

KZ95RYS00754582

29.08.2024 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 "Lucent Petroleum", 050040, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, Проспект Аль-Фараби, дом № 77/7, 980140000025, ОЦАЙ ДЭУРЕН АРМАНҰЛЫ, +7 727 277 78 53, EBT@VISOIL.COM

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) Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс)*: «Проект разработки месторождения Лебяжье». 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) Оценка воздействия на окружающую среду ранее 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 заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду не выдавалось. Заявление о намечаемой деятельности подается в первые. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Комитетом геологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК выдан участок недр (горный отвод) для осуществления операций по недропользованию (рег.№ 573-Д от 31 марта 2023 г.) Участок недр расположен в Атырауской и Мангистауской областях РК. В административном отношении все ранее пробуренные скважины расположены на территории Жылыойского района Атырауской области. Проектом предусматривается бурение 1 скважины №L-26 на территории Бейнеуского района Мангистауской области в 2031 году. Ближайшими населенными пунктами являются аул Майкомген Жылыойского района Атырауской области, расположенное в 115 км от месторождения и село Боранкул Бейнеуского района Мангистауской области, расположенное в 108 км к северо-востоку от месторождения. Областной центр – город Актау – находится на расстоянии более 500 км к юго-западу от месторождения..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции ТОО «Lucent Petroleum» является недропользователем по Контракту №317 на право недропользования для разведки и добычи углеводородного сырья от 07.04.1999 года. В рамках намечаемой деятельности планируется бурение 11 добывающих скв. L-15, L-17, L-18, L-19, L-20, L-21, L-22, L-23, L-24, L-25, L-26, восстановление двух ликвидированных скв. Ю-1 и Ю-11, а также расконсервацию скважины L-14. Бурение оценочной скв. L-16. Общее количество добывающих скв. составит 13 единиц и 1 скв. №Ю-11 будет использоваться для закачки воды. Также планируется обустроить вахтовый городок. Скв. №L-15, L-17, L-18, L-19, L-20, L-21, L-22, L-23, L-24, L-25 и вахтовый городок располагаются на территории Атырауской области, на территории Мангистауской области располагается только 1 скв. №L-26. Бурение скв. L-26 планируется в 2031 году. Координаты скв. L-26: 45° 46' 42,4596" с.ш. 53° 10' 34,8312" в.д. Также планируется эксплуатация месторождения. За весь плановый период разработки планируется добыть 947,3 тыс. т. нефти. Рентабельный коэффициент извлечения нефти составит 0,301 доли ед. Для разработки месторождения Лебяжье рассмотрены 4 варианта.

Вариант 1. В качестве базового варианта рекомендовано рассматривать продолжение реализации утвержденного в предыдущем Проектном документе решения. В рамках ППЭ-2021г пробная эксплуатация предусмотрена путем восстановления 2 ранее ликвидированных скв. № Ю-1, Ю-11 и расконсервации скв. L-14. Поэтому в качестве базового варианта выбран вариант разработки, который предусматривает восстановление ранее пробуренных скважин и, в связи с уточнением геологической модели горизонта Т-II – дополнительное разбуривание площади нефтеносности по сетке 700х700м в количестве 6 вертикальных скважин. Общий фонд добывающих скв. составит 8 ед. и 1 нагнетательная скважина (Ю-11). Всего по месторождению Фонд добывающих скважин – 8 единиц. Проектно-рентабельный период (ПП) разработки – 2025-2061 годы. Накопленная добыча нефти за ПП – 557,5 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за ПП – 1036,5 тыс.т. Конечная обводненность – 77,0 %. Рентабельный КИН – 0,177 доли ед. Вариант 2. Данный вариант разработки предусматривает уплотнение сетки скважин с плотностью 600х600 м. Данный вариант предусматривает бурение 11 добывающих скважин, восстановление двух ранее ликвидированных скважин, Ю-1 и Ю-11, а также расконсервацию скважины L-14. Общее количество добывающих скв. составит 13 единиц и одна скв. №Ю-11 будет использоваться для закачки воды. Всего по месторождению Фонд добывающих скважин – 13 единиц. ПП разработки – 2025-2063 годы. Накопленная добыча нефти за ПП – 947,3 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за ПП – 2029,1 тыс.т. Конечная обводненность – 83,0 %. Рентабельный КИН – 0,301 доли ед. Вариант 3. Данный вариант предусматривает размещение скважин с плотностью 700х700м. В данном варианте предусматривается размещение 4 горизонтальных и 4 вертикальных скважин. Общий фонд добывающих скважин составит 10 ед. и одна скв. №Ю-11 будет использоваться для закачки воды. Всего по месторождению Фонд добывающих скважин – 10 единиц. Проектно-рентабельный период разработки – 2025-2062 годы. Накопленная добыча нефти за ПП – 889,3 тыс.т. Накопленная добыча жидкости ПП – 2132,5 тыс.т. Конечная обводненность – 87,0 %. Рентабельный КИН – 0,284 доли ед. Вариант 4. Данный вариант предусматривает уплотнение сетки скважин с плотностью 500х500м. Всего по данному варианту предусматривается бурение 20 добывающих скважин. Остальные мероприятия аналогичны со вторым вариантом. Общий фонд добывающих скважин составит 22 ед. и одна скв. №Ю-11 будет использоваться для закачки воды. Всего по месторождению Фонд добывающих скважин – 22 единиц. ПП разработки – 2025-2061 годы. Накопленная добыча нефти за ПП – 1134,6 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за ПП – 2546,0 тыс.т. Конечная обводненность – 84,3%. Рентабельный КИН – 0,360 доли ед..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В рамках намечаемой деятельности планируется бурение 11 добывающих скважин (L-15, L-17, L-18, L-19, L-20, L-21, L-22, L-23, L-24, L-25, L-26), восстановление двух ранее ликвидированных скважин, Ю-1 и Ю-11, а также расконсервацию скважины L-14. И бурение оценочной скважины L-16. Общее количество добывающих скважин составит 13 единиц и одна скважина, №Ю-11, будет использоваться для закачки воды. Также планируется обустроить вахтовый городок. Скважины L-15, L-17, L-18, L-19, L-20, L-21, L-22, L-23, L-24, L-25 и вахтовый городок располагаются на территории Атырауской области, на территории Мангистауской области располагается только 1 скважина №L-26. Бурение скважины L-26 планируется в 2031 году. Конструкция скважины должна предусматривать возможность установки противовыбросового оборудования для герметизации устья скважины в случаях нефтеводопроявлений. С учетом вышеизложенного, рекомендуется следующая конструкция для скважин: • Направление Ø 508 мм спускается на глубину 30 м, с целью перекрытия неоген-четвертичных отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой; • Кондуктор Ø 339,7 мм спускается на глубину 350 м, цементируется до устья

для монтажа противовыбросового оборудования перед вскрытием водоносных горизонтов отложения мела. Башмак кондуктора устанавливается в плотных породах. • Техническая колонна Ø 244,5 мм спускается на глубину 2060 м, башмак промежуточной колонны устанавливается в плотных породах отложений верхней юры. Цементный раствор за колонной поднимается до устья, для предотвращения осложнений при дальнейшем бурении под эксплуатационную колонну; Эксплуатационная колонна Ø 177,8 мм спускается на глубину 3800 м.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Максимальная продолжительность цикла строительства 1 скважины: - строительно-монтажные работы – 30 сут.; - подготовительные работы – 15 сут.; - бурение и крепление – 80 сут.; испытание объектов в эксплуатационной колонне – 30 сут. Всего: 155 сут. Календарный план представлен ориентировочный и может быть скорректирован при разработке технических проектных документов после согласования проекта на ЦКРР РК. Начало проведения работ по всему месторождению: 2025 год, работы по бурению скважины, которая располагается на территории Мангистауской области, планируется начать в 2031 году. Эксплуатация планируется 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 ТОО «Lucent Petroleum» является недропользователем по Контракту №317 на право недропользования для разведки и добычи углеводородного сырья от 07.04.1999 года. Дополнением №17 (рег.№5218 – УВС от 10.05.2023 г.) срок действия Контракта продлен до 12 марта 2026 г. в связи с закреплением участка добычи на месторождении Лебяжье и подготовительного периода на 3 года. Комитетом геологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК выдан участок недр (горный отвод) для осуществления операций по недропользованию (рег.№ 573-Д от 31 марта 2023 г.) Участок недр расположен в Атырауской и Мангистауской областях РК. Площадь участка недр – 61, 26 кв. км. Глубина участка недр – по подошве триасовых отложений. ;

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, хозяйственных и технических нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой подрядной организацией. Расстояние до Каспийского моря составляет 30 км.;

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 Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на 1 скважину . Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{питье}} = 0,0025 \cdot 30 \cdot 155 = 11,625 \text{ м}^3$ Расчет

потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 30 \cdot 155 = 58 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды

на технические нужды. $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 30 = 123,69 \text{ м}^3$ $V_{\text{технич}} = 123,69 \text{ м}^3$ Норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: • бытовые нужды – 500 л; • душевая сетка – 6 мест. $V_{\text{душ}} = 500 \cdot 10^{-3} = 0,5 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $0,5 \cdot 155 \text{ дн} = 77,5 \text{ м}^3/\text{год}$; Расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. Количество блюд – 5. $V_{\text{стол}} = 12 \cdot 5 \cdot 10^{-3} = 0,06 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $0,06 \cdot 155 \text{ дн} = 9,3 \text{ м}^3/\text{год}$; Расход воды на прачечную при норме расхода 75 л /сухого белья. Норма сухого белья на человека - 1 кг: $V_{\text{прач}} = 75 \cdot 1 \cdot 10^{-3} = 0,075 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $0,075 \cdot 155 \text{ дн} = 11,625 \text{ м}^3/\text{год}$. Итого: 396,375 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) ТОО «Lucent Petroleum» является недропользователем по Контракту №317 на право недропользования для разведки и добычи углеводородного сырья от 07.04.1999 года. Дополнением №17 (рег.№5218 – УВС от 10.05.2023 г.) срок действия Контракта продлен до 12 марта 2026 г. в связи с закреплением участка добычи на месторождении Лебяжье и подготовительного периода на 3 года. Комитетом геологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК выдан участок недр (горный отвод) для осуществления операций по недропользованию (рег.№ 573-Д от 31 марта 2023 г.) Участок недр расположен в Атырауской и Мангистауской областях РК. Площадь участка недр – 61, 26 кв. км. Глубина участка недр – по подошве триасовых отложений. Координаты угловых точек: 1. 45°50'00" с.ш. 53°10'00" в.д; 2. 45°50'00" с.ш. 53°30'00" в.д; 3. 45°43'21" с.ш. 53°30'00" в.д; 4. 45°43'21" с.ш. 53°48'16" в.д; 5. 45°32'52" с.ш. 53°48'16" в.д; 6. 45°32'52" с.ш. 53°30'00" в.д; 7. 45°30'00" с.ш. 53°30'00" в.д; 8. 45°30'00" с.ш. 53°10'00" в.д; 9. 45°34'00" с.ш. 53°10'00" в.д; 10. 45°34'00" с.ш. 53°04'35" в.д; 11. 45°35'13" с.ш. 53°03'05" в.д; 12. 45°37'30" с.ш. 53°03'05" в.д; 13. 45°37'30" с.ш. 53°05'00" в.д; 14. 45°43'50" с.ш. 53°05'00" в.д; 15. 45°43'50" с.ш. 53°00'14" в.д; 16. 45°42'50" с.ш. 53°00'14" в.д; 17. 45°42'50" с.ш. 52°56'18" в.д; 18. 45°44'19" с.ш. 52°56'18" в.д; 19. 45°48'55" с.ш. 53°04'28" в.д; 20. 45°48'55" с.ш. 53°10'00" в.д. На территории Мангистауской области располагается только 1 скважина №L-26. Бурение скважины L-26 планируется в 2031 году. Географические координаты скважины L-26: 45° 46' 42,4596" с.ш. 53° 10' 34,8312" в.д.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации 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) Ориентировочные значения выбросов при проведении работ по строительству скважин. Для 1 скважины: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) 3 кл. опас. 0,009343889 г/с 0,0033638 т/год; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 2 кл. опас. 0,000732722 г/с 0,00026378 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 кл. опас. 14,704811999

г/с 42,57611072 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 кл. опас. 2,389531951 г/с 6,918617992 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 кл. опас. 0,901544168 г/с 2,64410225 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 кл. опас. 2,520292133 г/с 6,9612488 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 кл. опас. 0,000401576 г/с 0,0235579232 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 кл. опас. 11,79939402 г/с 34,8883654 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 кл. опас. 0,000625167 г/с 0,00022506 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 2 кл. опас. 0,000672222 г/с 0,000242 т/год; Метан (727*) 0,02634 г/с 0,02536503552 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,015804 г/с 0,00693448128 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0,016726 г/с 0,02172298752 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 кл. опас. 0,000023291 г/с 0,000072881 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 кл. опас. 0,226556666 г/с 0,6617177 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,0002 г/с 0,00003046 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 кл. опас. 5,624526757 г/с 24,3558200768 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 кл. опас. 6,666972222 г/с 2,698482 т/год; В С Е Г О : 44,9044988 г/с 121,7862433 т/год. При испытании 1 скважины 17,895418 г/сек 52,9808399 т/год. При эксплуатации ориентировочно: 1,09758559 г/сек 13,23194687 т. 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 Буровой шлам (БШ) – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Буровой шлам по минеральному составу нетоксичен. Удельная плотность бурового шлама в среднем равна 2,1 т/м³, при соприкосновении с отработанным буровым раствором происходит разбухивание выбуренной породы согласно РНД 03.1.0.3.01-96 и удельная плотность уменьшается на величину коэффициента разбухания породы 1,2, тогда плотность бурового шлама равна: 2,7т/м³. Код отхода 010505*. Классификация отхода- опасные отходы. Итого на 1 скв 861,6789 т. Отработанный буровой раствор (ОБР) – один из видов отходов при бурении скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя рН и минерализации жидкой фазы. Именно эти показатели свидетельствуют о том, что ОБР является опасным среди других отходов бурения загрязнителем окружающей природной среды. Плотность бурового раствора согласно тех проекту 1,45 т/м³. Код отхода 010505*. Классификация отхода- опасные отходы. Итого на 1 скв 816,3385 т. Отработанные масла - накапливаются в герметичных емкостях. В дальнейшем отработанные масла передаются по договору в специализированное предприятие. Код отхода 130206*. Классификация отхода- опасные отходы. Итого на 1 скв 0,1524 т. Металлолом образуется в процессе технического обслуживания транспортных средств и технологического оборудования и их демонтажа. При плановой или аварийной замене запасных частей. Собирается на площадке S=20м² для временного складирования металлолома. По мере накопления вывозятся подрядной организацией. Код отхода 170407. Классификация отхода- не опасные отходы. Итого на 1 скв 0,7584 т. Огарки сварочных электродов образуются при использовании электродов для проведения сварочных работ, вследствие выгорания остаются различной величины огарыши негодные к дальнейшему использованию. Состав (%): железо – 96-97; обмазка (типа Ti(CO₃)₂) – 2-3, прочие – 1. Код отхода 120113. Классификация отхода- не опасные отходы. Итого на 1 скв 0,0015 т. ТБО образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала. Сбор коммунальных отходов производится в металлические контейнеры (V=1,5 м³) с герметичной крышкой, распложенные в местах образования отходов. Сбор и вывоз согласно заключенному договору. Код отхода 200301. Классификация отхода- не опасные отходы. Итого на 1 скв 4,59 т. Срок накопления отходов согласно Экологический кодекса РК. При эксплуатации: ТБО 3,37т, Металлолом 0,7584т, Использованная тара 0,75т, Отработанные масла 2,73 т. Итого при эксплуатации: 7,6084т. 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 № 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 о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности (документ, подтверждающий сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Сланбаев Данияр

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

