

KZ65RYS00664233

11.06.2024 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:

Акционерное общество "СНПС - Актөбемұнайгаз", 030006, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актөбе Г.А., г.Актөбе, район Алматы, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3, 931240001060, ЛИ ШУФЭН, 966513, shevchuk@cnpc-amg.kz

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) Дополнение №2 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-1 Актюбинской области Республики Казахстан. Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. 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) Ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась. ;

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 не проводился.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Блок Терескен-1 в административном отношении расположено в пределах Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Находится от поселка Оймауыт приблизительно на расстоянии 70км и от вахтового поселка Жанажол на расстоянии 120 кмПо всем остальным направлениям населенные пункты на расстоянии 5 км отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции АО «СНПС-Актөбемұнайгаз» в соответствии с Контрактом №4686 от 21.12.2018г. предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Терескен-1 в пределах XXV-21-D, E (частично); XXVI-A, B, C, D, E, F; XXVII-21- A, B, C, D, E, F в Актюбинской области Республики Казахстан. Срок действия разведки – по 21.12.2024. Площадь геологического отвода составляет 3158,25км2, глубина геологического отвода - до фундамента. На основании Кодекса Республики Казахстан о недрах и недропользовании (с изменениями и дополнениями по состоянию на 28.02.2024 г.) статьи 117 пункта 3-2 АО «СНПС-Актөбемұнайгаз» намерено

обратиться за продлением периода разведки сроком до трех лет. Мощность (производительность) объекта отсутствует так как месторождение находится на стадии разведки..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На основании Кодекса Республики Казахстан о недрах и недропользовании (с изменениями и дополнениями по состоянию на 28.02.2024 г.) статьи 117 пункта 3-2 АО «СНПС-Актобемунайгаз» намерено обратиться за продлением периода разведки сроком до трех лет. В период разведки 2018-2024 гг. АО «СНПС-Актобемунайгаз» совместно с ТОО «Timal Consulting Group». выполнил ряд работ на блоке Терескен-1. Провели анализ исторических геолого-геофизических материалов. Изучили дела скважин пробуренных в советский период (16 скважин), провели переинтерпретацию данных ГИС. Просмотрели выполненные работы прошлого недропользователя - полевые сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме 500 пог. км; переобработка, обработка и интерпретация геолого-геофизических данных по блоку Терескен; работы по комплексному анализу сейсмических, скважинных, аэрокосмических и геолого-геофизических данных по блоку Терескен. Выполнили контрактные обязательства по части бурения – АК-8, АК-9, АК-13. В этом году будет выполнено обязательство по скважине АК-14. В пробуренных трех скважинах получен фонтанный приток нефти. По результатам бурения данных скважин начат отчет «Оперативный подсчет запасов ...». На контрактной территории Терескен-1 АО «СНПС-Актобемунайгаз» выполнили сейсморазведочные работы 2 Д площадью 1000 пог.км. и сейсморазведочные работы 3 Д в объеме 608 кв.км. Как видно из вышеописанного в шестилетний период была проделана большая и успешная геологоразведочная работа. На данном этапе недропользователь намерен продолжить геологоразведку с целью поиска залежей углеводородов. Сложность проведения успешной разведки заключается в нескольких факторах: - общая площадь разведочного блока 3158,25 км². - перспективы представляют подсолевые каменноугольные отложения залегающие на глубине свыше 2 км. - исторические скважины не давшие положительных притоков нефти. - геологическое строение характеризуется сложным ввиду большого количества тектонических нарушений. На этапе поисков предусмотрено решение следующих основных задач: уточнения геологического строения перспективного участка; установление продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов качественным опробованием; уточнение площади распространения залежей нефти и газа; изучение свойств коллекторов по данным лабораторных исследований керна и по материалам ГИС; изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород. Настоящим "Дополнением №2 к проекту разведочных работ..." предусматривается перенос части обязательств прошлого проектного документа, а также дополнительные обязательства на запрашиваемый период: Проведение переобработки и переинтерпретации сейсмических профилей в 2024-2026 гг. Бурение и испытание поисковой независимой скважины ЗАК-1 глубиной 4500 м в 2025-2026 гг.; Бурение и испытание поисковой независимой скважины АК-15 глубиной 3100 м в 2026-2027 гг.
;.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Проведение переобработки и переинтерпретации сейсмических профилей в 2024-2026 гг. – 160 суток. (проводится на компьютере без выбросов ЗВ) бурение и испытание поисковой независимой скважины ЗАК-1 глубиной 4500 м в 2025-2026 гг, продолжительность строительства скважины – 202 суток; продолжительность испытания объектов скважины – 90 суток на 1 объект, всего 3 объекта в итоге полная продолжительность испытания 270 суток; Бурение и испытание поисковой независимой скважины АК-15 глубиной 3100 м в 2026-2027 гг., продолжительность строительства скважины – 112 суток; продолжительность испытания объектов скважины – 90 суток на 1 объект, всего 3 объекта в итоге полная продолжительность испытания 270 суток; Эксплуатация 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 АО «СНПС-Актобемунайгаз» в соответствии с Контрактом №4686 от 21.12.2018 г. предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Терескен-1 в пределах XXV-21-D, E (частично); XXVI-A, B, C, D, E, F; XXVII-21- A, B, C, D, E, F в Актюбинской области Республики Казахстан. Срок действия разведки – по 21.12.2024. Площадь геологического отвода составляет 3158,25 км², глубина геологического отвода - до фундамента.;

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. Питьевое водоснабжение, а также хозяйственно-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На технологические нужды будет использоваться техническая вода, которую также будут поставлять согласно договору подрядные организации. В соответствии с Водным кодексом РК в целях поддержания благоприятного водного режима поверхностных вод, предупреждения их от заиления, загрязнения, истощения, водной эрозии, уменьшения колебания стока и ухудшения условий обитания, животных и птиц, устанавливаются водоохранные зоны и полосы. В пределах водоохранных зон и полос определяются особые условия хозяйственного использования территории, определенные Правилами установления водоохранных зон и полос, утвержденным приказом министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015г. №19-1/446. В соответствии с указанными документами Акимом Актюбинской области принято решение № 309 от 15.10.2010 года об установлении водоохранных зон и полос вдоль реки на территории области, согласно которому ширина водоохранных зон (ВЗ) водотоков принята 500 м от уреза среднесуточного меженного уровня воды. Ширину прибрежных водоохранных полос установить для рек длиной до 50км - 20м; от 50 до 100км - 50м; от 100 до 200км - 100м. Вблизи промышленной площадки водные объекты не расположены. Скважина АК-15 от реки Манысай приблизительно на расстоянии 25 км., от реки Эмба 83 км., от реки Жайынды 80км., до песков Кокжиде 107км.. Скважина ЗАК-1 от реки Манысай приблизительно на расстоянии 51 км., от реки Эмба 57 км., от реки Жайынды 83км., до песков Кокжиде 97 км. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования 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 На 1 скважину всего объем водопотребления 2299,9 м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 827,19м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 1472,71м³. Вода для технических нужд как и хозяйственно бытовых завозится согласно договора. ; 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. 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) АО «СНПС-Актобемунайгаз» в соответствии с Контрактом №4686 от 21.12.2018г. предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Терескен-1 в пределах XXV-21-D, E (частично); XXVI-A, B, C, D, E, F; XXVII-21- A, B, C, D, E, F в Актюбинской области Республики Казахстан. Срок действия разведки – по 21.12.2024. Площадь геологического отвода составляет 3158,25км², глубина геологического отвода - до фундамента. Вид недропользования разведка и добыча углеводородов. Географические координаты контрактной территории Терескен-1 - 1. 46°40'00"С 56°30'00"В 2 . 47°30'00"С 56°30'00"В 3. 47°29'58"С 56°44'37"В 4. 47°19'59"С 56°44'40"В 5. 47°20' 00"С 57°00'00"В 6. 46°40' 00"С 57°00'00"В. Площадь земельного отвода – 2,1 га.;

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 вырубki 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) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,00036 г/с , 0,000119 т/год; Алканы С12-19 (Углеводороды предельные С12-С19 /в пересчете на С/); Растворитель РПК-265П) (10) 4 Класс опасности 0,3862622222 г/с, 1,05373 т/год; В С Е Г О : 2,605313761 г/с,7,133163618 т/год. При строительстве скважины ЗАК-1: А Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 Класс опасности 5,598933333 г/с, 57,8336 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 Класс опасности 0,909826667 г/с, 9,39796 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 Класс опасности 0,387180555 г/с, 4,0156 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 Класс опасности 0,784166667 г/с, 8,034 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 Класс опасности 0,00000977 г/с, 0,0000094 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 Класс опасности 4,655972222 г/с, 48,1928 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 Класс опасности 0,000008446 г/с, 8,8374E-05 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 Класс опасности 0,096549999 г/с, 0,9638 т/год; Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) 4 Класс опасности 2,321660556 г/с, 24,09695 т/год ; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 3 Класс опасности 0,35095 г/с, 1,93358 т/год; В С Е Г О : 15,105258 г/с, 154,46839 т/год. При испытании 1 объекта скважины ЗАК-1: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) 2 Класс оп. 9,253839999 г/с 4,99024384 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) 3 Класс оп. 1,503749001 г/с 0,810914624 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 Класс оп. 0,799588889 г/с 2,4492832 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) 3 Класс оп. 5,90032458743 г/с 33,0467839927 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) 2 Класс оп. 0,00562129068 г/с 0,0318958618 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) 4 Класс оп. 10,052555556 г/с 24,959272 т/год; Бутан 4 Класс оп. 0,00088 г/с 0,01279425 т/год; Пентан 4 Класс оп. 0,000275 г/с 0,0039984 т/год; Метан 0,12645 г/с 1,3346108 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) 2,124 г/с 0,10216 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) 0,7856 г/с 0,0378 т/год; Этен (Этилен) 3 Класс оп. 0,004145 г/с 0,060282 т/год; Бензол 2 Класс оп. 0,010264 г/с 0,0004936 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) 3 Класс оп. 0,003224 г/с 0,0001552 т/год; Метилбензол 3 Класс оп. 0,006452 г/с 0,0003104 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) 1 Класс оп. 0,000014343 г/с 0,000003703 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 Класс оп. 0,134555555 г/с 0,03337 т/год; Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) 4 Класс оп. 3,240424444 г/с 0,813534 т/год; В С Е Г О : 33,95196367 г/с 68,68790587 т/год. При испытании 2 объектов скважины ЗАК-1: 67,90393 г/с 137,3758117 т/год При испытании 3 объектов скважины ЗАК-1: 101,8559 г/с 206,0637176 т/год При строительстве скважины АК-15: Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период строительства составят –

84,335729428 т/год. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 5.615786238 г/с, 30.487007046 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0.909826667 г/с, 4.86798 т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0.387180555 г/с, 2.0798 т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0.811214667 г/с, 5.0129536 т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000009772 г/с, 0.000006594 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 4.719912222 г/с, 26.974008 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.000008446 г/с, 0.000045782 т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.096549999 г/с, 0.4992 т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 2.321660784 г/с, 12.481148406 т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0.350.

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 Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. Промасленная ветошь относится к твердым, пожароопасным, невзрывоопасным и водонерастворимым отходам. Ветошь содержит до 5% нефтепродуктов. Промасленная ветошь собирается в специальные контейнеры и вывозится на полигон. Уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02* – опасные отходы. Тара из-под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки). При бурении скважин используется различные химические реагенты, после которых отходами являются их упаковка. Уровень опасности тары из-под химреактивов (мешки мешкотара) – 15 01 01 неопасные отходы. Уровень опасности тары из-под химреактивов (пластмассовые бочки) – 15 01 02 неопасные отходы. Тара (мешки и мешкотара) собирается и вывозится на полигон ТБО. Тара (пластмассовые бочки) вывозится по договору на утилизацию. Расчет отходов бурения (бурового шлама, отработанного бурового раствора и буровых сточных вод). Отходы бурения передаются сторонним специализированным организациям согласно договору. Отработанные масла – смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 06* – опасные отходы. Отработанные масла используются повторно в производстве для смазки деталей. ТБО вывозятся на полигон ТБО по договору со специализированной организацией. Вещества, содержащиеся в отходах, временно складированных на территории предприятия, не могут мигрировать в грунтовые воды и почвы, т.к. обеспечивается их соответствующее хранение. В связи с этим проведение инструментальных замеров в местах временного складирования отходов не планируется. Передача отходов должна осуществляться со специализированной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 на основании договора. При строительстве скважины ЗАК-1: В период строительства 1 скважины основными отходами при бурении являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; ТБО; промасленная ветошь; тара из под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки); отработанные масла. 3 вида отходов относится к неопасным, 4 вида являются опасными отходами. Всего отходов – 1222,577 т/год. В т.ч. отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) – Буровой шлам - 967,49 т/год; Отработанный буровой раствор – 241,29 т/год; Отработанные масла – 11,93 т/год; Промасленная ветошь – 0,127 т/год; Мешкотара — 0,15 т/год; Пластмассовые бочки – 0,35 т/год; Отходы потребления, т.е. твердые бытовые отходы – 1,24 т/год. При испытании 1 объекта скважины ЗАК-1: Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 Неопасные отходы 0,22 т/год; Промасленная ветошь 15 02 02* Опасные отходы 0,127 т/год; Итого: 0,347т/год. При испытании 2 объектов скважины ЗАК-1: Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 Неопасные отходы 0,44 т/год; Промасленная ветошь 15 02 02* Опасные отходы 0,254 т/год; Итого: 0,694 т/год. При испытании 3 объектов скважины ЗАК-1: Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 Неопасные отходы 0,66 т/год ; Промасленная ветошь 15 02 02* Опасные отходы 0,381 т/год; Итого: 1,041 т/год. При строительстве скважины АК-15 – 680,887 т/год. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, ОБР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 519,56 т/год, уровень опасности – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 153,84 т/год, уровень опасности – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанные масла – 6,17 т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель-генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 06* – опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,127 т/год. Промасленная ветошь – образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин, уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02* – опасные отходы. Мешкотара – 0,15 т/год, при бурении скважин используется

различные химические реагенты, после которых отходами являются их.

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 строительстве и испытании скважины 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 Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР 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 (документов) о возможных существующих негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Буркитбаев Д.М.

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

