

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

KZ37RYS00566767

06.03.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "PetroGas WK", 050002, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, улица Жангельдина, дом № 32, 171040030582, ГАМОВА АССОЛЬ РОБЕРТОВНА, 872723974297, petrogas.wk@mail.ru

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) Проект: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кожа Южный» Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. «PetroGas WK» 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 По административному делению участок Кожа Южный относится к Кызылкогинскому району Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшим населённым пунктом является с. Мукур, расположенное в 30 км к востоку от месторождения. Районный центр с. Миялы находится в 120 км. Площадь участка ведения горных работ составляет-17,25 кв км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кожа Южный». Участок недр (Геологический отвод) предоставлен ТОО «PetroGas WK» для осуществления операций по недропользованию на участке Кожа Южный выдан на основании решения Министерства энергетики Республики Казахстан протокол № 278904 от 17 июля 2023 года. Границы участка недр на плане представлены 4-мя угловыми точками с координатами . Общая площадь участка недр – 25,25 кв км. Из геологического отвода исключается горный отвод разрабатываемого месторождения Кожа Южный недропользователем которого является ТОО «Green

production». Площадь горного отвода ТОО «Green production» составляет 8,0 кв км, глубина – 1200м. Площадь участка недр Кожа Южный ТОО «PetroGas WK» с учетом исключения составляет 17,25 (семнадцать целых двадцать пять сотых) кв км, стратиграфическая глубина изучения и геологического отвода – до палеозойского фундамента. Мощности предприятия отсутствуют так как объект находится на стадии разведки..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В настоящем проекте «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кожа Южный» предусматривается: • Бурение и испытание независимой поисковой скважины № 1 КЮ проектной глубиной 1750 м (+250 м). • Проведение сейсмических исследований 2Д-МОГТ в объеме 100-120 пог км с учетом и в зависимости от результатов бурения; • Обработка и интерпретация результатов сейсмических работ 2Д-МОГТ; • Проведение ликвидации последствий разведки; Ликвидация последствий деятельности разведки (мероприятие проводится согласно требований Кодекса о Недрах и недропользовании, в рамках которого будет проводиться ликвидация последствий разведки) Конструкция скважины Для проектной скважины №1 КЮ с проектными глубинами – 1750 м (+ 250м), принимается следующая конструкция : 1. Направление Ø324 мм спускается на глубину 30 м для защиты устья скважины от размыва буровым раствором, обвязки устья скважины с циркуляционной системой и перекрытия рыхлых неоген-четвертичных отложений. Цементируется до устья. Диаметр долота – 393,7 мм. 2. Кондуктор Ø245 мм спускается на глубину 350 м для перекрытия неустойчивых в верхней части разреза, установки ПВО и цементируется до устья. Диаметр долота – 295,2 мм. 3. Эксплуатационная колонна Ø168.3мм спускается на проектную глубину 1750м (+ 250м), для испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов и цементируется до устья. Диаметр долота – 215,9 мм..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства скважин, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 3 - подготовительные работы к бурению – 2 - бурение и крепление – 50 испытание, всего 540,0 (6 объекта= 6*90) в том числе: - в открытом стволе - - в эксплуатационной колонне – 540 Продолжительность полевой сейсморазведки 2Д, сут. в том числе: - 2Д МОГТ - 31 Продолжительность ликвидации последствий разведки, сут. в том числе: - ликвидация- 13 Начало реализации намечаемой деятельности после получения всех необходимых разрешений. Проведение полевой сейсморазведки 2Д ориентировочно во втором квартале 2024 года, объем 100-120 пог. км. Бурение скважины № 1 КЮ ориентировочно во втором-третьем квартале 2024 г., испытание скважины №1 КЮ планируется с октябрь 2024 года по март 2026 года. Ликвидация последствия разведки будет проведена по итогам разведки в 2029 году. Однако согласно действующего законодательства недропользователь имеет право на продление контракта, в связи с этим ликвидация последствий разведки может передвинуться по результатам продления контракта на недропользование. Эксплуатация планируется начаться после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется..

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

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Контракт №5159-УВС от 23.08.2023г на разведку и добычу углеводородов, площадь – 17,25 кв. км. Срок контракта с периодом разведки – 6 лет, до 23.08.2029 года.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Ближайшим водным объектом является Каспийское море, которое располагается на расстоянии около 170 км. от территории намечаемой деятельности. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) 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 Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения. Расчет водопотребления и водоотведения при проведении полевой сейсморазведки 2Д МОГТ в объеме 100-120 пог. км. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 * 31 * 30 = 23,25$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 * 31 * 30 = 111,6$ м³/сут; Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе проведения полевой сейсморазведки 2Д МОГТ в объеме 100-120 пог. км – Водопотребление – 128,11 м³/цикл. Водоотведение – 106,0 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину №1 КЮ при СМР. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 * 55 * 30 = 41,25$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 * 55 * 30 = 198$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 * 5 = 6,65$ м³/сут; $V_{\text{бур}} = 4,123 * 50 = 206,15$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 212,8$ м³/сут;. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе смр строительства 1 скважины – Водопотребление – 797,8 м³/цикл. Водоотведение – 758,6 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину №1 КЮ при испытании. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 * 540 * 30 = 405$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 * 540 * 30 = 1944$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 * 540 = 2226,42$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 2226,42$ м³/сут. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания скважины №1 КЮ – Водопотребление – 7963,2 м³/цикл. Водоотведение – 7578,5 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при ликвидации последствий разведки. $V_{\text{хоз-быт}} = 13 \text{ сут} * 7 \text{ чел} * 0,025 \text{ м}^3/\text{сут} = 2,275 \text{ м}^3$; $V_{\text{технич}} = 18,66 * 1750 * 1,5/1000 = 48,98 \text{ м}^3$; увлажнение грунта = 61,2 м³. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе ликвидации - Водопотребление – 110,18 м³/цикл. Водоотведение – 2,275 м³/цикл.;

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) Контракт №5159-УВС от 23.08.2023г, площадь – 17,25 кв. км. Срок контракта с периодом разведки – 6 лет, до 23.08.2029 года. Вид недропользование разведка и добыча углеводородов. Географические координаты контрактной территории: 1. 47°59'00" в.д.; 53°56'21" с.ш.; 2. 47°59'00" в.д.; 53°59'00" с.ш.; 3. 47°55'00" в.д.; 53°59'00" с.ш.; 4. 47°55'00" в.д.; 53°56'11" с.ш. .;

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. ;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Нет необходимости;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Полевая сейсморазведки 2Д-МОГТ в 2024 году: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,002848 г/с 0,0010728 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,00021566 г/с 0,0000833 т/год; Никель оксид 2 кл.оп. 0,00000056 г/сек, 0,0000002 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 4,831172367 г/с 14,7751963 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 0,784225133 г/с 2,4007146 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,315555444 г/с 0,943592 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,752499867 г/с 2,287544 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,0000012 г/с 5,583E-06 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 3,901405711 г/с 12,0527205 т/год; Фтористые неорганические 2 кл.оп. 0,00008496 г/с 0,00003325 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые 2 кл.оп. 0,0000639г/сек, 0,000025 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,00000747533 г/с 2,5262E-05 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,075583267 г/с 0,2323262 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0000018 г/с 0,0000596 т/год; Алканы C12-194 кл.оп. 1,826814378 г/с 5,592103 т/год; Пыль неорганическая 3кл.оп. 3,3239539 г/сек, 2,178811 т/год. ВСЕГО : 15,81443362 г/с 40,464313 т/год. При бурении и СМР скв. №1 КЮ : Железо оксиды3 кл.оп. 0,009343889 г/с 0,0033638 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,000732722 г/с 0,00026378 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 14,704811999 г/с 42,57611072 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 2,389531951 г/с 6,918617992 т/год; Углерод3 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. 0,000401576г/с 0,0235579232 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 11,79939402 г/с 34,8883654 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 0,000625167 г/с 0,00022506 т/год; Фториды неорганические 2 кл.оп. 0,000672222 г/с 0,000242 т/год; Метан 0,02634 г/с 0,02536503552т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,015804 г/с 0,00693448128 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,016726 г/с 0,02172298752 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 0,00003046 т/год; Алканы C12-194 кл.оп. 5,682673489 г/с 24,6770772368 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 6,666972222 г/с 2,698482 т/год; ВСЕГО : 44,9044988 г/с 121,7862433 т/год. При испытании 1 объекта скв. №1 КЮ: Азота диоксид 2 кл. оп. 3,469199999 г/с 18,778088 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 0,563745001 г/с 3,0514393 т/год; Углерод 3 кл. оп. 0,145 г/с 1,14848 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 0,347999999 г/с 2,8712 т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,00020916 г/с 0,003943688 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 12,148 г/с 18,28364 т/год; Метан 0,25875 г/с 0,083835 т/год; смесь УВ C1-C5 0,007332 г/с 0,1065996288 т/год; смесь УВ C6-C10 0,004888 г/с 0,0710664192 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000003479 г/с 0,000031584 т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,034799999 г/с 0,28712 т/год; Алканы C12-19 4 кл. оп. 0,91549084 г/с 8,295396312 т/год; ВСЕГО : 17,895418 г/с 52,9808399 т/год. При испытании 4 об. скв. №1 КЮ. ВСЕГО : 71,5816739 г/с 211,92336 т/год. При испытании 6 об. скв №1 КЮ ВСЕГО: 107,3725 г/с 317,885 т/год. : При ликвидации последствия разведки скв. №1 КЮ : Железо оксиды3 кл.оп. 0,00344 г/с 0,0001386 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,000382 г/с 0,0000154 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл.оп.2,641621113 г/с 0,554152 т/год; Азот оксид 3 кл.оп.0,429263553 г/с; 0,0900497 т/год; Углерод 3 кл.оп.0,174944441 г/с0,03458 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп.0,407944447 г/с0,08627 т/год; Сероводород 2 кл.оп.0,0000346 г/с0,00150896 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп.2,138888888 г/с0,449 т/год; Фтористые газообразные соединения 2 кл.оп. 0,000139 г/с 0,0000056 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп.0,01125 г/с0,0000405 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп.0,000004123 г/с9,52 E-07 т/год; Формальдегид 2 кл.оп.0,041616669 г/с0,008636 т/год; Уайт-спирит 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Алканы C12-19; 4 кл.оп. 1,017549224 г/с 0,74449 т/год; Пыль неорганическая, 3 кл.оп. 0,279702 г/с 0,108169 т/год; ВСЕГО :7,1580301 г/с 2,0770972 т/год. В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса .

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: наименовани

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 проведении полевых сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ – 120 пог км – Промасленная ветошь – 0,038 т/г.; Отработанные моторные масла – 0,0786 т/г.; Отработанные масляные фильтры – 0,1296 т/г.; Смешанные коммунальные отходы – 7,7625 т/г.; Отходы сварки – 0,0003т/г, Металлолом - 0,6067 т/г, Изношенные шины– 0,533 т/г. Всего – 9,1487 т/г. При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению скважины №1 КЮ - Буровой шлам – 212,37 т/г.; ОБР –250,3639 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 1,627395 т/г. Всего –465,2736 т/г. При испытании скважины №1 КЮ Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 15,98 т/г. Всего- 16,11 т/г. Лимит накопления, тонн/год при ликвидации последствий деятельности разведки на 1 скважину: Отработанные масла – 0,1609 т/г.; Промасленная ветошь - 0,7620 т/г.; Металлолом – 15,0 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,00045 т/г.; Строительные отходы - 1,86 т/г.; Использованная тара – 0,0064.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,0187 т/г. Всего – 17,808 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 потребуются: 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 приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан №168 от 28.02.2015 года «Об утверждении гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах». 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):

Гамова А.Р.

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



