

KZ11RYS00710504

18.07.2024 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 "TUMAR PETROL", 120015, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Аскар Токмагамбетов, дом № 23, Квартира 9 , 190740012937, СОЛТЫБЕКОВ ДАСТАН БАЛГЫМБАЕВИЧ, 87002221908, zhanti76@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: «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Сагиз согласно контракту № 4902-УВС МЭ от 15.03.2021 г.» Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. .

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее оценка воздействия на окружающую среду на участке Сагиз проводилась. Однако намечаемая деятельность является новой. В рамках дополнения планируется бурение новых 5ти скважин, а также перенесенный объем работ с ПРР_2022г отработка и обработка новой сейсморазведки МОГТ 2Д на слабоизученной северной части блока в объеме 1500 кв. км. На намечаемую деятельность ОВОС не проводился. ;

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 скрининг воздействий намечаемой деятельности на участке Сагиз проводился. Однако намечаемая деятельность является новой. В рамках дополнения планируется бурение новых 5ти скважин, а также перенесенный объем работ с ПРР_2022г отработка и обработка новой сейсморазведки МОГТ 2Д на слабоизученной северной части блока в объеме 1500 кв. км. На намечаемую деятельность скрининг не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Площадь работ расположена в пределах юго-восточной части Прикаспийской впадины и в орографическом отношении представляет собой равнину с перепадом высот от минус 20 на юго-западе до плюс 230 на северо-востоке. Местность равнинная, слабохолмистая. Поверхность осложнена многочисленными бессточными впадинами, в которых расположены озера и соры,

несколько пересыхающие в летний период, но создающие проблемы в остальное время для проходимости автотранспорта. В административно-территориальном отношении участок работ расположен на территории Кызылкогинского района Атырауской области и Байганинского района Актюбинской области. Однако проектируемые скважины в количестве 5шт и работы по 2Д сейсмике располагаются на территории Атырауской области. Область воздействия Атырауская область. Выбор других мест для осуществления деятельности по Контракту не предусмотрен. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Участок недр (Геологический отвод) предоставлен согласно Контракту на проведение добычи УВС №4902-УВС МЭ от 15.03.2021г. . Срок действия - до 15.03.2027 года. С периодом разведки – 6 лет. Площадь геологического отвода участка Сагиз, за вычетом исключаемых контуров месторождений подземных вод Сорколь, Шолаксай, Сарыкумак, Мукур и месторождений УВС Бесшоки Южный, Ащиколь Южный (Северное крыло), Ащиколь Южный (Основное), Дулат (Восточное крыло), Дулат (Северо-Западное крыло), Шокат, Сарыкумак Юго-Восточный, Сарыкумак Северо-Западный, Сарыкумак Западный, Орысказган Северный, Б.Жоламанов (Орысказган) участок 1, 2, 3, Айыртау II составляет - 4767,84 (четыре тысячи семьсот шестьдесят семь целых восемьдесят четыре сотых) кв.км, глубина геологического отвода - до кристаллического фундамента. Мощности предприятия отсутствуют так как объект находится на стадии разведки..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности По результатам всех проделанных работ, настоящим проектом предусматривается дополнительный объем буровых работ для доизучения участка Сагиз. Основной задачей составления настоящего "Дополнения к проекту разведочных работ..." является уточнение геологического строения и выяснение перспектив нефтегазоносности надсолевого комплекса, а также в отложениях подкарниза (выявленные сейсморазведкой локальные ловушки) на оставшийся период разведки до 15.03.2027 года, для этих целей закладывается следующий объем геологоразведочных работ: □ бурение и испытание независимой скважины Байшаган-1 (В-1) глубиной 700м; □ бурение и испытание независимой скважины Байшаган-2 (В-2) глубиной 700м; □ бурение и испытание независимой скважины Байшаган Западный-1 (ВW-1) глубиной 2500м; □ бурение и испытание независимой скважины Тумар Восточный-4 (ТE-4) глубиной 1600м; □ бурение и испытание независимой скважины Шокат Западный (SW-10) глубиной 1200 м;

А также перенесенный объем работ с PPP_2022г: □ отработка и обработка новой сейсморазведки МОГТ 2Д на слабоизученной северной части блока в объеме 1500 кв. км. Сейсморазведочные работы 2Д/3Д Несмотря на проведенные на рассматриваемой территории участка Сагиз комплекса геолого-геофизических работ остаются районы, которые требуют детализационных работ. С целью дальнейшего исследования и детального изучения геологического строения всего участка Сагиз, в 2025г. предусматривается отработка, обработка и интерпретация новой МОГТ 2Д в объеме 1500 пог. км слабоизученной северной части контрактной территории. При выборе буровой установки необходимо руководствоваться следующими критериями: • грузоподъемность (учитывается вес самой тяжелой колонны, применяемой при строительстве скважины плюс 40% запас) • обеспечение трёхступенчатой очистки раствора • мобильность Технология бурения скважин более подробно будет изложена в Техническом проекте на строительство скважин. Окончательные решения по конструкции проектных скважин, типу и компонентному составу бурового раствора, технологии цементирования и высоте подъема цемента за колоннами, а также методу освоения будут приняты при разработке технического проекта на строительство скважин. Геологические условия проводки скважин На базе опыта бурения разведочных и эксплуатационных скважин, пробуренных на прилегающих месторождениях с завершением в отложениях кунгурского яруса при соблюдении геолого-технических мероприятий возможно успешное безаварийное бурение и доведение поисковых скважин до проектных глубин и горизонтов. Главной задачей бурения поисковых скважин является достижение запланированного забоя и вскрытие проектного горизонта с получением притоков нефти и газа, не допуская аварий в процессе бурения и освоения. Для выполнения этих задач необходимо учитывать опыт бурения всех ранее пробуренных скважин в данном районе. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства скважин был взят по максимальным значениям: - строительно-монтажные работы – 5 сут; - подготовительные работы к бурению – 3 сут; - бурение и крепление – 34 сут; - испытание – 90 суток на объект, максимальное число объектов 3. Продолжительность сейсморазведки МОГТ 2Д – 80 суток. Начало реализации намечаемой деятельности после получения всех необходимых разрешений. Оработка и обработка новой сейсморазведки МОГТ 2Д на слабоизученной северной части блока в объеме 1500 кв. км

ориентировочно в 2025 году. Бурение и испытание независимой скважины Байшаган-1 (В-1) глубиной 700м – в 2024-2025 гг. Бурение и испытание независимой скважины Байшаган-2 (В-2) глубиной 700м - в 2024-2025 гг. Бурение и испытание независимой скважины Тумар Восточный (ТЕ-4) глубиной 1600м - в 2024-2025 гг. Бурение и испытание независимой скважины Шокат Западный (SW-10) глубиной 1200м - в 2024-2025 гг. Бурение и испытание независимой скважины Байшаган Западный-1 (ВW-1) глубиной 2500м – в 2025 году. Эксплуатация планируется начаться после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется..

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
Контракт на проведение добычи УВС №4902-УВС МЭ от 15.03.2021г. . Срок действия - до 15.03.2027 года. С периодом разведки – 6 лет.;

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 Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Проектируемые скважины согласно координатам, располагаются на безопасном расстоянии от протекающей на территории геологического отвода ТОО «Тумар Петрол» Реки Сагиз: скв. Тумар Восточный-1 – 26 км; скв. Шокат Западный-10 – 7км; Байшаган Западный-1 – 3км; Байшаган-2 -3,8км; Байшаган-1 – 1,5км. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки. Согласно Главы 2 Правил установления водоохранных зон и полос. Минимальная ширина водоохранных зон по каждому берегу принимается от уреза воды при среднемноголетнем межени уровне до уреза воды при среднемноголетнем уровне в период половодья (включая пойму реки, надпойменные террасы, крутые склоны коренных берегов, овраги и балки) и плюс следующие дополнительные расстояния: для малых рек (длиной до 200 километров) – 500 метров; для остальных рек: с простыми условиями хозяйственного использования и благоприятной экологической обстановкой на водосборе – 500 метров; со сложными условиями хозяйственного использования и при напряженной экологической обстановке на водосборе – 1000 метров.;

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

объемов потребления воды Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения. Расчет водопотребления и водоотведения при строительстве и испытании скважины в общем Расчет потребления воды на питьевые нужды.

$V_{\text{пить}} = 0,0025 * 312 * 30 = 23 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды.

$V_{\text{хоз-быт}} = 0,012 * 312 * 30 = 112 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 * 7 = 9 \text{ м}^3$ $V_{\text{бур}} = 4,123 * 34 = 140 \text{ м}^3$ $V_{\text{технич}} = 149 \text{ м}^3$

Норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: • бытовые нужды – 500 л; • душевая сетка – 6 мест. $V_{\text{душ}} = 0,1 \text{ м}^3 * 312 \text{ дн} * 30 = 936 \text{ м}^3 / \text{год}$; Расход воды на столовую при норме расхода 12 л/ усл. блюдо. Количество блюд – 5. $V_{\text{стол}} = 0,012 * 5 * 90 * 10^{-3} = 0,0054 \text{ м}^3 / \text{сут}$ или $0,0054 * 312 \text{ дн} = 1,6848 \text{ м}^3 / \text{год}$; Расход воды на прачечную при норме расхода 75 л /сухого белья. Норма сухого белья на человека - 1 кг: $V_{\text{прач}} = 0,075 * 1 * 30 * 10^{-3} = 0,00225 \text{ м}^3 / \text{сут}$ или $0,00225 * 312 \text{ дн} = 0,702 \text{ м}^3 / \text{год}$. Расчет водопотребления и водоотведения при проведении сейсморазведки 2Д МОГТ Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,0025 * 80 * 207 = 41,4 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды.

$V_{\text{хоз-быт}} = 0,012 * 80 * 207 = 198,72 \text{ м}^3$;

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) Контракт на проведение добычи УВС №4902-УВС МЭ от 15.03.2021г. . Срок действия - до 15.03.2027 года. С периодом разведки – 6 лет. Вид недропользование разведка и добыча углеводородов. Географические координаты контрактной территории: 1. 48°50'00" с.ш. 54°20'00" в.д.; 2. 48°46'00" с.ш. 54°20'00" в.д.; 3. 48°46'00" с.ш. 55°00'00" в.д.; 4. 48°00'00" с.ш. 55°00'00" в.д.; 5. 48°00'00" с.ш. 54°58'00" в.д.; 6. 47°59'00" с.ш. 54°58'00" в.д.; 7. 47°59'00" с.ш. 54°55'00" в.д.; 8. 47°58'00" с.ш. 54°55'00" в.д.; 9. 47°58'00" с.ш. 54°53'00" в.д.; 10. 47°57'00" с.ш. 54°53'00" в.д.; 11. 47°57'00" с.ш. 54°51'00" в.д.; 12. 47°56'00" с.ш. 54°51'00" в.д.; 13. 47°56'00" с.ш. 54°48'00" в.д.; 14. 47°55'00" с.ш. 54°48'00" в.д.; 15. 47°55'00" с.ш. 54°21'00" в.д.; 16. 48°38'00" с.ш. 54°21'00" в.д.; 17. 48°38'00" с.ш. 54°00'00" в.д.; 18. 48°48'00" с.ш. 54°00'00" в.д.; 19. 48°48'00" с.ш. 54°08'00" в.д.; 20. 48°50'00" с.ш. 54°08'00" 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 вырубке 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 и 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 строительстве 1 скважины: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,009343889 г/с 0,0033638 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,000732722 г/с 0,00026378 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 14,704811999 г/с 42,57611072 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 2,389531951 г/с 6,918617992 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,901544168 г/с 2,64410225 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 2,520292133 г/с 6,9612488 т/год; Сероводород 2 кл.оп 0,000401576г/с 0,0235579232 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 11,79939402 г/с 34,8883654 т/год; Фтористые газообразные 2 кл. оп. 0,000625167 г/с 0,00022506 т/год; Фториды неорганические 2 кл.оп. 0,000672222 г/с 0,000242 т/год; Метан 0,02634 г/с 0,02536503552т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,015804 г/с 0,00693448128 т /год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,016726 г/с 0,02172298752 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000023291 г/с 0,000072881 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,226556666 г/с 0,6617177 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0002 г/с 0,00003046 т/год; Алканы C12-194 кл.оп. 5,682673489 г/с 24,6770772368 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 6,666972222 г/с 2,698482 т/год; ВСЕГО : 44,9044988 г/с 121,7862433 т/год.

При строительстве 5 скважин: Всего 224,522494 г/сек; 608,9312167 т. При испытании 1 объекта скважины: Азота диоксид 2 кл. оп. 3,469199999 г/с 18,778088 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 0,563745001 г/с 3,0514393 т/год; Углерод 3 кл. оп. 0,145 г/с 1,14848 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 0,347999999 г/с 2,8712 т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,00020916 г/с 0,003943688 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 12,148 г/с 18,28364 т/год; Метан 0,25875 г/с 0,083835 т/год; смесь УВ С1-С5 0,007332 г/с 0,1065996288 т/год; смесь УВ С6-С10 0,004888 г/с 0,0710664192 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000003479 г/с 0,000031584 т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,034799999 г/с 0,28712 т/год; Алканы С12-19 4 кл. оп. 0,91549084 г/с 8,295396312 т/год; ВСЕГО : 17,895418 г/с 52,9808399 т/год. При испытании 2х объектов скважины. ВСЕГО : 35,790837 г/с 105,96168 т/год.. При испытании 3 объектов скважины.: 53,686255 г/с 158,94252 т/год. : Полевая сейсморазведки 2Д-МОГТ: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,002848 г/с 0,0010728 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,00021566 г/с 0,0000833 т/год; Никель оксид 2 кл.оп 0,00000056 г/сек, 0,0000002 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 4,831172367 г/с 14,7751963 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,784225133 г/с 2,4007146 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,315555444 г/с 0,943592 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,752499867 г/с 2,287544 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,0000012 г/с 5,583E-06 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 3,901405711 г/с 12,0527205 т/год; Фтористые неорганические 2 кл.оп. 0,00008496 г/с 0,00003325 т/год;Фториды неорганические плохо растворимые 2 кл.оп 0,0000639г/сек, 0,000025 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,00000747533 г/с 2,5262E-05 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,075583267 г/с 0,2323262 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0000018 г/с 0,0000596 т/год; Алканы С12-194 кл.оп. 1,826814378 г/с 5,592103 т/год; Пыль неорганическая 3кл.оп 3,3239539 г/сек, 2,178811 т/год. ВСЕГО : 15,81443362 г/с 40,464313 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 При строительстве 1 скважины: Буровой шлам 272,545 т.; Отработанный буровой раствор – 302,814 т.; Отработанные масла – 2,73 т.; Промасленная ветошь – 0,1524т.; Металлолом – 0,7584 т.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т.; Коммунальные отходы (ТБО) – 1,243 т.. Всего: 580,2443 т. При строительстве 5 скважин: Буровой шлам 1362,725 т.; Отработанный буровой раствор – 1514,07 т.; Отработанные масла – 13,65 т.; Промасленная ветошь – 0,762т.; Металлолом – 3,792 т.; Огарки сварочных электродов - 0,0075 т.; Коммунальные отходы (ТБО) – 6,215 т.. Всего: 2901,222т При испытании 1 объекта скважины: Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 2,21 т/г. Всего- 2,33703 т. При испытании 3 объектов скважины: Люминесцентные лампы -0,00009 т/г.; Промасленная ветошь - 0,381 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 6,63 т/г. Всего: 7,01109 т. При проведении сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ: Промасленная ветошь – 0,038 т/г.; Отработанные моторные масла – 0,0786 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) –7,7625 т/г.; Огарки сварочных электродов – 0,0003т/г, Металлолом - 0,6067 т/г, всего – 8,4861 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 Приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 «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 существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Солтыбеков Д.Б.

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

