

KZ92RYS01240315

04.07.2025 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 "ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ", 120014, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КЫЗЫЛОРДА Г.А., Г.КЫЗЫЛОРДА, улица Динмухамед Конаев, строение № 4, 181140010632, ЛЮ ЦЗЯНБО , 8 (7242) 299881, Bakhyt.Lebekov@petrokazakhstan.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) Разработка месторождения Кетеказган Западный согласно «Проекта разработки месторождения Кетеказан Западный» Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» является объектом 1 категории опасности. .

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилось. ;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее скрининг воздействий намечаемой деятельности не проводилось. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Газоконденсатное месторождение Кетеказган Западный расположено на контрактной территории ТОО «SSM-Ойл» и ТОО «Кольжан», имеющего Контракт №1057 от 11.12.2002 г. на разведку в пределах блоков XXX-38-D (частично), Е, F; XXX-39-D, Е (частично), F; XXX-40-D (частично); XXXI-38-B (частично), С (частично); XXXI-39-A, В, расположенных в Кызылординской области Республики Казахстан. С 2018 г. до конца 2018 г. вместо ТОО «Кольжан» оператором месторождения являлось АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», после 2018 г. оператором месторождения является ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» (ТОО ТМГО). Горный отвод расположен в Кызылординской области. Административно относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан. Площадь горного отвода месторождения Кетеказган Западный составляет 355,62 кв.км. Глубина разработки— минус 3200м. Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к югу 110км), станция Теренозек (к юго-западу 100км) и нефтепромысел Кумколь (к

северу 80км). Выбор других мест не предусмотрен..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Фонд добывающих скважин – 13 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2028-2059 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 102,0 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 102,0 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 575,2 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 575,2 тыс.т. Конечная обводненность – 49,5%. Рентабельный КИН/КИГ/КИК – 0,200/ 0,670/ 0,461 доли ед. За проектируемый период планируется: • Бурение 6 добывающих скважин (5 газовых, 1 нефтяной): • 1 добывающей нефтяной скважины: №44 • 5 добывающих газовых скважин: №№ 37, 38, 39, 40, 42. Период бурение новых скважин с 2028 г по 2035 г. • вывод из консервации (расконсервация) 6 газовых скважин: №18,22,23,26,А-1,К-1 • а также вывод из остановленного фонда (расконсервация) 2 скважин: нефтяная К-21, газовая К-8. Площадь горного отвода месторождения Кетеказган Западный составляет 355,62 кв.км. Глубина разработки– минус 3200м. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Предусмотрено бурение 6 скважин в период 2028-2035гг, вывод из консервации (расконсервация) 6 скважин, вывод из остановленного фонда– 2 скв. Для скважин глубиной до 3800м: • Шахтовая направление Ø 426 мм спускается на глубину 10 м, цементируется до устья с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений, обвязки устья скважины с циркуляционной системой буровой установки. • Кондуктор Ø 324 мм спускается до глубины 300(+50м) м и цементируется до устья прямым способом с целью недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования перед вскрытием газонефтяного горизонта. • Промежуточная колонна Ø 245 мм спускается до глубины 2260м(+250) и цементируется до устья прямым способом с целью недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования перед вскрытием газонефтяного горизонта. • Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается в интервале 3800м(+250м), цементируется до устья, спускается с целью перекрытия водоносных горизонтов, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазопрооявлений при бурении под эксплуатационную колонну, установки ПВО. Для скважин глубиной до 2000м: Шахтовая направление Ø 426,0 мм, спускается на глубину 10м, забутовывается. Кондуктор Ø324мм спускается на глубину 250м, с целью перекрытия верхних неустойчивых горных пород, изоляции водоносных пластов, поглощения бурового раствора. Цементируется до устья. Башмак кондуктора устанавливается в плотных породах. Промежуточная колонна Ø244,5 мм спускается на глубину 800м, с целью перекрытия неустойчивых горных пород, изоляции водоносных пластов, поглощения бурового раствора. Цементируется до устья. Башмак техколонны устанавливается в плотных породах. Эксплуатационная колонна Ø168,3 мм спускается на проектную глубину 2000м с целью разобщения продуктивных горизонтов и обеспечения добычи нефти - цементируется до устья..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства вертикальных скважин глубиной 2000 м: - строительно-монтажные работы, сут. – 13 сут.; - подготовительные работы к бурению – 3 сут.; - бурение и крепление – 48,3 сут. Продолжительность цикла строительства вертикальных скважин глубиной 3800 м: - строительно-монтажные работы, сут. – 13 сут.; - подготовительные работы к бурению – 6 сут.; - бурение и крепление – 152,5 сут. Испытание всего по 10 сут. на один объект. Календарный план бурения и испытания скважин представлен ориентировочный и может быть скорректирован при разработке технических проектных документов на строительство скважин после согласования проекта на ЦКРР РК. Год мероприятий: В 2028 году 6 скважин: К-18,К-22,К-23,К-26 – вывод из консервации; К-37,К-38 - бурение В 2029 году 2 скважин: К-39, К-40 – бурение В 2033 году 1 скважин: К -42 – бурение В 2034 году 1 скважин: К-21 – вывод из остановленного фонда В 2035 году 1 скважин: К-44 - бурение В 2038 году 1 скважин: А-1 – вывод из консервации В 2039 году 1 скважин: К-1 – вывод из консервации В 2040 году 1 скважин: К-8 – вывод из остановленного фонда.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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 Газоконденсатное месторождение Кетеказган Западный расположено на контрактной территории ТОО «SSM-Ойл» и ТОО «Кольжан», имеющего Контракт №1057 от 11.12.2002 г. на разведку в пределах блоков

XXX-38-D (частично), Е, F; XXX-39-D, Е (частично), F; XXX-40-D (частично); XXXI-38-B (частично), С (частично); XXXI-39-A, В, расположенных в Кызылординской области Республики Казахстан. С 2018 г. до конца 2018 г. вместо ТОО «Кольжан» оператором месторождения являлось АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», после 2018 г. оператором месторождения является ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» (ТОО ТМГО). В соответствии с Дополнением №21 к контракту №1057 от 04.04.2023г подготовительный период продлен до 04.04.2026г. Вид недропользования разведка и добыча углеводородов.;

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 и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки.;

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 Расчет водопотребления и водоотведения атмосферу при бурении скважин (строительно-монтажные работы, подготовительные работы к бурению, бурение и крепление. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 171,5 \cdot 60 = 257,25 \text{ м}^3 \cdot 6 \text{ скважин} = 1543,5 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 171,5 \cdot 60 = 1234,8 \text{ м}^3 \cdot 6 \text{ скважин} = 7408,8 \text{ м}^3$. Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 \cdot 19 = 25,27 \text{ м}^3$. $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 152,5 = 628,76 \text{ м}^3$ $V_{\text{технич}} = 654,028 \cdot 6 \text{ скважин} = 3924,16 \text{ м}^3$. Расчет водопотребления и водоотведения атмосферу работы при расконсервации 13 скважин (подготов. работы, монтаж установки КРС, работы по восстановлению скважин). Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 15 \cdot 30 = 11,25 \text{ м}^3 \cdot 8 \text{ скважин} = 90 \text{ м}^3$. Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 15 \cdot 30 = 54 \text{ м}^3 \cdot 8 \text{ скважин} = 432 \text{ м}^3$. Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 \cdot 15 = 19,95 \text{ м}^3 \cdot 8 \text{ скважин} = 159,6 \text{ м}^3$. $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 15 = 61,845 \text{ м}^3 \cdot 8 \text{ скважин} = 494,76 \text{ м}^3$. $V_{\text{технич}} = 81,795 \text{ м}^3 \cdot 8 \text{ скважин} = 654,36 \text{ м}^3$. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения атмосферу при испытании 6 скважин: Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 128 \cdot 60 = 192 \text{ м}^3 \cdot 6 \text{ скважин} = 1152 \text{ м}^3$. Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 128 \cdot 60 = 921,6 \text{ м}^3 \cdot 6 \text{ скважин} = 5529,6 \text{ м}^3$. Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 \cdot 110 = 453,53 \text{ м}^3$. $V_{\text{технич}} = 477,47 \text{ м}^3 \cdot 6 \text{ скважин} = 2864,82 \text{ м}^3$. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения атмосферу при ликвидации: Водопотребление на питьевые нужды бутилированной воды составит $(5 \text{ л/с} \cdot 7 \text{ чел} \cdot 97,2 \text{ сут}) 700 \text{ м}^3$. Расчет потребности пресной воды для хозяйственно-бытовых нужд. При норме расхода (согласно СП РК 4.01-101-2012) питьевой воды 0,025 м³/сутки на 1 человека водопотребление составит $(20 \text{ сут} \cdot 7 \text{ чел} \cdot 0,025 \text{ м}^3/\text{сут}) - 3,5 \text{ м}^3$. Расчет потребности технической воды при ликвидации: Потребность в технической воде, из расчета 18,66 литра на 1 метр скважины, при 1,5-кратном запасе жидкости при ликвидации 1-й скважины составит: при глубине скважины: $18,66 \cdot 3800 \cdot 1,5/1000 = 106,36 \text{ м}^3$. Водопотребление на питьевые нужды бутилированной воды составит $(5 \text{ л/с} \cdot 7 \text{ чел} \cdot 20 \text{ сут}) 700 \text{ м}^3$. Расчет потребности пресной воды для хозяйственно-бытовых нужд. При норме расхода (согласно СП РК 4.01-101-2012) питьевой воды 0,025 м³/сутки на 1 человека водопотребление составит $(20 \text{ сут} \cdot 7 \text{ чел} \cdot 0,025 \text{ м}^3/\text{сут}) - 3,5 \text{ м}^3$ Расчет потребности технической воды при ликвидации: Потребность в технической воде, из расчета 18,66 литра на 1 метр скважины, при 1,5-кратном запасе жидкости при ликвидации 1-й скважины составит: при глубине скважины: $18,66 \cdot 3800 \cdot 1,5/1000 = 106,36 \text{ м}^3$. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Однако если

специальное водопользование понадобится, то в обязательном порядке компанией недропользователем будут получены соответствующие разрешительные документы согласно действующих Законов РК. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Газоконденсатное месторождение Кетеказган Западный расположено на контрактной территории ТОО «SSM-Ойл» и ТОО «Кольжан», имеющего Контракт №1057 от 11.12.2002 г. на разведку в пределах блоков XXX-38-D (частично), Е, F; XXX-39-D, Е (частично), F; XXX-40-D (частично); XXXI-38-B (частично), С (частично); XXXI-39-A, В, расположенных в Кызылординской области Республики Казахстан. С 2018 г. до конца 2018 г. вместо ТОО «Кольжан» оператором месторождения являлось АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», после 2018 г. оператором месторождения является ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» (ТОО ТМГО). В соответствии с Дополнением №21 к контракту №1057 от 04.04.2023г подготовительный период продлен до 04.04.2026г. Горный отвод расположен в Кызылординской области. Границы горного отвода показаны на картограмме и обозначены угловыми точками с №1 по №8. Координаты угловых точек 1. 45°50'00,00"с.ш ; 65°07'03,95"в.д.; 2. 45°45'00,05"с.ш ; 65°07'10,39"в.д.; 3. 45°45'00,00"с.ш ; 65°10'00,00"в.д.; 4. 45°38'51,92"с.ш ; 65°32'33,41"в.д.; 5. 45°40'54,49"с.ш ; 65°34'27,60"в.д.; 6. 45°47'02,81"с.ш ; 65°24'53,15" в.д.; 7. 45°47'04,86"с.ш ; 65°23'14,81"в.д.; 8. 45°50'00,00" с. ш ; 65°19'44,94" в.д.; Площадь участка нед (горного отвода) – 355,62 (триста пятьдесят пять целых шестьдесят две сотых) кв.км. Глубина разработки– минус 3200м. ;

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) При строительстве (смп, подгот работы к бурению, бурение и крепление) 1 (одной) скв.: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,009945339г/с 0,01649314т/год; Марганец и его соедин. 2 кл.оп. 0,000829371г/с 0,00162668т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 18,507319384г/с 81,64635832т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 3,0074393923 г/с 13,267533227т/год; Углерод 3 кл.оп. 1,113002501г/с 4,7621237т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 3,263864356г/с 15,1800659т/год; Сероводород 2 кл. оп 0 0,000646016г/с 0,04128436368т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 14,821656106г/с 65,6676493 т/год; Фтористые газобразные 2 кл.оп 0,000667542г/с, 0,00099011т/г; Фториды неорганические 2кл.оп 0,000855839г/с, 0,0003651т/г; Смесь углевод. предельных C1-C5 0,031608г/с, 0,0166226619т/г; Смесь углевод. предельных C6-C10- 0,027262г/с, 0,09263177458т/г; Диметилбензол 3кл.оп 0,02987г/с, 0,00259т/г; Метилбензол 3кл.оп. 0,03444г/с, 0,000558т/г; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,00002945г/с

0,000135955т/год; Бутилацетат 4кл.оп. 0,00667г/с,0,000108т/г;Формальдегид 2 кл.оп. 0,284036111г/с,1,22348166т/г; Пропан-2-он 4кл.оп. 0,01444г/с,0,000234т/г; Уайт-спирит (1294*) 1 кл.оп. 0,001244г/с, 0,0000986т/г., Уайт-спирит 0,001244г/с,0,0000986т/г; Алканы C12-194 кл.оп. 7,091315344 г/с 44,8502058363т/год; Взвешенные частицы 3кл.оп. 0,00917г/с,0,0006635т/г;Пыль неорганическая 3 кл.оп. 7,034650339 г/с 2,7714044т/год. ВСЕГО: 55,29283084г/с 229,5432242т/год.В 2028году – 2 (две) скв. - 110,5856г/с 459,0864т/год. В 2029г. – на 2 (две) скв.: 110,5856г/с 459,0864т/год. В 2033г. – на 1 (одну) скв.: 55,29283084г/с 229,5432242т/год В 2035г. – на 1(одну) скв.: 55,29283084г/с 229,5432242т/год При выводе из консервации скважин В 2028 г. Вывод из консервации: Железо оксиды3 кл.оп. 0,000089 г/с 0,00009434 т/год; Марганец и его соедин. 2 кл.оп. 0,00000767 г/с 0,0000099т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 1,518943334 г/с 0,3891284 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,246828291 г/с 0,063233365 т/год; Углерод3 кл.оп. 0,098888888г/с 0,02432 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,237333334 г/с 0,0608 т/год; Сероводород 2 кл. оп 0,0000332416 г/с 0,0001702008т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 1,226333022 г/с 0,3162531 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 0,00000625 г/с 0,00000605 т/год; Фториды неорганические 2 кл.оп. 0,0000275 г/с 0,0000231 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,04112 г/с 0,0026305 т/г. Метилбензол 3 кл.оп. 0,03444 г/с 0,000558 т/ г, Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000002374г/с 0,000000669т/год; Бутилацетат 4 кл. оп. 0,00667 г/с 0,000108 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,023733334г/с 0,00608т/год; Пропан-2-он 4 кл.оп. 0,01444 г/с 0,000234 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0004 г/с 0,000009182т/год; Уайт-спирит 0,012494 г/с 0,0001391 т/год; Алканы C12-194 кл.оп. 0,59734493168г/с 0,3225037992т/год; Взвешенные частицы 3 кл.оп. 0,00917 г/с 0,0006635 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 0,69675167г/с 8,2516418т/год. ВСЕГО: 4 (четыре) скв.- 9,530114г/с 18,87721 т/год. В 2034г. – на 1 (одну) скв.: 4,76505684 г/с 9,43860701 т/год.В 2038г. – на 1 (одну) скв.: 4,76505684 г/с 9,43860701 т/год. В 2039г. – на 1 (одну) скв.: 4,76505684 г/с 9,43860701 т/год. В 2040г. – на 1 (одну) скв.: 4,76505684 г/с 9,43860701 т/год. При испытании Азота диоксид 2 кл. оп. 2,227199999 г/с 15,70176т/год;Азот оксид 3 кл. оп. 0,361920001 г/с 2,551536 т/год; Углерод 3 кл. оп 0,145 г/с 0,98136т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 0,347999999 г/с 2,4534т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,000068432г/с 0,00017724 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 1,798 г/с 12,75768т/год; Смесь УВ C1-C5 0,007332 г/с 0,0059222016т/год; смесь УВ C6-C10 0,004888г/с 0,0039481344т/год; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000003479 г/с 0,000026988т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,034799999 г/с 0,24534т/год;Алканы C12-19 4 кл. оп. 0,865371568г/с 5,95128276т/год; ВСЕГО: 5,7925835г/с 40,6524333т/год. На 6 (шесть) скважин при испытании ВСЕГО: 11,58517г/с 81,30487т/год. При ликвидации Железо оксиды3 кл.оп. 0,0000275 г/с 0,0001782 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,000003056 г/с 0,0000198 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл. оп. 2,635744413 г/с 10,4985744 т/год; Азот окси.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В рамках проекта сбросы не планируются..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей При строительстве (смп, подгот работы к бурению, бурение и крепление) 1 (одной) скв.: Опасные отходы: Буровой шлам - 3878,887т/г.; ОБР –2112,806т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524т/г.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) – 0,9 т/г.; Промасленные фильтры - 0,01 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям – 12,16т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,11385т/г. Неопасные отходы: Огарки электродов - 0,011 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) – 10,1490т/г.; Отработанные автошины - 0,037 т/г.; Строительные отходы - 1,75 т/г.; Металлолом – 0,68256 т/г. . Всего – 6017,659т/г. Всего:2028г.- 2029г.на 2 (две) скв. – 12551,14 т/г. 2033-2035гг. 1 (одну) скв.– 6017,659 т/г. Работы при выводе из консервации 2028г. – 2040г. На 1 (одну) скв. - Опасные отходы: Буровой шлам - 3984,0729т/г.; ОБР – 2161,593т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524т/г.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) – 0,9 т/г.; Промасленные фильтры - 0,01 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям – 12,16 т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,11385т/г. Неопасные отходы: Огарки электродов - 0,011 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) – 0,88767 т/г.; Отработанные автошины - 0,037 т/г.; Строительные отходы - 1,75 т/г.; Металлолом – 0,68256 т/г. . Всего –6162,37038 т/г. Всего: 2028г. – 4 (четыре) скв. - 24647,44т/г., 2034г. на 1 (одну) скв - 6162,370т/г., 2038г на 1 (одну) скв.- 6162,370т/г., 2039г. на 1 (одну) скв - 6162,370т/г., 2040г. на 1 (одну) скв - 6162,370т/г. При испытании При испытании 1(одной) скважины в 2028г.: Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям - 4,407544т/г.; Смешанные коммунальные отходы (ТБО) – 0,147945т/г.

Всего- 4,703519 т/г. При испытании 6 (шести) скважин в 2028г.: Люминесцентные лампы -0,00018т/г.; Промасленная ветошь - 0,762 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям – 26,445264 т/г.; Промасленные фильтры – 0,126 т/г.;Смешанные коммунальные отходы (ТБО) – 26,445264 т/г. Всего:На 6 скв. - 28,221114 т/г. При ликвидации на 1 (одну) скв.: Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Люминесцентные лампы – 0,00003 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 0,15189 т/г.;Промасленные фильтры - 0,027 т/г.;Отработанное масло по дизельэлектростанциям - 1,321235 т/г.;ВСЕГО: 1,627155 т/г. Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений В дальнейшем потребуется: Экологическое разрешение на воздействие, разрешение на эмиссии на строительство и эксплуатацию, письмо-согласование Департамента Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан на последующие технические проекты..

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

- 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):

Жумабеков Мансур

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



