

KZ74RYS01017151

25.02.2025 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 «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман», 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г. АКТАУ, Микрорайон 12, здание № 79/4, 180740007314, ЦЗЯН КУЙФЭН, 87002221908, toozhongman@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 №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Прибрежное в Атырауской области Республики Казахстан» Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман» 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) На намечаемую деятельность Проект: «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Прибрежное в Атырауской области Республики Казахстан» ОВОС ранее 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) На намечаемую деятельность Проект: «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Прибрежное в Атырауской области Республики Казахстан» скрининг ранее не проводился.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Прибрежное в административно-территориальном отношении расположен на территории Атырауской области Республики Казахстана. Контрактная территория входит в Жылыойский район. Ближайшим населённым пунктом является г. Кулсары, расположенное в 100 км. Площадь участка ведения горных работ составляет блок-1-73,862 кв км, блок-2 -16,68. Площадь участка недр (геологического отвода) за вычетом площади исключенных объектов составляет 72,287 (семьдесят два целых двести восемьдесят семь тысячных) кв.км и разделен на 2 блока .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая

мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Участок недр расположен в Атырауской области. Участок недр состоит из двух блоков – участок Прибрежное блок - 1 и участок Прибрежное блок - 2. Участок Прибрежное блок – 1 состоит из 8 угловых точек. Площадь 73,862 кв.км, глубина разведки - до кристаллического фундамента; Участок Прибрежное блок – 2 состоит из 6 угловых точек. Площадь 16,68 кв.км, глубина разведки - до подошвы надсолевых отложений. Из площади исключаются действующие объекты ТОО «Компания «ЖАН и КС» (участок Прибрежное, в центре геологического отвода, рис. 1.2) и глубины отводов действующих объектов ТОО «Тенгизшевройл» и ТОО «Фирма АЛМЭКС ПЛЮС» (глубины от подошвы надсолевых отложений). Площадь участка недр (геологического отвода) за вычетом площади исключенных объектов составляет 72,287 (семьдесят два целых двести восемьдесят семь тысячных) кв.км и разделен на 2 блока. Как отмечалось выше в центре полученного ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман» геологического отвода расположен геологический отвод участка/месторождения Прибрежное полученного ТОО «Компания «Жан и КС» в соответствии с Дополнением №1 к Контракту №4216-УВС-МЭ от 26 ноября 2015 года (ГР №4590-УВС-МЭ от 12.03.2018 года) на право на разведки углеводородного сырья на месторождении Прибрежное в пределах блока ХХІХ-14-А (частично), В (частично) в Атырауской области РК. Мощности предприятия отсутствуют так как объект находится на стадии разведки..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Основной задачей составления настоящего " Дополнением №2 к проекту разведочных работ..." является уточнение геологического строения и выяснение перспектив нефтегазоносности надсолевого комплекса, на оставшийся период разведки до 13.09.2028 года, для этих целей закладывается следующий объем геологоразведочных работ: □ бурение и испытание 2 вертикальных скважин (S-2, S-3) проектными глубинами S-2-2700 и S-3-2690м; □ бурение и испытание 3 наклонно-направленных скважин (S1-1, S6-1, S6-2) проектными глубинами S1-1-2670/2978м и S6-1-2700/3014м, S6-2-2690/3018м . □ бурение и испытание 6-горизонтальных - S1-1-H1- проектной глубиной 527/1154м, S1-1-H2 проектной глубиной – 536/1200м, S2-1-H1-проектной глубиной – 530/1144м, S2-1-H2 проектной глубиной 534/1163м, S1-4-H1 проектной глубиной – 806/1523м, S1-4-H2 проектной глубиной- 812/1449 м. □ Проведение ликвидации последствий разведки. Всего 11 скважин. Поисковая скважина S2 (Блок 2) – независимая, вертикальная, закладывается на южном блоке структуры, проектная глубина 2700, проектный горизонт – юрские отложения, перспективные отложения – меловые ярусы. Поисковая скважина S3 (Блок 2) – независимая, вертикальная, закладывается на южном блоке структуры, проектная глубина 2690, проектный горизонт – юрские отложения, перспективные отложения – меловые ярусы. Поисковая скважина S1-1 (Блок 2) – независимая, наклонно-направленная, закладывается на южном блоке структуры, проектная глубина 2670/2978м, проектный горизонт – юрские отложения, перспективные отложения – меловые ярусы. Поисковая скважина S6-1 (Блок 2) – независимая, наклонно-направленная, закладывается на южном блоке структуры, проектная глубина 2700/3014м, проектный горизонт – триасовые отложения, перспективные отложения – меловые, юрские, триасовые ярусы. Поисковая скважина S6-2 (Блок 2) – независимая, наклонно-направленная, закладывается на южном блоке структуры, проектная глубина 2690/3018м, проектный горизонт – триасовые отложения, перспективные отложения – меловые, юрские, триасовые ярусы. Поисковая скважина S1-1-H1 (Блок 2) – независимая, горизонтальная, закладывается на южном блоке структуры, проектная глубина 527/1154м, проектный горизонт – меловые отложения, перспективные отложения – меловые ярусы. Поисковая скважина S1-1-H2 (Блок 2) – независимая, горизонтальная, закладывается на южном блоке структуры, проектная глубина 536/1200м, проектный горизонт – меловые отложения, перспективные отложения – меловые ярусы. Поисковая скважина S2-1-H1 (Блок 2) – независимая, горизонтальная, закладывается на южном блоке структуры, проектная глубина 530/1144м, проектный горизонт – меловые отложения, перспективные отложения – меловые ярусы. Поисковая скважина S2-1-H2 (Блок 2) – независимая, горизонтальная, закладывается на южном блоке структуры, проектная глубина 534/1163м, проектный горизонт – меловые отложения, перспективные отложения – меловые ярусы. Поисковая скважина S1-4-H1 (Блок 2) – независимая, горизонтальная, закладывается на южном блоке структуры, проектная глубина 806/1523м, проектный горизонт – отложения, перспективные отложения – меловые ярусы. Поисковая скважина S1-4-H2 (Блок 2) – независимая, горизонтальная, закладывается на южном блоке структуры, проектная глубина 812/1449 м, проектный горизонт – меловые отложения, перспективные отложения – меловые ярусы.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства скважин: №S-2 Глубина 2700(±250) Всего 424 сут. СМР 12 сут. Подготовительные работы к

бурению 2 сут. Бурение и крепление 50 сут. Испытание (освоение) 360 сут.; №S-3 Глубина 2690(±250) Всего 424 сут. СМР 12 сут. Подготовительные работы к бурению 2 сут. Бурение и крепление 50 сут. Испытание (освоение) 360 сут.; №S1-1 Глубина 2670/2984(±250) Всего 424 сут. СМР 12 сут. Подготовительные работы к бурению 2 сут. Бурение и крепление 50 сут. Испытание (освоение) 360 сут.; №S6-1 Глубина 2700/3017(±250) Всего 424 сут. СМР 12 сут. Подготовительные работы к бурению 2 сут. Бурение и крепление 50 сут. Испытание (освоение) 360 сут.; №S 1-1-Н1 Глубина 527/1154(±50) Всего 122 сут. СМР 5 сут. Подготовительные работы к бурению 2 сут. Бурение и крепление 25 сут. Испытание (освоение) 90 сут.; №S1-1-Н2 Глубина 536/1200(±50) Всего 122 сут. СМР 5 сут. Подготовительные работы к бурению 2 сут. Бурение и крепление 25 сут. Испытание (освоение) 90 сут.; №S2-1-Н1 Глубина 530/1144(±50) Всего 122 сут. СМР 5 сут. Подготовительные работы к бурению 2 сут. Бурение и крепление 25 сут. Испытание (освоение) 90 сут.; №S2-1-Н2 Глубина 534/1163(±50) Всего 122 сут. СМР 5 сут. Подготовительные работы к бурению 2 сут. Бурение и крепление 25 сут. Испытание (освоение) 90 сут.; №S1-4-Н1 Глубина 806/1523(±50) Всего 122 сут. СМР 5 сут. Подготовительные работы к бурению 2 сут. Бурение и крепление 25 сут. Испытание (освоение) 90 сут.; №S1-4-Н2 Глубина 812/1449(±50) Всего 122 сут. СМР 5 сут. Подготовительные работы к бурению 2 сут. Бурение и крепление 25 сут. Испытание (освоение) 90 сут.; Работы будут проводиться в 2025-2026 годах. Ликвидация последствия разведки будет проведена по итогам разведки в 2028 году. Однако согласно действующего законодательства недропользователь имеет право на продление контракта, в связи с этим ликвидация последствий разведки может передвинуться по результатам продления контракта на недропользование. 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 №5103-УВС от 13.09.2022г на разведку и добычу углеводородов, участок недр состоит из двух блоков – участок Прибрежное блок - 1 и участок Прибрежное блок - 2. Участок Прибрежное блок – 1 состоит из 8 угловых точек. Площадь 73,862 кв.км, глубина разведки - до кристаллического фундамента; Участок Прибрежное блок – 2 состоит из 6 угловых точек. Площадь 16,68 кв.км, глубина разведки - до подошвы надсолевых отложений. Срок контракта с периодом разведки – 6 лет, до 13.09.2028 года.;

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. Ближайшим водным объектом является Каспийское море, которое располагается на расстоянии около 22 км. от территории намечаемой деятельности. 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 водоисточникам, 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. Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения Норма на одного человека: на питьевые нужды – 25л/сутки (0,025м³), на хозяйственно-бытовые нужды – 120 л/сутки (0,12м³) (СП РК 4.01-101-2012). Расчет потребности в технической воде производится по нормативу №2693.11.1982г. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на 1 скважину при смр и подготовительные работы к бурению и креплению и вахтового городка Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 64 \cdot 30 = 48 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 64 \cdot 30 = 230,4 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{техн}} = 4,123 \text{ м}^3 \cdot 64 \text{ сут} = 263,872 \text{ м}^3$

/ сут; $V_{\text{техн.}}=263,872 \text{ м}^3/\text{сут}$ Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при испытании Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}}=0,025*360*30=270 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}}=0,12*360*30=1296 \text{ м}^3$; 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. Контракт №5103-УВС от 13.09.2022г на разведку и добычу углеводородов, участок недр состоит из двух блоков Прибрежное блок – 1 состоит из 8 угловых точек. Площадь 73,862 кв.км, глубина разведки - до кристаллического фундамента; Участок Прибрежное блок – 2 состоит из 6 угловых точек. Площадь 16,68 кв.км, глубина разведки - до подошвы надсолевых отложений. Срок контракта с периодом разведки – 6 лет, до 13.09.2028 года. Вид недропользование разведка и добыча углеводородов. Географические координаты контрактной территории: Прибрежное блок-1: 46°18'00" в.д.; 53°10'00" с.ш.; 46°17'00" в.д.; 53°10'00" с.ш.; 46°17'00" в.д.; 53°12'00" с.ш.; 46°13'00" в.д.; 53°12'00" с.ш.; 46°13'00" в.д.; 53°09'00" с.ш.; 46°12'00" в.д.; 53°09'00" с.ш.; 46°12'00" в.д.; 53°06'00" с.ш.; 46°18'00" в.д.; 53°06'00" с.ш.; Прибрежное блок-2: 46°17'00" в.д.; 53°12'00" с.ш.; 46°17'00" в.д.; 53°14'00" с.ш.; 46°15'00" в.д.; 53°14'00" с.ш.; 46°15'00" в.д.; 53°15'00" с.ш.; 46°14'00" в.д.; 53°15'00" с.ш.; 46°14'00" в.д.; 53°12'00" с.ш.;;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт №5103-УВС от 13.09.2022г на разведку и добычу углеводородов, участок недр состоит из двух блоков Прибрежное блок – 1 состоит из 8 угловых точек. Площадь 73,862 кв.км, глубина разведки - до кристаллического фундамента; Участок Прибрежное блок – 2 состоит из 6 угловых точек. Площадь 16,68 кв.км, глубина разведки - до подошвы надсолевых отложений. Срок контракта с периодом разведки – 6 лет, до 13.09.2028 года. Вид недропользование разведка и добыча углеводородов. Географические координаты контрактной территории: Прибрежное блок-1: 46°18'00" в.д.; 53°10'00" с.ш.; 46°17'00" в.д.; 53°10'00" с.ш.; 46°17'00" в.д.; 53°12'00" с.ш.; 46°13'00" в.д.; 53°12'00" с.ш.; 46°13'00" в.д.; 53°09'00" с.ш.; 46°12'00" в.д.; 53°09'00" с.ш.; 46°12'00" в.д.; 53°06'00" с.ш.; 46°18'00" в.д.; 53°06'00" с.ш.; Прибрежное блок-2: 46°17'00" в.д.; 53°12'00" с.ш.; 46°17'00" в.д.; 53°14'00" с.ш.; 46°15'00" в.д.; 53°14'00" с.ш.; 46°15'00" в.д.; 53°15'00" с.ш.; 46°14'00" в.д.; 53°15'00" с.ш.; 46°14'00" в.д.; 53°12'00" с.ш.;;

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) Ориентировочно при проведении работ по строительству одной скважины (подготовительные работы, смр, бурение и крепление): Железо оксиды 3 кл.оп. 0,009343889 г/с 0,0033638 т/год; Марганец и его соедин. 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. 0,000401576 г/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 0,02536503552 т/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 C12-19 4 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. Ориентировочно при проведении работ по строительству 11ти скважины ВСЕГО : 493,94949 г/с 1339,64868 т/год. При испытании 1 объекта одной скв. : Азота диоксид 2 кл. оп. 18,669690239 г/с 21,157749349 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 3,033824665 г/с 3,438134269 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. 138,818752 г/с 38,11415124 т/год; Метан 3,4255188 г/с 0,579597781 т/год; смесь УВ C1-C5 0,007332 г/с 0,05566869504 т/год; смесь УВ C6-C10 0,004888 г/с 0,03711246336 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 C12-19 4 кл. оп. 0,91549084 г/с 7,626275112 т/год; ВСЕГО : 165,403509 г/с 75,31758538 т/год. При испытании 8 об. одной скважины. ВСЕГО : 1323,228072 г/с 602,540683 т/год. Всего 11 скважин в каждой скважине до 8 объектов испытания, соответственно в общем при испытании ВСЕГО : 14555,50879 г/с 6627,94751 т/год. При ликвидации последствия разведки: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,00344 г/с 0,0001386 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,000382 г/с 0,0000154 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл.оп. 2,641621113 г/с 0,554152 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,429263553 г/с; 0,0900497 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,174944441 г/с 0,03458 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,407944447 г/с 0,08627 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,0000346 г/с 0,00150896 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 2,138888888 г/с 0,449 т/год; Фтористые газообразные соединения 2 кл.оп. 0,000139 г/с 0,0000056 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000004123 г/с 9,52 Е-07 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,041616669 г/с 0,008636 т/год; Уайт-спирит 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Алканы C12-19; 4 кл.оп. 1,017549224 г/с 0,74449 т/год; Пыль неорганическая, 3 кл.оп. 0,279702 г/с 0,108169 т/год; ВСЕГО : 7,1580301 г/с 2,0770972 т/год. На 11 скважин ВСЕГО : 78,738331 г/с 22,8480692 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 Объемы образования отходов при СМР, подготовительных работах, бурении и креплении одной скважины Буровой шлам 010505* -322,77126 т.; Отработанный буровой раствор 010505* - 346,5959 т.; Промасленная ветошь 150202* - 0,1724 т.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 5 01 10* - 0,09 т.; Промасленные фильтры 16 01 07* - 0,072 т.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям 13 02 06* - 9,066879 т.; Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* 0,11385 т.; Металлолом 170407 - 0,7584 т.; Огарки электродов 120113 - 0,01089 т.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 20 03 01 - 1,8937 т.; Строительные отходы 17 01 07 5,0 т.; Отработанные автошины 16 01 03 - 0,037 т.; Объемы образования отходов при СМР, подготовительных работах, бурении и креплении 11 скважин: Буровой шлам 3550,48386 т.; Отработанный

буровой раствор 3812,5549 т.; Промасленная ветошь 1,8964 т.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 0,99 т.; Промасленные фильтры 0,792 т.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям 99,73567 т.; Тара из-под лакокрасочных материалов 1,25235 т.; Металлолом 8,3424 т.; Огарки электродов 0,11979 т.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 20,8307 т.; Строительные отходы 55,0 т.; Отработанные автошины 0,407 т.; Объемы образования отходов при испытании 1 объекта 1 скважины Люминесцентные лампы 20 01 21* - 0,00003 т.; Промасленные фильтры 16 01 07* - 0,012 т.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям 13 02 06* - 2,276551 т.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 20 03 01 - 0,127 т.; Объемы образования отходов при испытании 8 объектов 1 скважины Люминесцентные лампы 0,00024 т.; Промасленные фильтры 0,096 т.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям 18,21241 т.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 1,016 т.; Объемы образования отходов при испытании всех скважин, а это 11 скважин и в каждой скважине по 8 объектов испытания Люминесцентные лампы 0,00264 т.; Промасленные фильтры 1,056 т.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям 200,3365 т.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 11,176 т.; 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 потребуются: 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 решениями 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.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Тажинаязова Н.

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



