

KZ80RYS01452670

12.11.2025 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:

Акционерное Общество "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз", 120014, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КЫЗЫЛОРДА Г.А., Г.КЫЗЫЛОРДА, улица Казыбек Би, строение № 13, 940540000210, ЧЖАО СЯОМИН, +7 (7242) 261053, yerlan.abuzhanov@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 Кызылкия согласно проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Кызылкия» Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» 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 для месторождения Кызылкия было получено Заключение государственной экологической экспертизы № KZ08VCY00876432 от 29.04.2021 г. на Проект разработки месторождения. Указанный проект предусматривал проведение буровых работ — 21 проектная скважина. Настоящее Дополнение к Проекту разработки подготовлено во исполнение рекомендаций Центральной комиссии по разведке и разработке Республики Казахстан (ЦКРР РК). В рамках планируемой деятельности объем работ значительно сокращён: •

предусмотрен ввод из консервации 1(одной) газовой скважины; • ввод из наблюдательного фонда 15 нефтяных и 3 газовых скважин; • перевод между объектами 11 скважин; • бурение 1 (одной) нефтедобывающей и 2 (двух) газодобывающих скважин. Рентабельный срок эксплуатации месторождения составит 68 лет (2025–2092 гг.). По сравнению с действующим Проектом разработки, Дополнение предусматривает меньший объем буровых и строительных работ, что напрямую ведет к снижению уровня воздействия на окружающую среду. Меньшее количество новых скважин, преимущественное использование существующего фонда и отсутствие крупных строительных мероприятий сокращают потенциальные риски загрязнения, нарушение земель и выбросы загрязняющих веществ.;

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 для месторождения Кызылкия было получено Заключение государственной экологической экспертизы № KZ08VCY00876432 от 29.04.2021 г. на Проект разработки

месторождения. Указанный проект предусматривал проведение буровых работ — 21 проектная скважина. Настоящее Дополнение к Проекту разработки подготовлено во исполнение рекомендаций Центральной комиссии по разведке и разработке Республики Казахстан (ЦКРР РК). В рамках планируемой деятельности объем работ значительно сокращён: • предусмотрен ввод из консервации 1(одной) газовой скважины; • ввод из наблюдательного фонда 15 нефтяных и 3 газовых скважин; • перевод между объектами 11 скважин; • бурение 1 (одной) нефтедобывающей и 2 (двух) газодобывающих скважин. Рентабельный срок эксплуатации месторождения составит 68 лет (2025–2092 гг.). По сравнению с действующим Проектом разработки, Дополнение предусматривает меньший объем буровых и строительных работ, что напрямую ведет к снижению уровня воздействия на окружающую среду. Меньшее количество новых скважин, преимущественное использование существующего фонда и отсутствие крупных строительных мероприятий сокращают потенциальные риски загрязнения, нарушение земель и выбросы загрязняющих веществ..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Кызылкия географически расположено в южной части Торгайской низменности и ограничено координатами 46о24'-46о32' с.ш. и 64о59'-65о10' в.д. В административном отношении месторождение находится на территории Кызылординской области Республики Казахстан, на площади листов L-41-XVII и XVIII. Ближайшим населенным пунктом является г. Кызылорда (220 км), с которым через промысловый поселок Кумколь (в 45 км к северо-востоку), связывает автомобильная дорога с твердым покрытием (180 км). В 160 км к юго-западу находится станция Джусалы и в 210 км к северо-востоку г. Жезказган Выбор других мест не предусмотрен..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции За проектируемый период планируется: 1й вариант (базовый) предусматривает реализацию проектных решений, предусмотренных утверждённым проектом разработки 2020 года. Согласно данному варианту, предусматривается бурение 19 нефтедобывающих и 2 газодобывающих скважин. Также, предусматривается ввод из консервации 1 газовой скважины, ввод из наблюдательного фонда 12 нефтяных и 3 газовых скважин, перевод между объектами 12 скважин. 2й вариант (рекомендуемый) предусматривает ввод из консервации 1 газовой скважины, ввод из наблюдательного фонда 15 нефтяных и 3 газовых скважин, перевод между объектами 11 скважин и бурение 1 нефтедобывающей и 2 газодобывающих скважин. Всего по месторождению Фонд добывающих скважин – 50 единиц. Проектно-рентабельный период разработки – 2025-2092 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 1576,9 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 22951,4 тыс.т. Конечная обводненность – 98,2%. Рентабельный КИН – 0,333 доли ед. 3й вариант основан на 2 варианте и дополнительно предусматривает бурение 2 нефтедобывающих скважин..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Предусмотрено ввод из консервации 1 газовой скважины, ввод из наблюдательного фонда 15 нефтяных и 3 газовых скважин, перевод между объектами 11 скважин и бурение 1 нефтедобывающей и 2 газодобывающих скважин. Рекомендуются следующая конструкция вертикальных нефтедобывающих скважин : □ Направление Ø426мм спускается на глубину 10м для крепления верхнего интервала, сложенного неустойчивыми породами, а также для предотвращения размыва устья скважины при бурении под кондуктор. Цементируется до устья. □ Кондуктор Ø323,9 мм спускается на глубину 40м, с целью перекрытия верхних неустойчивых горных пород, изоляции водоносных пластов, поглощения бурового раствора. Цементируется до устья. Башмак кондуктора устанавливается в плотных породах. □ Техническая колонна Ø 244,5мм спускается на глубину 600м, с целью перекрытия неустойчивых горных пород, изоляции водоносных пластов, поглощения бурового раствора. Цементируется до устья. Башмак техколонны устанавливается в плотных породах. □ Эксплуатационная колонна Ø168,3мм спускается на проектную глубину 1700м (+/-250м) 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 деактивацию объекта) Продолжительность цикла строительства вертикальных скважин глубиной 1700 м: - строительно-монтажные работы, сут. – 13 сут.; - подготовительные работы к бурению – 3 сут.; - бурение и крепление – 40 сут. Ввод из наблюдательного фонда всего по 3 сут. Ввод из консервации всего по 6 сут. Перевод из добывающего фонда всего по 4 сут. Испытание всего по 5 сут. 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. .

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 Недропользователем месторождения Кызылкия является АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», согласно контракту №338 от 24.06.1999г. с правом на разведку и добычу углеводородного сырья. Срок действия контракта до 24 июня 2028 года.;

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 для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд на месторождении Кызылкия осуществляется с использованием подземных вод по разрешению на специальное водопользование (ХПВ – скважина №3 КК). Недропользователем получены соответствующие разрешительные документы согласно действующих Законов РК на специальное водопользование KZ77VTE 00182330 от 16.06.2023г., KZ53VTE00220689 от 30.01.2024г., KZ43VTE00252685 от 10.07.2024г., Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс);

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 водопотребления и водоотведения атмосферу при бурение бскважин (строительно-монтажные работы ,подготовительные работы к бурению, бурение и крепление. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 30 \cdot 56 = 42 \text{ м}^3$. Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 30 \cdot 56 = 201,6 \text{ м}^3$. Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{технич}} = 1,33 \cdot 56 = 74,48 \text{ м}^3$. Всего: Итого в 2025 г. (скв.368):-1666 м³/цикл. Итого. в 2030 г. (скв.82): -1666 м³/цикл. Итого в 2031 г. (скв.83):-1666 м³/цикл Расчет водопотребления и водоотведения атмосферу период ввод из консервации в 2031 году. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 6 \cdot 30 = 4,5 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 6 \cdot 30 = 21,6 \text{ м}^3$. Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{технич}} = 4,123 \cdot 6 = 24,738 \text{ м}^3$. Итого: 82,39 м³/цикл Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения атмосферу при ввод из наблюдательного фонда 2029-2035 гг. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 3 \cdot 30 = 2,25 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 3 \cdot 30 = 10,8 \text{ м}^3$. Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 \cdot 3 = 12,37 \text{ м}^3$. Итого на 1 скв: 41,94 м³/цикл. Итого на 18 скв: 754,92 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения атмосферу при испытании. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 30 \cdot 5 = 30,443 \text{ м}^3$. Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 30 \cdot 5 = 146,124 \text{ м}^3$. Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{технич}} = 1,33 \cdot 5 = 35,9898 \text{ м}^3/\text{год}$. Итого: 1155,7331 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения атмосферу при эксплуатации. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 365 \cdot 30 = 273,75 \text{ м}^3$. Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 365 \cdot 30 = 1314 \text{ м}^3$. Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{тех}} = 4,123 \cdot 365 = 1504,895 \text{ м}^3$. $V_{\text{технич}} = 1504,895 \text{ м}^3$. Итого: 4847,78 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения атмосферу при вахтовом городке. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 30 \cdot 365 = 30,443 \text{ м}^3$. Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 30 \cdot 365 = 146,124 \text{ м}^3$. Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{технич}} = 1,33 \cdot 365 = 35,9898 \text{ м}^3/\text{год}$. Итого: 1155,7331 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения атмосферу при ликвидации: Водопотребление на питьевые нужды бутилированной воды составит (5 л/с * 7 чел * 10ут) 700 м³. 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 (22сут * 7 чел * 0,025 м³/сут) – 3,85 м³. 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: $18,66 \cdot 1700 \cdot 1,5 / 1000 = 47,583 \text{ м}^3$.;

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) Недропользователем месторождения Кызылкия является АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресурсиз», согласно контракту №338 от 24.06.1999г. с правом на разведку и добычу углеводородного сырья. Срок действия контракта до 24 июня 2028 года. Горный отвод расположен в Кызылординской области. Границы горного отвода показаны на картограмме и обозначены угловыми точками с №1 по №18. Координаты угловых точек 1. $46^{\circ} 15' 02'' \text{с.ш} ; 65^{\circ} 08' 16'' \text{в.д.}$; 2. $46^{\circ} 18' 58'' \text{с.ш} ; 65^{\circ} 01' 30'' \text{в.д.}$; 3. $46^{\circ} 22' 04'' \text{с.ш} ; 64^{\circ} 58' 32'' \text{в.д.}$; 4. $46^{\circ} 27' 03'' \text{с.ш} ; 64^{\circ} 58' 29'' \text{в.д.}$; 5. $46^{\circ} 27' 46'' \text{с.ш} ; 64^{\circ} 57' 17'' \text{в.д.}$; 6. $46^{\circ} 30' 00'' \text{с.ш} ; 64^{\circ} 56' 05'' \text{в.д.}$; 7. $46^{\circ} 30' 27'' \text{с.ш} ; 64^{\circ} 56' 06'' \text{в.д.}$; 8. $46^{\circ} 30' 45'' \text{с.ш} ; 64^{\circ} 57' 00'' \text{в.д.}$; 9. $46^{\circ} 33' 00'' \text{с.ш} ; 64^{\circ} 57' 00'' \text{в.д.}$; 10. $46^{\circ} 29' 38'' \text{с.ш} ; 65^{\circ} 01' 50'' \text{в.д.}$; 11. $46^{\circ} 29' 02'' \text{с.ш} ; 65^{\circ} 00' 46'' \text{в.д.}$; 12. $46^{\circ} 27' 10'' \text{с.ш} ; 65^{\circ} 02' 34'' \text{в.д.}$; 13. $65^{\circ} 27' 10'' \text{с.ш} ; 65^{\circ} 05' 04'' \text{в.д.}$; 14. $46^{\circ} 21' 36'' \text{с.ш} ; 65^{\circ} 08' 32'' \text{в.д.}$; 15. $46^{\circ} 20' 24'' \text{с.ш} ; 65^{\circ} 08' 29'' \text{в.д.}$; 16. $46^{\circ} 20' 00'' \text{с.ш} ; 65^{\circ} 08' 01'' \text{в.д.}$; 17. $46^{\circ} 20' 00'' \text{с.ш} ; 65^{\circ} 14' 33'' \text{в.д.}$; 18. $46^{\circ} 15' 02'' \text{с.ш} ; 65^{\circ} 14' 30'' \text{в.д.}$.; Площадь участка нед (горного отвода) – 314,0 (триста четырнадцать) кв.км. Глубина разработки– минус 1645м. ;

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. 0,003364 г/с 0,0841 т/год; Марганец и его соедин. 2 кл.оп. 0,000733 г/с 0,000264 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 14,703595999 г/с 42,5756729 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 2,389532001 г/с 6,91861795 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,901544168 г/с 2,64410225 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 2,520292133 г/с 6,9612488 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,000533764 г/с 0,0011392556 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 11,799394464 г/с 34,8883658 т/год; Фтористые газобразные 2 кл.оп. 0,000625 г/с, 0,000225 т/г; Фториды неорганические 2 кл.оп. 0,000672 г/с, 0,000242 т/г; Метан 0,02634 г/с; 0,07378919424 т/год; Смесь углевод. предельных C1-C5 0,015804 г/с, 0,01458082944 т/г; Смесь углевод. предельных C6-C10- 0,016726 г/с, 0,03111055296 т/г; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000023291 г/с 0,000072881 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,226556666 г/с, 0,6617177 т/г; Масло минеральное нефтяное 0,0002 г/с; 0,0000614 т/год; Алканы C12-194 кл.оп. 5,671604569 г/с 16,3832717444 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 7,9256831111 г/с 5,367212 т/год. ВСЕГО в 2025г. (скв.368): 46,20920417 г/с 116,5250583 т/год. в 2030г. (скв.82): 46,20920417 г/с 116,5250583 т/год. в 2031г. (скв.83): 46,20920417 г/с 116,5250583 т/год. При вводе из консервации скважин В 2031г. Вывод из консервации: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,0000543 г/с 0,00001954 т/год; Марганец и его соедин. 2 кл.оп. 0,00000961 г/с 0,00000346 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 1,518933334 г/с 0,38912 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,246826666 г/с 0,063232 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,098888888 г/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 0,0000344568 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 1,226222222 г/с 0,31616 т/год; Фтористые газобразные 2 кл.оп. 0,000002222 г/с 0,0000008 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,023733334 г/с 0,00608 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,00004334 г/с 0,0001459 т/год; Алканы C12-194 кл.оп. 0,63163493168 г/с 0,2698915432 т/год; ВСЕГО в 2031г. (скв.18): - 3,983717797 г/с 1,12980837 т/год. При вводе из наблюдательного фонда в 2029-2035 гг. Диметилбензол 3 кл.оп. 0,00005105 г/с; 0,00263094 т/год; Метилбензол (349) 3 кл.оп. 0,0000172222 г/с; 0,000558 т/год; Бутилацетат 4 кл.оп. 0,00000333333 г/с; 0,000108 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (470) 4 кл.оп. 0,0000072222 г/с; 0,000234 т/год; Уайт-спирит (1294*) 0,00000811667 г/с; 0,00013906 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 1,6649 г/с; 7,420208 т/год; ВСЕГО на 1 скв.: 1,664986944 г/с; 7,423878 т/год; На 18 скв. 29,96976499 г/с; 133,629804 т/год. При испытании. Азота диоксид 2 кл.оп. 1,680262399 г/с 1,331798381 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,273042641 г/с 0,216417237 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,181828667 г/с 0,114641984 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,246999999 г/с 0,20138 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,00107847848 г/с 0,00163864588 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 2,071411667 г/с 1,39072184 т/год; Пентан (450) 4 кл.оп. 0,00094287 г/с; 0,00040901987 т/год; Метан (727*) 0,057236896 г/с; 0,02488616533 т/год; Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 кл.оп. 0,001359156 г/с; 0,000589606 т/год; Смесь УВ C1-C5 0,0957362008 г/с 1,45101122794 т/год; смесь УВ C6-C10 0,015236504 г/с 0,527975856 т/год; Бензол (64) 2 кл.оп. 0,000041223 г/с; 0,00682605 т/год; Диметилбензол (203) 3 кл.оп. 0,0000129558 г/с; 0,00214533 т/год; Метилбензол (349) 3 кл.оп. 0,0000259116 г/с; 0,00429066 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000002469 г/с 0,000002215 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,024699999 г/с 0,020138 т/год; Алканы C12-19 4 кл.оп. 0,63889439932 г/с 0,6120301844 т/год; ВСЕГО: 5,288812436 г/с 5,906902402 т/год. При эксплуатации. Железо (II, III) оксиды 3 кл.оп. 0,02233 г/с; 0,02454 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,0004846 г/с; 0,00056 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл.оп. 4,942001967 г/с; 147,860049952 т/год; Азот (II) оксид 3 кл.оп. 0,803089433 г/с; 24,027194618 т/год; Углерод (583) 3 кл.оп. 0,103900652 г/с; 1,45532496 т/год; Сера диоксид (516) 3 кл.оп. 0,166666667 г/с; 0,5 т/год; Сероводород (518) 2 кл.оп. 0,00000121968 г/с; 0,000002268 т/год; Углерод оксид (584).

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 Работы при строительстве (смр, подгот работы к бурению, бурение и крепление) 1 (одной) скв.: Буровой шлам 010505* - 884,3029 т/г; Отработанный буровой раствор 010505* - 695,5866 т/г; Промасленная ветошь 150202* - 0,1724 т/г; Тара из-под химреагентов - 15 01 10* - 1,8 т/г; Промасленные фильтры 16 01 07* - 0,073 т/г; Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* - 1,136 т/г; Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* - 0,114 т/г; Медицинские отходы 18 01 03* - 0,135 т/г; Отработанная оргтехника и картриджи 20 01 36 - 20,0 т/г; Макулатура бумажная и картонная 20 01 01 - 0,8 т/г; Ртутьсодержащие отходы 05 07 01* - 0,06 т/г; Тара загрязненная нефтепродуктами 16 07 08* - 0,575 т/г; Отработанных аккумуляторных батарей 200133* - 0,29 т/г; Отработанные батарейки 16 06 04 - 0,00125 т/г; Отработанные воздушные фильтры 160122* - 0,001 т/г; Использованная спецодежда 150202 - 0,5 т/г; Резинотехнические изделия (промасленные) 19 12 04 - 10,0 т/г;

Огарки электродов 120113 -0,3 т/г;Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 200301 -60,0 т/г;Отработанные автошины 160103 -6,583 т/г;Строительные отходы 17 01 07 - 10,0 т/г;Металлолом 170407 -20,0 т/г; Всего в 2025г. (скв.368): 1712,43 т/год. в 2030г. (скв.82):1712,43т/год. в 2031г. (скв.83): 1712,43т/год. Работы при вводе из консервации Буровой шлам 010505*- 216,61т/г.; ОБР 010505*- 292,97т/г.; Промасленная ветошь150202* - 0,127т/г.; Люминесцентные лампы 20 01 21*- 0,00003 т/г.; Промасленные фильтры 16 01 07*- 0,027 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям 13 02 06* - 1,321235т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов 15 01 10*- 0,11385т/г. Огарки электродов 120113- 0,011 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 20 03 01- 2,3215104 т/г.; . Всего – 511,2328т/г. Работы при вводе из наблюдательного фонда 2029-2035 гг. Отработанное масло 13 02 06* - 1,136 т/г;Промасленная ветошь 150202* - 0,127 т/г; Тара из-под ЛКМ 15 01 10* - 0,11385 т/г;Металлолом 020110 - 20,0 т/г; Коммунальные отходы (ТБО) 20 01 08 - 0,088767 т/г;Всего на 1 скв. - 21,46562 т/г; на 18 скв. – 386,3811 т/г. Работы при испытании Промасленная ветошь 150202* - 0,1524 т/г;Тара из-под химреагентов 15 01 10* - 0,9 т/г;Промасленные фильтры 16 01 07* - 0,0262 т/г;Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* - 4,602 т/г;Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* - 0,11385 т/г; Люминесцентные лампы 20 01 21 * - 0,0002 т/г;Огарки электродов 120113 - 0,3 т/г;Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 200301 - 60,0 т/г;Отработанные автошины 160103 - 0,037 т/г;Строительные отходы 17 01 07 - 1,25 т/г;Металлолом 170407 - 20,0 т/г;Пищевые отходы 200301 - 0,95 т/г;Всего: 88,33165 т/год. Работы при эксплуатации Отработанное масло 13 02 06* - 11,0 т/г;Промасленная ветошь 150202* -0,1524 т/г; Тара из-под ЛКМ 15 01 10* -0,042 т/г;Светодиодные лампы 16 0214 -0,12 т/г;Ртутьсодержащие отходы 05 07 01* - 0,06 т/г;Отработанных аккумуляторных батарей 200133* - 0,290 т/г;Нефтешлам 010305* - 500,0 т/г;Тара из-под химреагентов 15 01 10* - 1,8 т/г;Медицинские отходы 18 01 03* - 0,135 т/г;Отработанные воздушные фильтры 160122* -0,001 т/г;Резинотехнические изделия (промасленные) 19 12 04 - 10,0 т/г;Огарки сварочных электродов 12 01 03 - 0,3 т/г;Металлолом 020110 - 20,0 т/г;Коммунальные отходы (ТБО) 20 01 08 - 60,0 т/г;Отработанные шины 16 01 03 - 3,0 т/г;Всего:606,9004 т/год. Работы при вахтовый городок Отработанное масло 13 02 06* - 11,0 т/г;Промасленная ветошь 150202* -0,1524 т/г; Тара из-под ЛКМ 15 01 10* - 0,042 т/г;Светодиодные лампы 16 0214 - 0,12 т/г;Ртутьсодержащие отходы 05 07 01*- 0,06 т/г; Отработанных аккумуляторных батарей 200133*-0,290 т/г;Медицинские отходы 18 01 03* - 0,135 т/г;Огарки сварочных электродов 12 01 03 - 0,3 т/г;Металлолом 020110 20,0 т/г;Коммунальные отходы (ТБО)20 01 08 - 60,0 т/г; Всего:92,0994 Работы при ликвидации: Промасленная ветошь 150202* - 0,127 т/г;Люминесцентные лампы 20 01 21* - 0,00003 т/г;Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы)20 03 01 - .

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 № 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, 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)



