

Приложение 1 к Правилам оказания  
государственной услуги «Заключение об  
определении сферы охвата оценки воздействия на  
окружающую среду и (или) скрининга воздействий  
намечаемой деятельности»

**KZ66RYS01452631**

**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 СЮМИН , +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 Арыскум согласно проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Арыскум» 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 Арыскум было получено Заключение государственной экологической экспертизы № KZ35VCY00962664 от 07.09.2021 г. на Дополнение к проекту разработки месторождения Арыскум. Указанный проект предусматривал проведение масштабных буровых работ — 15 проектных скважин. 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: • предусмотрено бурение 1(одной) добывающей скважины; • проведение ГТМ, таких как: переосвоение, ввод из бездействия 3(трех) нефтяных скважин. По сравнению с первоначальным Дополнением проекта разработки, новое 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 Арыскум было получено Заключение государственной экологической экспертизы № KZ35VCY00962664 от 07.09.2021 г. на Дополнение к проекту разработки месторождения Арыскум. Указанный проект предусматривал проведение масштабных буровых работ — 15

проектных скважин. 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: • предусмотрено бурение 1(одной) добывающей скважины; • проведение ГТМ, таких как: переосвоение, ввод из бездействия 3(трех) нефтяных скважин. По сравнению с первоначальным Дополнением проекта разработки, новое 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 В административном отношении месторождение Арыскум находится в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан в 120 км от железнодорожной станции Жусалы и в 300 км по автомобильной дороге от г. Кызылорда. В 20 км к северо-востоку проходит Жезказганская ЛЭП, а в пределах 15-20 км проходит Казахстанско-Китайский Трубопровод , а также в 230 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Омск- Павлодар-Шымкент. Административно относится к Жалагашскому району Кызылординской области Республики Казахстан. Площадь геологического отвода месторождения Арыскум составляет 168,2 кв.км. Глубина отвода– минус 5000м. На территории месторождения постоянных населенных пунктов нет. 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) представляет собой выполнение проектных решений утвержденного проекта разработки 2021 года. Согласно данному варианту, предусматривается бурение 7 добывающих скважин. 2й вариант (рекомендуемый) предусматривает бурение 1 добывающей скважины и проведение ГТМ, таких как: ввод из бездействия 3(трех) нефтяных скважин, перевод между объектами 11 скважин. 3й вариант основан на 2 варианте (бурение 1 добывающей скважины) и дополнительно предусматривает бурение 2 добывающих скважин. 4й вариант основан на 2 варианте (бурение 1 добывающей скважины) и дополнительно предусматривает добычу газа из газовой шапки с 2029 года. Площадь геологического отвода месторождения Арыскум составляет 168,2 кв.км. Глубина отвода– минус 5000м. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Предусмотрено бурение 1 нефтедобывающей скважины, ввод из бездействия 3(трех) нефтяных скважин, перевод между объектами 11 скважин. Конструкции скважин месторождения соответствуют проектным документам, требованиям охраны недр и окружающей среды и предусматривают возможность установки противовывбросового оборудования для герметизации устья скважины в случаях газонефтеводопроявлений. Глубина спуска обсадных колонн определяется геологическими условиями, в которых бурится скважина. Фактическая глубина башмака обсадной колонны различна для разных скважин и зависит от залегания продуктивного пласта. Предусмотренная проектом конструкция скважин, следующая:

Направление 426 мм спускается на глубину до 10 м, цементируется до устья с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений, обвязки устья скважины с циркуляционной системой буровой установки.

• Кондуктор 324 мм спускается до глубины 150 м и цементируется до устья прямым способом с целью недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовывбросового оборудования перед вскрытием газонефтяного горизонта. • Промежуточная колонна 244,5 мм спускается на глубину до 500 м устанавливается для перекрытия поглощающих отложений и для предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья • Эксплуатационная колонна 168,3 мм спускается до проектной глубины для вскрытия всех продуктивных горизонтов добычи продукции и цементируется до устья прямым способом..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и поступилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства вертикальных скважин глубиной 2000 м: - строительно-монтажные подготовительные работы к бурению, демонтаж – 3 сут.; - бурение и крепление – 20 сут. Испытание всего 5 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..

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 Арыскум является АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», согласно контракту №337 от 24.06.1999г. с правом на разведку и добычу углеводородного сырья. Срок действия контракта до 27 июня 2038 года. Административно относится к Жалагашскому району Кызылординской области Республики Казахстан. Площадь геологического отвода месторождения Арыскум составляет 168,2 кв.км. Глубина отвода – минус 5000м.;

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. Недропользователем получены соответствующие разрешительные документы согласно действующих Законов РК на специальное водопользование №KZ26VTE00080816 от 19.11.2021г., №KZ85VTE00183641 от 22.06.2023г., №KZ35VTE00249531 от 21.06.2024г. 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). Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки.;

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 хозяйствственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».;

объемов потребления воды Расчет водопотребления и водоотведения при бурении скважины (строительство-монтажные работы ,подготовительные работы к бурению, бурение и крепление. Расчет потребления воды на питьевые нужды.  $V_{\text{пить}} = 0,025 * 30 * 23 = 17,25 \text{ м}^3$ ; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды;  $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 * 30 * 23 = 82,8 \text{ м}^3$ ; Расчет потребления воды на технические нужды;  $V_{\text{технич}} = 1,33 * 23 = 30,59 \text{ м}^3/\text{год}$ ; Расчет потребления воды пылеподавление 1 полив = 1,25 м<sup>3</sup>;  $1,25 * 2 = 2,5 \text{ м}^3/\text{сут} * 23 = 57,5 \text{ м}^3$ ; Норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: бытовые нужды – 500 л; душевая сетка – 12 мест;  $V_{\text{душ}} = 0,5 * 12 = 6 \text{ м}^3/\text{сут}$  или  $6 * 23 \text{ дн} * 30 / 12 = 345 \text{ м}^3/\text{год}$ ; Расход воды на столовую при норме расхода 12 л/ усл. блюдо.; Количество блюд – 12.;  $V_{\text{стол}} = 0,012 * 12 = 0,144 \text{ м}^3/\text{сут}$  или  $0,144 * 23 \text{ дн} * 30 = 99,36 \text{ м}^3/\text{год}$ ; Расход воды на прачечную при норме расхода 75 л /сухого белья.; Норма сухого белья на человека - 1 кг:  $V_{\text{прач}} = 0,075 \text{ м}^3/\text{сут}$  или  $0,075 * 23 \text{ дн} * 30 = 51,75 \text{ м}^3/\text{год}$ . Всего: 684,25 м<sup>3</sup>. Расчет водопотребления и водоотведения при испытании. Расчет потребления воды на питьевые нужды  $V_{\text{пить}} = 0,025 * 30 * 5 = 30,443 \text{ м}^3$ ; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды  $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 * 30 * 5 = 146,124 \text{ м}^3$ ; Расчет потребления воды на технические нужды  $V_{\text{технич}} = 1,33 * 5 = 35,9898 \text{ м}^3/\text{год}$ ; Расчет потребления воды пылеподавление 1 полив = 1,25 м<sup>3</sup>;  $1,25 * 2 = 2,5 \text{ м}^3/\text{сут} * 5 = 67,65 \text{ м}^3$ ; Норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: бытовые нужды – 500 л; душевая сетка – 12 мест.  $V_{\text{душ}} = 0,5 * 12 = 6 \text{ м}^3/\text{сут}$  или  $6 * 5 \text{ дн} * 30 / 12 = 608,85 \text{ м}^3/\text{год}$ ; Расход воды на столовую при норме расхода 12 л/ усл. Блюдо; Количество блюд – 12.;  $V_{\text{стол}} = 0,012 * 12 = 0,144 \text{ м}^3/\text{сут}$  или  $0,144 * 5 \text{ дн} * 30 = 175,3488 \text{ м}^3/\text{год}$ ; Расход воды на прачечную при норме расхода 75 л /сухого белья. Норма сухого белья на человека - 1 кг:  $V_{\text{прач}} = 0,075 \text{ м}^3/\text{сут}$  или  $0,075 * 5 \text{ дн} * 30 = 91,3275 \text{ м}^3/\text{год}$ . Всего: 1155,7331 м<sup>3</sup>. Расчет водопотребления и водоотведения от вахтового городка. Расчет потребления воды на питьевые нужды:  $V_{\text{пить}} = 0,025 * 30 * 28 = 21 \text{ м}^3$ ; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды:  $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 * 30 * 28 = 100,8 \text{ м}^3$ ; Расчет потребления воды на технические нужды:  $V_{\text{технич}} = 1,33 * 28 = 377,24 \text{ м}^3/\text{год}$ ; Расчет потребления воды пылеподавление: 1 полив = 1,25 м<sup>3</sup>;  $1,25 * 2 = 2,5 \text{ м}^3/\text{сут} * 28 = 70 \text{ м}^3$ ; Норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: бытовые нужды – 500 л; душевая сетка – 12 мест.;  $V_{\text{душ}} = 0,5 * 12 = 6 \text{ м}^3/\text{сут}$  или  $6 * 28 \text{ дн} * 30 / 12 = 420 \text{ м}^3/\text{год}$ ; Расход воды на столовую при норме расхода 12 л/ усл. Блюдо; Количество блюд – 12.;  $V_{\text{стол}} = 0,012 * 12 = 0,144 \text{ м}^3/\text{сут}$  или  $0,144 * 28 \text{ дн} * 30 = 120,96 \text{ м}^3/\text{год}$ ; Расход воды на прачечную при норме расхода: 75 л /сухого белья.; Норма сухого белья на человека - 1 кг:  $V_{\text{прач}} = 0,075 \text{ м}^3/\text{сут}$  или  $0,075 * 28 \text{ дн} * 30 = 63 \text{ м}^3/\text{год}$ . Всего:

833м3. Расчет водопотребления и водоотведения при эксплуатации. Расчет потребления воды на питьевые нужды. Vпить= 0,025\*365\*30=273,75м3; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. Vхоз-быт= 0,12\*365\*30 =1314м3; Расчет потребления воды на технические нужды. Vтех=4,123\*365=1504,895 м3; Vтехнич= 1504,895 м3; Расчет потребления воды пылеподавление. 1 полив = 1,25 м3; 1,25\*2 = 2,5 м3/сут \*365 = 912,5 м3; Норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: бытовые нужды – 500 л; душевая сетка – 6 мест. Vдуш=0,1м3 \* 365 дн \* 30= 1095 м3/год; Расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. Количество блюд – 5. Vстол=0,012 \* 5 \* 90 \* 10-3 = 0,0054 м3/сут или 0,0054 \* 365 дн = 1,971 м3/год; Расход воды на прачечную при норме расхода 75 л /сухого белья. Норма сухого белья на человека - 1 кг: Vпрач=0,075 \* 1 \* 30 \* 10-3 = 0,00225 м3/сут или 0,00225\* 365 дн = 0,803м3/год. Всего: 4847,78 м3. Расчет водопотребления и водоотведения при ликвидации. Водопотребление на питьевые нужды бутилированной воды составит (5 л/с \* 7 чел\*10сут/1000) 0,35 м3.; При норме расхода (согласно СП РК 4.01-101-2012) питьевой воды 0,025 м3/сутки на 1 человека водопотребление составит (22 сут \* 7 чел \* 0,025 м3/сут) –3.85 м3; Расчет потребности технической воды при ликвидации скважины с глубиной; 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. Для технического водоснабжения разрабатываемого месторождения пробурены на туронские отложения водозаборные высокодебитные скважины. 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 Арыскум является АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», согласно контракту №337 от 24.06.1999г. с правом на разведку и добычу углеводородного сырья. Срок действия контракта до 27 июня 2038 года. Административно относится к Жалагашскому району Кызылординской области Республики Казахстан. Границы отвода показаны на картограмме и обозначены угловыми точками с №1 по №7. Координаты угловых точек: 1.46°28'56"с.ш.64°37'23"в.д.; 2.46°18'04" с.ш.64°51'03" в.д.; 3.46°17'05" с.ш.64°48'13" в.д.; 4.46°17'16" с.ш.64°45'48" в.д.; 5.46°22'03" с.ш.64°37'25" в.д.; 6.46°25'07" с.ш.64°36'08" в.д.; 7.46°27'50" с.ш.64°35'47" в.д.; Площадь участка нед (горного отвода) – 168,2 (сто шестьдесят восемь целых две десятых) кв.км. Глубина отвода – минус 5000м. ;

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 (смр, подгот работы к бурению, бурение и крепление) 1 (одной) скв.: Железо (II, III) оксиды 3 кл.оп.0,009344 г/с 0,003364 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,000733 г/с 0,000264 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл.оп.14,703595999 г/с42,5756729 т/год; Азот (II) 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. 0,00022498 г/с 0,0002024748 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 11,799394464 г/с34,8883658 т/год; Фтористые газообразные соединения 2 кл.оп. 0,000625 г/с 0,000225 т/ год; Фториды неорганические плохо растворимые 2 кл.оп. 0,000672 г/с 0,000242 т/год; Метан 0,02634 г/с 0,00691773696 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,027875836 г/с 0,02641271616 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,02119088 г/с 0,02851455744 т/год; Бензол 2 кл.оп. 0,00005831 г/с 0,0001008 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,000018326 г/с 0,00003168 т/год; Метилбензол 3 кл.оп. 0,000036652 г/с 0,00006336 т/год; 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/год; Масло минеральное нефтяное 0,0002 г/с 0,00006092 т/год; Алканы С 12-19 4 кл.оп. 5,558073349 г/с 16,0141658052 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 2,11111380681 г/с 3,28186179633 т/год; ВСЕГО: 40,29744486 г/с 114,0122251 т/год При испытании Азота (IV) диоксид 2 кл.оп. 1,680262399 г/с1,331798381 т/год; Азот (II) 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 4 кл.оп. 0,00094287 г/с 0,00040901987 т/год; Метан 0,057236896 г/с 0,02488616533 т/год; Изобутан 4 кл.оп. 0,001359156 г/с 0,000589606 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,0957362008 г/с 1,45101122794 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,015236504 г/с 0,527975856 т/год; Бензол 2 кл.оп. 0,000041223 г/с 0,00682605 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,0000129558 г/с 0,00214533 т/год; Метилбензол 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 С12-19 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 3 кл.оп. 0,103900652 г/с 1,45532496 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,166666667 г/с 0,5 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,00000121968 г/с 0,000002268 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 2,814013778 г/с 92,0994246 т/год; Фтористые газообразные соединения 2 кл.оп.0,0001458 г/с 0,0001875 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые 2 кл.оп. 0,000642 г/с0,000825 т/год; Метан 0,38014 г/с 11,98870624 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 6,7374398 г/с 63,5093607 т/год; Смесь углеводородов предельных С 6-С10 4,12736406 г/с 38,0443084 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,00125 г/с 0,3375 т/год; Метилбензол 3 кл.оп . 0,0008333333 г/с 0,14022 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000001834 г/с 0,000014331 т/год; Бутан-1-ол 3 кл.оп. 0,0001666667 г/с 0,018 т/год; Этанол 4 кл.оп. 0,00025 г/с 0,027 т/год; 2-Этоксиэтанол 0,0001333333 г/с 0,0144 т/год; Бутилацетат 4 кл.оп. 0,0001666667 г/с 0,02772 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,018695459 г/с 0,15467975 т/год; Пропан-2-он 4 кл.оп. 0,000195 г/с 0,03366 т/год; Уайт-спирит 0,00277777778 г/с 0,4125 т/год; Алканы С12-19 4 кл.оп. 7,75692674832 г/с 99,586327432 т/год; Эмульсол 0,0000208 г/с 0,00002246 т/год; Взвешенные частицы 3 кл.оп. 0,0016 г/с 0,01145 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 0,000272 г/с 0,00035 т/год; Пыль абразивная 0,0012 г/с 0,008316 т/год; ВСЕГО: 27,8827096 г/с.

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 (смр, подгот работы к бурению, бурение и крепление) 1 (одной) скв.: Опасные отходы Буровой шлам 010505\*-309,6029738 т/г.; Отработанный буровой раствор 010505\*-425,1326585 т/г.; Промасленная ветошь 150202\* - 0,1724 т/г.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 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.; Неопасные отходы: 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—867,276282 т/г. При испытании Опасные отходы: Промасленная ветошь 150202\*- 0,1524 т/год., Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 15 01 10\* -0,9 т/год., Промасленные фильтры 16 01 07\*- 0,0262 т/год., Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06\*- 4,602 т/год., Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11\* 0,11385 т/год., Люминесцентные лампы 20 01 21\* 0,0002 т/год., Неопасные отходы: Огарки электродов 120113 - 0,3 т/год., Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 200301- 60,0 т/год., Отработанные автошины 160103 - 0,037 т/год., Строительные отходы 17 01 07 - 1,25 т/год., Металлолом 170407 - 20,0 т/год., Пищевые отходы 200301-0,95 т/год. Всего: 88, 33165 т/г. При эксплуатации: Опасные отходы: 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 (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 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., Неопасные отходы: 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 - 606,9004т/г. Вахтовый городок: Опасные отходы: 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., Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 15 01 10\* -1,8 т/г., Медицинские отходы 18 01 03\* -0,135 т/г., Неопасные отходы: 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 - 92,0994т/г. При ликвидации: ОпасПромасленная ветошь 150202\* - 0,127 т/г.; Люминесцентные лампы 20 01 21\* - 0,00003 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 20 03 01 - 0,651т/г.; Промасленные фильтры 16 01 07\* - 0,036 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям 13 02 06\* - 2,493748 т/г.; ВСЕГО: 3,307778 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 Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70. Зарегистрирован в

Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует.

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

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты технических и технологических решений и мест расположения не рассматривается. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) в 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)



