично) в Атырауской области Макатский район, сроком до 27.01.2033г . Вид недропользование разведка и добыча углеводородов.;

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 Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользование - общее. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».;

объемов потребления воды Расчет водопотребления и водоотведения атмосферу при строительстве 10 скважин (строительно-монтажные работы (мобилизация, монтаж), подготовительные работы к бурению, бурение и крепление. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 * 64 * 20 = 32 \text{ м}^3$ *10 скважин = 320м³ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 * 64 * 20 = 153,6 \text{ м}^3$ *10 скважин = 1536м³. Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 * 64 = 85,12 \text{ м}^3$ *10 скважин = 851.2 м³. $V_{\text{бур}} = 4,123 * 64 = 263,872 \text{ м}^3$ *10 скважин = 2638. 72м³. $V_{\text{технич}} = 3489.92 \text{ м}^3$. Расчет водопотребления и водоотведения атмосферу работы при расконсервации 13 скважин (подготов. работы, монтаж установки КРС, работы по восстановлению скважин). Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 * 64 * 10 = 16 \text{ м}^3$ * 13 скважин = 208 м³. Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 * 64 * 10 = 76,8 \text{ м}^3$ * 13 скважин = 998,4 м³. Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 * 64 = 85,12 \text{ м}^3$ * 13 скважин = 1106,56 м³. $V_{\text{бур}} = 4,123 * 64 = 263,872 \text{ м}^3$ * 13 скважин = 3430,336 м³. $V_{\text{технич}} = 4536,896 \text{ м}^3$. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения атмосферу при испытании 12ти скважин в 2025 году 6 скважин: №№ 102, 111, 112, 114, 118, 119. в 2026 году 6 скважин: № № 103, 104, 106, 107, 109, 113. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 * 30 * 10 = 7,5 \text{ м}^3$ * 12 скважин = 90 м³. Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 * 30 * 10 = 36 \text{ м}^3$ * 12 скважин = 432 м³. Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 * 10 = 41,23 \text{ м}^3$. $V_{\text{технич}} = 41, 23 \text{ м}^3$ * 12 скважин = 494,76 м³. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения атмосферу при ликвидации 19ти скважин: Водопотребление на питьевые нужды бутилированной воды составит (5 л/с * 7 чел * 97,2сут) 3402 м³. *19скв = 64638м³. Расчет потребности пресной воды для хозяйственно-бытовых нужд. При норме расхода (согласно СП РК 4.01-101-2012) питьевой воды 0,025 м³/сутки на 1 человека водопотребление составит (97,2сут * 7 чел * 0,025 м³/сут) – 17,01м³*19скв = 323,19 м³. Расчет потребности технической воды при ликвидации: Потребность в технической воде, из расчета 18,66 литра на 1 метр скважины, при 1,5-кратном запасе жидкости при ликвидации 1-й скважины составит: при глубине скважины: $18,66 * 480 * 1,5 / 1000 = 13,4352 \text{ м}^3$. *19скв = 255,2688 м³. Водопотребление на питьевые нужды бутилированной воды составит (5 л/с * 7 чел * 97,2сут) 3402 м³. *19скв = 64638м³. Расчет потребности пресной воды для хозяйственно-бытовых нужд. При норме расхода (согласно СП РК 4.01-101-2012) питьевой воды 0,025 м³/сутки на 1 человека водопотребление составит (97,2сут * 7 чел * 0,025 м³/сут) – 17, 01м³*19скв = 323,19 м³. Расчет потребности технической воды при ликвидации: Потребность в технической воде, из расчета 18,66 литра на 1 метр скважины, при 1,5-кратном запасе жидкости при ликвидации 1-й скважины составит: при глубине скважины: $18,66 * 480 * 1,5 / 1000 = 13,4352 \text{ м}^3$. *19скв = 255,2688 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет

использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Однако если специальное водопользование понадобится, то в обязательном порядке компанией недропользователем будут получены соответствующие разрешительные документы согласно действующих Законов РК. 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) В декабре 2016г ТОО «M-Ali Petrol» получило право на пользование недрами углеводородного сырья на месторождении Женгельды в Атырауской области РК Макатский район (письмо МЭ РК №10-03/35052 от 26.12.2016, Протокол №21 МЭ РК от 14.12.2016). В 1 марта 2017 года подписано Дополнение № 4 к основному Контракту №385 от «14» декабря 1999г на добычу углеводородного сырья на месторождении Женгельды на блоке XXIV -13 – А (частично) в Атырауской области Макатский район, сроком до 27.01.2033г. Координаты угловых точек 1. 47°43'04" с.ш ; 52°57'05" в.д.; 2. 47°42'56" с.ш ; 52°57'32" в.д.; 3.47°42'42" с.ш ; 52°57'57" в.д.; 4. 47°42'17" с.ш ; 52°57'40" в.д.; 5. 47°42'21" с.ш ; 52°57'24" в. д.; 6. 47°42'10" с.ш ; 52°57'10" в.д.; 7. 47°42'21" с.ш ; 52°56'48" в.д.; 8. 47°42'36" с.ш ; 52°56'39" в.д.; 9. 47°42'30"с.ш;52°57'00"в.д.;10. 47°42'37"с.ш;52°56'59"в.д.;11. 47°42'40"с.ш;52°56'47"в.д.;12. 47°42'52"с. ш ; 52°56'47" в.д.; 13.47°42'49" с.ш ; 52°57'00" в.д. Площадь горного отвода месторождения Женгельды составляет 1,516 кв.км.;

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 В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :
объемов пользования животным миром Предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет необходимости;;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Отсутствует. ;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Отсутствует. ;
операций, для которых планируется использование объектов 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 Нет необходимости;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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 строительно-монтажные работы (мобилизация, монтаж), подготовительные работы к бурению. В 2027г. – 2 скв. строительно-монтажные работы (мобилизация, монтаж), подготовительные работы к бурению: Железо оксиды3 кл.оп. 0,00606 г/с 0,003146 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,00064 г/с 0,000332т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 12,07071556 г/с 18,235104 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 1,961491278 г/с 2,9632044 т/год; Углерод3 кл.оп. 0,808966668 г/с 1,252924 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 1,794038888 г/с 2,66216т/год; Сероводород 2 кл. оп 0,0000364г/с 2,4948E-05 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 9,882855556 г/с 15,117312 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000018554 г/с 2,9708E-05 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,197808334 г/с 0,296916т/год; Алканы C12-194 кл.оп. 4,77800249г/с 7,29602905т/год; Пыль неорг. 3 кл.оп. 11,113438 г/с 4,637842т/год. ВСЕГО: 42,614072 г/с 52,465024 т/год. В 2028г. – на 2 скв.: 42,614072 г/с 52,465024 т/год. В

2029г. – на 4 скв.: 85,22814 г/с 104,93 т/год. В 2030г. – на 2 скв.: 42,614072 г/с 52,465024 т/год. При расконсервации скважин (подготов. работы, монтаж установки КРС, работы по восстановлению скважин) В 2025г. – 1 скв.- ввод из консервации нагнетат. скважины: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,000089 г/с 0,00009434 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,00000767 г/с 0,0000099т/год; Азота диоксид 2кл.оп. 1,518943334 г/с 0,3891284 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,246828291 г/с 0,063233365 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,098888888г/с 0,02432 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,237333334 г/с 0,0608 т/год; Сероводород 2 кл. оп 0,0000332416 г/с 0,0000559608 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 1,226333022 г/с 0,3162531 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000018554 г/с 2,9708Е-05 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,197808334 г/с 0,296916т/год; Алканы С12-194 кл.оп. 4,77800249г/с 7,29602905т/год; Пыль неорг. 3 кл.оп. 11,113438 г/с 4,637842т/год. ВСЕГО: 42,614072 г/с 52,465024 т/год. В 2028г. – на 2 скв.: 42,614072 г/с 52,465024 т/год. В 2029г – на 4 скв.: 85,22814 г/с 104,93 т/год. В 2030г. – на 2 скв.: 42,614072 г/с 52,465024 т/год. Фтор. газообразн. 2 кл.оп. 0,00000625 г/с 0,00000605 т/год; Фториды неорганич. 2 кл.оп. 0,0000275 г/с 0,0000231 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,04112 г/с 0,0026305 т/г. Метилбензол 3 кл.оп. 0,03444 г/с 0,000558 т/г. Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000002374 г/с 0,000000669т/год; Бутилацетат 4 кл. оп. 0,00667 г/с 0,000108 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,023733334 г/с 0,00608 т/год; Пропан-2-он 4 кл.оп. 0,01444 г/с 0,000234 т/год; Масло минеральн. нефтяное 0,0004 г/с 0,000004111 т/год; Уайт-спирит 0,012494 г/с 0,0001391 т/год; Алканы С12-194 кл.оп. 0,59783875884 г/с 0,2937620392 т/год; Взвеш-е частицы 3 кл.оп. 0,00917 г/с 0,0006635 т/год; Пыль неорг. 3 кл.оп. 0,69675167 г/с 8,2516418 т/год. Всего: 4,765550667 г/с, 9,40974594 т/год. В 2025г. – 6 скв.: всего: 28,5933 г/с, 56,45848 т/год. В 2026г. – 6 скв.: всего: 28,5933 г/с, 56,45848 т/год. При испытании На 1 объект при испытании: ВСЕГО: 5,865679177 г/с 39,3393428 т/год. На 12 скважин (на 1 скв. 1 объект) при испытании ВСЕГО: 70,38815012 г/с 472,0721139 т/год. При ликвидации ВСЕГО на 19 скважин: 7,145748925г/с 27,3234503 т/год. ВСЕГО на 2027 год – 2скв. (при смр): 42,614072 г/с 52,465024 т/год. ВСЕГО на 2028 год – 2скв. (при смр): 42,614072 г/с 52,465024 т/год. ВСЕГО на 2029 год – 4скв. (при смр): 85,22814 г/с 104,93 т/год. ВСЕГО на 2030 год – 2скв. (при смр): 42,614072 г/с 52,465024 т/год. ВСЕГО на 2025г. – 1 скв.- (ввод из консервации нагнет. скв) - 4,765550667 г/с 9,40974594 т/год. ВСЕГО на 2025 год – 6скв. при раскон-ции)): 28,5933 г/с 56,45848т/год. ВСЕГО на 2026 год – 6скв. (при раскон-ции): 28,5933 г/с 56,45848т/год. ВСЕГО на 2025 год – 1скв. (при испытании): 5,865679177 г/с 39,3393428 т/год. ВСЕГО на 2025-2026гг. – 12 скв. (при испытании): 70,38815012 г/с 472,0721139 т/год. ВСЕГО при ликвидации: 7,145748925г/с 27,3234503 т/год. В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В рамках проекта сбросы не планируются..

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 Работы при смр (мобилизация, монтаж), подготовительные работы к бурению, при бурении и крепление 2027г. – 2 скв. - Опасные отходы: Буровой шлам - 101,8742 т/г.; ОБР –219,2994 т/г.; Промасленная ветошь - 0,3048 т/г.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) - 1,8 т/г.; Промасленные фильтры - 0,048 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям - 540,112 т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,2277 т/г. Неопасные отходы: Огарки электродов - 0,022 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 2,525 т/г.; Отработанные автошины - 0,074 т/г.; Строительные отходы - 3,5 т/г.; Металлолом - 1,36512 т/г. . Всего –871,15222 т/г. 2028г. – 2 скв. - Опасные отходы: Буровой шлам - 101,8742 т/г.; ОБР –219,2994 т/г.; Промасленная ветошь - 0,3048 т/г.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) - 1,8 т/г.; Промасленные фильтры - 0,048 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям - 540,112 т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,2277 т/г. Неопасные отходы : Огарки электродов - 0,022 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 2,525 т/г.; Отработанные автошины - 0,074 т/г.; Строительные отходы - 3,5 т/г.; Металлолом - 1,36512 т/г. Всего – 871,15222 т/г. 2029г. – 4 скв. - Опасные отходы: Буровой шлам - 203,7484 т/г.; ОБР –438,5987 т/г.; Промасленная ветошь - 0,6096 т/г.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) - 3,6 т/г.; Промасленные фильтры - 0,096 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям - 1080,224 т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,4554 т/г. Неопасные отходы: Огарки электродов - 0,044 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 5,05 т/г.; Отработанные автошины - 0,148 т/г.;

Строительные отходы - 7,0 т/г.; Металлолом - 2,73024 т/г. Всего -1742,30434 т/г. 2030г. – 2 скв. - Опасные отходы: Буровой шлам - 101,8742 т/г.; ОБР -219,2994 т/г.; Промасленная ветошь - 0,3048 т/г.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) - 1,8 т/г.; Промасленные фильтры - 0,048 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям - 540,112 т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,2277 т/г. Неопасные отходы: Огарки электродов - 0,022 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 2,525 т/г.; Отработанные автошины - 0,074 т/г.; Строительные отходы - 3,5 т/г.; Металлолом - 1,36512 т/г. Всего -871,15222 т/г. Работы при расконсервации скважин 2025г. – 1 скв.- ввод из консервации нагнетательной скважины. Опасные отходы: Буровой шлам - 50,9371 т/г.; ОБР -109,64968 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) - 0,9 т/г.; Промасленные фильтры - 0,01 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям - 12,16 т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,11385 т/г. Неопасные отходы: Огарки электродов - 0,011 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 0,6312 т/г.; Отработанные автошины - 0,037 т/г.; Строительные отходы - 1,25 т/г.; Металлолом - 0,68256 т/г. Всего -176,53479 т/г. 2025г. – 6скв.: Всего -1059,20876 т/г. 2026г. – 6скв.: Всего -1059,20876 т/г. При испытании При испытании 6ти скважин в 2025г.: Люминесцентные лампы -0,0012 т/г.; Промасленная ветошь - 0,126 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям - 2808,87 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (ТБО) – 2,46 т/г. Всего- 2811,4572 т/г. При испытании 6ти скважин в 2026г.:. Всего- 2811,4572 т/г. При ликвидации Опасные отходы: Промасленная ветошь – 14,478 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям – 96,4611 т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов – 0,1216 т/г. Неопасные отходы: Огарки электродов – 0,00399 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) – 387,828 т/г.; Строительные отходы – 35,34 т/г.; Металлолом – 14,4096 т/г. Всего -548,64229 т/г. Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений В дальнейшем потребуется: Экологическое разрешение на воздействие, разрешение на эмиссии на строительство и эксплуатацию, письмо-согласование Департамента Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан на последующие технические проекты..

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) При проведении работ выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. .

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 носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Воздействие отсутствует.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты технических и технологических решений и мест расположения не рассматривается. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существующих негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Налибаев Марат Махмутович

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



