

KZ47RYS01325030

27.08.2025 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 "Lucent Petroleum", 050040, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, Проспект Аль-Фараби, дом № 77/7, 98014000025, ЛЕ КЛЭР ДЭВИД МИЛН, +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) Намечаемая деятельность: «Проект разработки месторождения Лебяжье» (по состоянию на 01.01.2025г.); Классификация: Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: Раздел 2 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» 2.Недропользование: п.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 было получено от: - Департамента экологии по Атырауской области заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Лебяжье» за № KZ85VVX00333227 от 30.10.2024г.;

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 было получено от: - Департамента экологии по Атырауской области Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности за № KZ10VWF00214251 от 13.09.2024г..

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. Месторождение Лебяжье расположено на территории двух областей – Атырауская и Мангистауская. Ближайшим населенным пунктом является аул Майкомген Жылыойского района Атырауской области, расположенное в 115 км 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 от 07.04.1999 года на право недропользования для разведки и добычи углеводородного сырья. В рамках намечаемой деятельности предусматривается уплотнение сетки скв. плотностью 600х600 метров. В Атырауской области планируется бурение (строительство) 8 (восемь) добывающих скважин L-18(добывающая), L-19(добывающая), L-20(добывающая), L-21(добывающая), L-22(добывающая), L-23(добывающая); L-24(добывающая); L-25(добывающая). И в рамках доразведки планируется бурение 2 (двух) оценочных скважин L-15 (оценочная), L-16(оценочная). Кроме того, планируется расконсервация скважины L-14 и восстановление скважин Ю-1 и Ю-11. Общее количество добывающих скважин составит 12 единиц и 1 скважина будет использоваться для закачки воды (Ю-11). А также планируется обустройство месторождения. Всего по месторождению Проектно-рентабельный период разработки – 2025-2079 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 948,8 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 2682,3 тыс.т. Конечная обводненность – 91,0%. Рентабельный КИН – 0,301 доли ед. За весь плановый период разработки планируется добыть 948,8тыс т. нефти. Рентабельный коэффициент извлечения нефти составит 0,301 доли ед..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В рамках намечаемой деятельности предусматривается уплотнение сетки скв. плотностью 600 х600 метров. В Атырауской области планируется бурение (строительство) 8 (восемь) добывающих скважин L-18(добывающая), L-19(добывающая), L-20(добывающая), L-21(добывающая), L-22(добывающая), L-23(добывающая); L-24(добывающая); L-25(добывающая). И в рамках доразведки планируется бурение 2 (двух) оценочных скважин L-15 (оценочная), L-16(оценочная). Кроме того, планируется расконсервация скважины L-14 и восстановление скважин Ю-1 и Ю-11. Общее количество добывающих скважин составит 12 единиц и 1 скважина будет использоваться для закачки воды (Ю-11). А также планируется обустройство месторождения. Конструкция скв. должна предусматривать возможность установки противовыбросового оборудования для герметизации устья скв. в случаях нефтеводопроявлений. С учетом вышеизложенного, рекомендуется следующая конструкция для скв.: • Направление Ø 508 мм спускается на глубину 30 м, с целью перекрытия неоген-четвертичных отложений и обвязки устья скв. 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 деактивацию объекта) Продолжительность: Расконсервация L-14, Восстановление Ю-1, Ю-11 - 1 добывающая скв. (расконсервация) L-14 в 2027 году - 1 добывающая скв. (восстановление, вывод из ликвидации) Ю-1 в 2027 году - 1 нагнетательная скв. (восстановление, вывод из ликвидации) Ю-11 в 2029 году смр - 25 сут. - подгот. работы- 25 сут. - бурение(строительство)- 25 сут. - крепление - 35 сут. - КРС (расконсервация) - 25 сут. - демонтаж бурового оборудования – 25 сут. - подгот. работ к испытанию – 25 сут. - испытания объекта: ноябрь 2026 – январь 2027 года - продолжительность испытания - 90 дней демонтаж, вывоз оборудования, проведение рекультивации участка – 30 сут. - вахтовый городок Добывающие скв. L-18, L-19, L-20, L-21, L-22, L-23, L-24, L-25 - 2 добывающие скв. L-18, L-19 в 2029 году - 2 добывающие скв. L-20, L-21 в 2030 году - 2 добывающие скв. L-22 в 2031 году -1 добывающая скв. L-23 в 2031 году -2 добывающие скв. L-24 и L-25 в 2032 году - смр - 20 сут. - подгот. работы- 10 сут. - бурение(строительство) - 60 сут. - крепление - 10 сут. - демонтаж оборудования, рекультивация – 20 сут. - вахтовый городок Оценочные скв. L-16, L-15, - 1 оценочная скв. L-16 в 2027 году - смр - 25 сут. - подгот. работы- 15 сут. - бурение(строительство)- 70 сут. - крепление- 12 сут. - демонтаж бурового оборудования – 25 сут. - подгот. работ к испытанию – 25 сут. - испытания первого объекта: сентябрь-ноябрь 2027 года - испытание второго объекта: первый квартал 2028 года Продолжительность испытания – 180 суток (Продолжительность испытания первого объекта – до 90 дней. Продолжительность испытания второго объекта – до 90 дней.) - демонтаж, вывоз оборудования, проведение рекультивации участка – 30 сут. - вахтовый городок - 1 оценочная скв. L-15 в 2028 году - смр - 25 сут. - подгот. работы- 15 сут. - бурение(строительство)- 70 сут. - крепление- 12 сут. - демонтаж бурового оборудования – 25 сут. - подгот. работы к испытанию – 25 сут. - испытания первого объекта: апрель-июнь

2028 года Продолжительность испытания первого объекта – до 90 дней. - демонтаж, вывоз оборудования, проведение рекультивации участка – 30 сут. - вахтовый городок Обустройство месторождения - продолжительность обустройства – 200 сут. - вахтовый городок Эксплуатация - при эксплуатации месторождения – 365 сут. - вахтовый городок при эксплуатации месторождения – 365 сут. Календарный план бурения и испытания скв. представлен ориентировочный и может быть скорректирован при разработке технических проектных документов на строительство скв. после согласования проекта на ЦКРР РК. Эксплуатация планируется начаться после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется. Постутилизация будет произведена после завершения контрактных обязательств, в случае если контракты не будут продлены. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования ТОО «Lucent Petroleum» является недропользователем по Контракту №317 от 07.04.1999 года на право недропользования для разведки и добычи углеводородного сырья. 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 контрактной территории 45°46'06,0" в.д; 53°03'38,0" с.ш 45°48'14,0" в.д; 53°07'50,0" с.ш 45°48'11,0" в.д; 53°11'11,0" с.ш 45°45'44,0" в.д; 53°14'08,0" с.ш 45°44'22,0" в.д; 53°11'28,0" с.ш 45°45'21,0" в.д; 53°07'26,0" с.ш 45°44'40,0" в.д; 53°05'04,0" с.ш Площадь участка недр – 61,26 км2. Глубина участка гндр – по площадке триасовых отложений. ;

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. Расстояние до Каспийского моря составляет 30 км. В связи с этим непосредственного влияния проектируемой деятельности на водный объект не ожидается. ;

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 Расконсервация 1 (одной) скв. расчет потреб.воды на питьевые нужды. $v_{пить} = 0,025 * 135 * 305 = 1029,4 м3$ расчет потребл. воды на хоз. быт.нужды. $v_{хоз-быт} = 0,12 * 135 * 305 = 4941 м3$ расчет потреб.воды на тех. нужды. $v_{технич} = 1,33 * 305 = 405,65 м3/год$. расчет потреб.воды пылеподавл. 1 полив = 1,25 м3 1,25*2 = 2,5 м3/сут *305 =762,5м3 норма расхода воды на быт. нужды (душевая сетка) в смену: быт. нужды – 500 л; душевая сетка – 12 мест. $v_{душ} = 0,5 * 12 = 6 м3/сут$ или $6 * 305 дн * 115 / 12 = 17537,5 м3/год$; расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. кол-во блюд – 12. $v_{стол} = 0,012 * 12 = 0,144 м3/сут$ или $0,144 * 305 дн * 115 = 5050,8 м3/год$; расход воды на прачечн. при норме расхода 75 л /сухого белья. норма сухого белья на чел.- 1 кг: $v_{прач} = 0,075 м3/сут$ или $0,075 * 305 дн * 115 = 2630,625 м3/год$. Строительство 1 (одной) добывающей скв. расчет потреб.воды на питьевые нужды. $v_{пить} = 0,025 * 135 * 120 = 405 м3$ расчет потреб.воды на хоз. бытовые нужды. $v_{хоз-быт} = 0,12 * 135 * 120 = 1944 м3$ расчет потреб.воды на тех. нужды. $v_{технич} = 1,33 * 120 = 159,6 м3/год$. расчет потреб.воды пылеподавление 1 полив = 1,25 м3 1,25*2 = 2,5 м3/сут *120 =300 м3 норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: бытовые нужды – 500 л; душевая сетка – 12 мест. $v_{душ} = 0,5 * 12 = 6 м3/сут$ или $6 * 120 дн * 115 / 12 = 6900 м3/год$; расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. кол-во блюд – 12. $v_{стол} = 0,012 * 12 = 0,144 м3/сут$ или $0,144 * 120 дн * 115 = 1987,2 м3/год$; расход воды на прачечн.при норме расхода 75 л /сухого белья. норма сухого белья на чел. - 1 кг: $v_{прач} = 0,075 м3/сут$ или $0,075 * 120 дн * 115 = 1035 м3/год$. Строительство 1 (одной) оц

с кв. расчет потреб. воды на питьевые нужды $v_{питье} = 0,025 * 135 * 382 = 1289,25$ м³ расчет потреб. воды на хоз. бытовые нужды. $v_{хоз-быт} = 0,12 * 135 * 382 = 6188,4$ м³ расчет потреб. воды на тех. нужды. $v_{технич} = 1,33 * 382 = 508,06$ м³/ год. расчет потреб. воды пылеподавл. 1 полив = $1,25$ м³ $1,25 * 2 = 2,5$ м³/сут * $382 = 955$ м³ норма расхода воды на быт. нужды (душевая сетка) в смену: бытовые нужды – 500 л; душевая сетка – 12 мест. $v_{душ} = 0,5 * 12 = 6$ м³/сут или $6 * 382$ дн * $115/12 = 21965$ м³/год; расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. кол-во блюд – 12. $v_{стол} = 0,012 * 12 = 0,144$ м³/сут или $0,144 * 382$ дн * $115 = 6325,92$ м³/год; расход воды на прачечн. при норме расхода 75 л /сухого белья. норма сухого белья на чел. - 1 кг: $v_{прач} = 0,075$ м³/сут или $0,075 * 382$ дн * $115 = 3294,75$ м³/год. При обустройстве м/я и вахтового городка расчет потреб. воды на питьевые нужды $v_{питье} = 0,025 * 135 * 200 = 675$ м³ расчет потреб. воды на хоз. быт. нужды $v_{хоз-быт} = 0,12 * 135 * 200 = 3240$ м³ расчет потреб. воды на тех. нужды. $v_{технич} = 1,33 * 200 = 266,0$ м³/ год. расчет потреб. воды пылеподавл. 1 полив = $1,25$ м³ $1,25 * 2 = 2,5$ м³/сут * $200 = 500$ м³ норма расхода воды на быт. нужды (душевая сетка) в смену: быт. нужды – 500 л; душевая сетка – 12 мест. $v_{душ} = 0,5 * 12 = 6$ м³/сут или $6 * 200$ дн * $115/12 = 11500$ м³/год; расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. кол-во блюд – 12. $v_{стол} = 0,012 * 12 = 0,144$ м³/сут или $0,144 * 200$ дн * $115 = 3312$ м³/год; расход воды на прачечн. при норме расхода 75 л /сухого белья. норма сухого белья на чел. - 1 кг: $v_{прач} = 0,075$ м³/сут или $0,075 * 200$ дн * $115 = 1725$ м³/год. При эксплуатации м/я и вахтового городка расчет потреб. воды на питьевые нужды $v_{питье} = 0,025 * 135 * 365 = 1231,875$ м³ расчет потреб. воды на хоз. быт. нужды $v_{хоз-быт} = 0,12 * 135 * 365 = 5913$ м³ расчет потреб. воды на тех. нужды. $v_{технич} = 1,33 * 365 = 485,45$ м³/ год. расчет потреб. воды пылеподавл. 1 полив = $1,25$ м³ $1,25 * 2 = 2,5$ м³/сут * $365 = 912,5$ м³ норма расхода воды на быт. нужды (душевая сетка) в смену: бытовые нужды – 500 л; душевая сетка – 12 мест. $v_{душ} = 0,5 * 12 = 6$ м³/сут или $6 * 365$ дн * $115/12 = 20987,5$ м³/год; расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. кол-во блюд – 12. $v_{стол} = 0,012 * 12 = 0,144$ м³/сут или $0,144 * 365$ дн * $115 = 6044,4$ м³/год; расход воды на прачечн. при норме расхода 75 л /сухого белья. норма сухого белья на чел. - 1 кг: $v_{прач} = 0,075$ м³/сут или $0,075 * 365$ дн * $115 = 3148,125$ м³/год.;

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 контрактной территории $45^{\circ}46'06,0''$ в.д; $53^{\circ}03'38,0''$ с.ш $45^{\circ}48'14,0''$ в.д; $53^{\circ}07'50,0''$ с.ш $45^{\circ}48'11,0''$ в.д; $53^{\circ}11'11,0''$ с.ш $45^{\circ}45'44,0''$ в.д; $53^{\circ}14'08,0''$ с.ш $45^{\circ}44'22,0''$ в.д; $53^{\circ}11'28,0''$ с.ш $45^{\circ}45'21,0''$ в.д; $53^{\circ}07'26,0''$ с.ш $45^{\circ}44'40,0''$ в.д; $53^{\circ}05'04,0''$ с.ш Площадь участка недр – 61,26 км². Глубина участка недр – по площадке триасовых отложений.;

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 Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается;

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. ;

б) 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) Расконсервация скв. Железо окс. 3кл.оп. 0,0117г/с 0,0057т/г; Марганец 2кл.оп. 0,00121 г/с 0,00058 т/г; Азота диокс. 2кл.оп. 17,751404498г/с 454,5385т/г; Азот оксид 3кл.оп. 2,884602 г/с 73,863т/г; Угл. 3кл.оп. 1,087г/с 26,532т/г; Сера диокс. 3кл.оп. 3,98489г/с 91,5671946т/г; Сероводород 2кл. оп 0,009г/с 0,0678т /г; Угл. оксид 4 кл.оп. 16,13333г/с 378,0488т/г; Фтористые газобраз. 2кл.оп. 0,000158г/с, 0,0002168т/г; Фториды неорг. 2кл.оп 0,00055г/с, 0,0005т/г; Смесь ув. С1-С5 0,273г/с, 2,3022 т/г; Смесь ув. С6-С10 0,030026 г/с, 0,3614т/г; Бензол (64) 2кл.оп. 0,000151г/с 0,002373т/г; Диметилбензол 3кл.оп. 0,00017г/с 0,1876т/г; Метилбензол 3кл.оп. 0,00019 г/с 0,0513т/г; Бутилацетат 4 кл.оп. 0,000018г/с 0,0097т/г; Пропан-2-он 4 кл.оп. 0,00056 г/с 0,2825т/г; Масло мин. нефтяное 0,00004г/с 0,000146т/г; Уайт-спирит 0,0005562 г/с 0,89418т/г; Пентан (450) кл.оп.4 0,00843г/с, 0,062697т/г; Метан (727*) 0,0499г/с, 0,3729т/г; Изобутан (279) кл.оп.4 0,01215 г/с, 0,09т/г; Бенз/а/пирен 1кл.оп. 0,000028 г/с 0,00075т/г; Формальд. 2кл.оп. 0,26467г/с, 6,72371 т/г; Алканы 4 кл.оп. 6,7267г/с 167,736т/г; Пыль неорг. 3кл.оп. 5,0408г/с 10,1544т/год. Пыль неорг. 3кл.оп. 0,02257 г/с, 0,712т/год. ВСЕГО на 1(одну) скв.: 54,29407105г/с 1214,5679т/год. ВСЕГО на 2(две) скв.: 108,5881 г/с 2429,136 т/год. ВСЕГО на 3(три) скв.: 162,8822г/с 3643,704т/год. Строит-во добыв. скв. Железо (II, III) оксиды 3кл.оп. 0,0172г/с 0,005015т/г; Марганец 2кл.оп. 0,00165г/с 0,00046т/г; Азота (IV) диоксид 2кл.оп. 15,04038 г/с 338,148т/г; Азот (II) оксид 3кл.оп. 2,44406г/с 54,949т/г; Угл. (Сажа) 3кл.оп. 0,920564г/с 20,696т/г; Сера диокс. 3кл.оп. 3,29604г/с 61,748т/г; Сероводород 2кл.оп. 0,0005112г/с 0,00331 т/г; Угл. окс. 4 кл.оп. 13,47058г/с 281,65т/г; Фтористые газ.2кл.оп. 0,00057г/с 0,00024т/г; Фториды неорг. 2кл.оп. 0,0025 г/с 0,001т/г ; С1-С5 0,0237г/с 0,1455т/г; С6-С10 3,1358г/с 18,967т/г; Диметилбензол 3кл.оп. 0,0000625г/с 0,09342т/г; Метилбензол 3кл.оп. 0,000047г/с 0,0249т/г; Бенз/а/пирен 1кл.оп. 0,00002г/с 0,0006т/г; Бутилацетат 4 кл.оп. 0,000009г/с 0,0048т/г; Формальдегид 2кл.оп. 0,225г/с 5,1487т/г; Пропан-2-он 4 кл.оп. 0,00028г/с 0,14125т/г; 2,5-Дифенилоксазол 0,00028г/с 0,447т/г; Масло мин. нефт. 0,000022г/с 0,000073т/г; Алканы 4кл.оп. 5,694г/с 126,824т/г; Пыль неорг. 3кл.оп. 3,600423г/с 4,95877 т/г; Пыль неорг. сод. двуок. кремн. в %: менее 20 3кл.оп. 0,02257г/с 0,712т/год. ВСЕГО на 1(одну) скв.: 47,89607302г/с 914,6691426т/год. Всего на 8 (восемь) скв.: 383,1686 г/сек 7317,353т/г. Строит-во ОЦ скв. ВСЕГО 1(одну) скв.: 69,79006808 г/с 1479,19455т/год. Всего на 2(две) скв: 139,5801г/с 2958,389т/год При обустр. м/я и вахтового городка ВСЕГО: 13,11100529г/с 703,2729359т/год. При экс. м/я и вахтового городка ВСЕГО: 113,3151559г/с 142,3408127т/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 Расконсервация скв. Для 1(одной) скв. Бур.шлам 010505* 2665,674т; Отраб. бур. р.010505* 137722,5 т; Промасленная ветошь 150202* 0,17т;

Тара из-под хим.150110* 1,8 т; Промас.фил. 160107* 0,14 т; Отр. масло по диз.электр.130206* 4,6т; Тара из-под лкм 080111* 0,1т; Медиц. отходы 180103* 0,14т; Отраб.оргтех. и картр. 200136 20,0т; Макул.бум. 200101 0,8т; Ртутьсод. отх. 050701* 0,06 т; Тара загряз. нефтепр. 160708* 0,5т; Отраб.. аккумуля. батарей 200133* 0,290т; Отработ. бат.160604 0,001т; Шлам от мойки авто 170503* 0,12т; Песок, щеб, грунт, загр. нефт. 170503* 0,7т; Исп.спец. 150202 0,5 т; Огарки электр. 120113 0,02т; тбо 200301 18,530т; Отраб.. автош. 160103 6,5 т; Строит. отходы 170107 10,0т; Металлолом 170407 10,0 т; Пищ.отходы 200301 8,455 т; ВСЕГО на 1 скв. : 140471,9т. Для 2 скв. 280943,8т. Для 3 скв. 421415,7т. Строительство добывающих скв. Для 1 скв.: Бур. шлам 010505* 2665,6 т; Отраб. бур. р.010505* 137722,5 т; Промасл. ветошь 150202* 0,17т;Тара из-под хим.150110* 1,8 т; Промас.фильтры 160107* 0,1т; Отраб..масло по диз.электр. 130206* 3,5 т; Тара из-под лкм 080111* 0,1т ; Медиц. отх. 180103* 0,1т; Отр. оргт. и картр.200136 20,0 т; Макул.бум.200101 0,8т; Ртутьс.. отх. 050701* 0,06т; Тара загряз. нефтепр. 160708* 0,5т; Отраб.. аккумуля. батарей 200133*,290т; Отраб.. батар. 160604 0,001т; Шлам от мойки авто 170503* 0,12т; Песок, щебень, грунт, загрязн. нефт. 170503* 0,736т; Исползов. спецод. 150202 0,5т; Огарки электр. 120113 0,012 т; тбо 200301 18,5 т; Отработ. автошины 160103 6,583 т; стр. отходы 170107 10,0 т; Металлолом 170407 10,0т; Пищ.отходы 200301 3,3264т; ВСЕГО на 1 скв :140465,7т. Для 8 скв. 1123725,6т. Строит-во оц скв. Бур. шлам 010505* 2665,674 т; Отраб. бур. раств. 010505* 137722,5 т; Промасл.ветошь 150202* 0,1724т; Тара из-под хим.150110* 1,8т; Промас.фильтры 160107* 0,18т; Отраб. масло по диз.электрост. 130206* 5,6т; Тара из-под лкм 080111* 0,114т; Медиц. отходы 180103* 0,13т; Отр. оргт. и картр.20 01 36 20,0т; Макул.бум.20 0101 0,8т; Ртутьсод. отх. 050701* 0,06 т; Тара загрязн. нефтепр. 160708* 0,5 т; Отраб.. аккумулят.батарей 200133* 0,290т; Отраб.. батарейки 160604 0,001 т; Шлам от мойки авто 170503* 0,12т; Песок, щебень, грунт, загряз. нефт. 170503* 0,73т; Исполз. спец. 150202 0,5т; Огарки электр. 120113 0,12т; тбо 200301 18,5т; Отработ. автошины 160103 6,5 т; Строит. отходы 170107 10,0 т; Металлолом 170407 10,0 т; Пищ.отходы 200301 8,09т. Всего на 1скв. –140472,7495т/год. Всего на 2скв. 280945,5 т. При обустр. м/я и вахтового городка Промасл. ветошь 150202* 0,17т; Тара из-под хим.15 01 10* 1 ,8 т; Пром. фильтры 160107* 0,03т; Отр. масло по дизель-электр.130206* 0,93т; Тара из-под лкм 080111* 0,11 т; Медиц. отходы 1801 03* 0,13т; Отр. оргт. и картр.200136 20,0т; Макул.бум. 200101 0,8т; Ртутьсод.отх.05 0701* 0,06т; Тара загр. нефт.160708* 0,57т; Отработ. аккумуля. батарей 200133* 0,29 т; Отраб. батар. 160604 0,0012т; Шлам от мойки авто 170503* 0,12т; Песок, щебень, грунт, загр. нефт. 170503* 0,73т; Исп. спецод. 150202 0,5т; Огарки электр. 120113 0,1т; тбо 200301 18,53т; Отработ. автош. 160103 6,58 т; Строит. отх. 170107 10,0т; Металлолом 170407 10,0т; Пищ.отходы 200301 5,54т.Всего –77,039т/год. При экспл. м/я и вахтового городка Промасл. ветошь 150202* 0,17т; Тара из-под хим.150110* 1,8т; Промас.фильтры 160107* 2 ,006т; Отработ. масло по дизель-электр. 130206* 1,15т; Тара из-под лкм 080111* 0,11т; Мед отходы 180103* 0,13т; Отр. оргт. и картр.200136 20,0т; Макул.бум.200101 0,8т; Ртут.отходы 050701* 0,06т; Тара загряз. нефт. 160708* 0,57т; Отраб.. аккумуля. батар. 200133* 0,29т; Отраб.. батар. 160604 0,0012 т; Шлам от мойки авто 170503* 0,124т; Песок, щебень, грунт, загр. нефт. 170503* 0,73т; Исп. спецод. 150202 0,5т; Огарки электр. 120113 0,1т; Тбо 200301 18,530т; Отраб. автош. 160103 6,58т; Строит. отх. 170107 10,0т; Металлолом 170407 10,0т; Пищ.отходы 200301 10,11т. Всего–83,79945т/год. 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, письмо-согласование Департамента Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан на последующие технические проекты..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) При проведении работ выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями, операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых

предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. .

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц; 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).

- 1) 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):

ЛЕ КЛЭР ДЭВИД МИЛН

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

