

KZ10RYS00456673

12.10.2023 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 "Petro Energy Group", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 17, здание № 39, 221140000259, АМАН МҰРАТ БАЙҚАДАМҰЛЫ, 87017535979, petroenergygroup@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 Тасшара» Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. ТОО «Petro Energy Group» 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 Участок Тасшара в административно-территориальном отношении расположен на территории Бейнейского района Мангистауской области Республики Казахстан. Согласно контракта выбор другого места не предусмотрено. Вблизи участка на расстоянии около 61 км находится село Бейнеу, также на расстоянии 290 км находится г.Актау. Также расстояние от Каспийского моря составляет около 74 км. Контрактная территория не входит в особо охраняемые природные территории и территорию государственного лесного фонда..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тасшара». Участок недр предоставлен ТОО «Petro Energy Group» для осуществления операций по недропользованию на участке Тасшара на основании решения Министерства энергетики Республики Казахстан протокол №257390 от 23 декабря 2022 года. Участок недр расположен в Мангистауской области и состоит из 66 угловых точек. Площадь участка недра

(геологического отвода) участка Тасшара, за вычетом исключаемого месторождения Тасым составляет 1379,18 (одна тысяча триста семьдесят девять целых восемнадцать сотых) кв. км., глубина отвода - до кровли кристаллического фундамента. Мощность предприятия отсутствует так как 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 Тасшара» предусматривается: • Расконсервация и испытание ранее пробуренных скважин на месторождении Тасым – Тасым-1 (3504), Тасым-11(3140), Тасым-12 (3200), Бекболат-5(3385). • Бурение и испытание независимой поисковой скважины Тасшара-1 с проектной глубиной 4200 • Бурение и испытание независимой поисковой скважины Тасшара-2 с проектной глубиной 4500 Бурение скважины предварительно планируется проводить буровой установкой по типу ZJ-70 (т.е. нужна будет БУ для глубокого бурения). Испытание скважины будет проводится буровой установкой по типу УПА 60/80, способных выполнить необходимые требования испытания объектов скважины. • Ликвидация последствий деятельности разведки. Ликвидация последствий деятельности разведки.(мероприятие согласно требования Кодекса о Недрах и недропользовании, в рамках которого будет проводиться ликвидация последствий разведки) Конструкция скважин Для скважины Тасшара-1,Тасшара-2 предлагается следующая конструкция: 1. Направление 426мм x 30м спускается для перекрытия верхних неустойчивых пород, склонных к осыпанию и обвалам. Цементируется до устья. 2. Кондуктор 324мм x 500м спускается для перекрытия верхних неустойчивых пород, склонных к осыпанию и обвалам. Цементируется до устья. 3. Техническая колонна 244,5мм x 2350м спускается для перекрытия вышележащих нефтеводоносных горизонтов. Цементируется до устья. 4. Эксплуатационная колонна 168,3мм спускается до проектной глубины и цементируется до устья. Характеристика скважины Проектом предусматривается бурение двух независимых поисковых скважин Тасшара-1 и Тасшара-2. Скважина Тасшара-1 - поисковая, независимая. Закладывается с целью вскрытия палеозойских отложений и определения их перспективности. Проектная глубина 4200м. Проектный горизонт - нижняя пермь-карбон. Скважина Тасшара-2 - поисковая, независимая. Закладывается с целью вскрытия палеозойских отложений и определения их перспективности. Проектная глубина 4500м. Проектный горизонт - нижняя пермь-карбон. Расконсервация и испытание ранее пробуренных скважин на месторождении Тасым-1, Тасым-11, Тасым-12, Бекболат-5. Поисковая скважина Т-1, начата бурением 27.04.86г с проектной глубиной 3750 м и проектным горизонтом – триасовые отложения . При забое 3504 м скважина вскрыла нижнепермские отложения на толщину 13 м. Толщина триасовых отложений составила 126 м. Разведочная скважина Т-11, начата бурением 23.09.87г с проектной глубиной 3200 м и проектным горизонтом – юрские отложения. При забое 3140 м скважина вскрыла среднеюрские отложения на толщину 204 м. Разведочная скважина Т-12, начата бурением 27.08.87г с проектной глубиной 3200 м и проектным горизонтом – юрские отложения. При забое 3200 м скважина вскрыла среднеюрские отложения на толщину 290 м. Поисковая скважина Б-5, начата бурением 21.04.94г с проектной глубиной 5000 м и проектным горизонтом – каменноугольные отложения. При забое 3375 м скважина вскрыла пермские отложения на толщину 40 м. Более детально показано во вложенном проекте в главе 9 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и дегазацию объекта) Продолжительность цикла строительства скважин Тасшара-1, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 15 - подготовительные работы к бурению – 6 - бурение и крепление – 89,63 испытание, всего 450,0 (5 объекта= 5*90) в том числе: - в открытом стволе - 5 - в эксплуатационной колонне – 85,0 Продолжительность цикла строительства скважин Тасшара-2, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 15 - подготовительные работы к бурению – 6 - бурение и крепление – 93,21 испытание, всего 450,0 (5 объекта= 5*90) в том числе: - в открытом стволе - 5 - в эксплуатационной колонне – 85,0 Продолжительность цикла строительства скважин Тасым-1, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 2 - подготовительные работы к бурению – 1 - бурение и крепление – испытание, всего 150,0 (3 объекта= 3*50) в том числе: Продолжительность цикла строительства скважин Тасым-11, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 2 - подготовительные работы к бурению – 1 - бурение и крепление – испытание, всего 350,0 (7 объекта= 7*50) в том числе: Продолжительность цикла строительства скважин Тасым-12, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 2 - подготовительные работы к бурению – 1 - бурение и крепление – испытание, всего 50,0 (1 объекта= 1*50) в том числе: Продолжительность цикла строительства скважин Бекболат-5, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 2 - подготовительные работы к бурению – 1 - бурение и крепление – испытание, всего 300,0 (6 объекта= 6*50) в том числе: Расконсервация и испытание ранее пробуренных скважин ориентировочно планируется в начале февраля

2024 года. Бурение скважины Тасшара-1 ориентировочно планируется в апреле 2024 года, испытание скважины С-1 планируется с ноября 2024 года по декабрь 2025 года. Бурение скважины Тасшара-2 планируется ориентировочно в феврале 2025 года. Ликвидация последствий разведки согласно контракта по результатам 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 №5166-УВС от 13.02.2023г на разведку и добычу УВ, площадь – 1379,18 кв. км. Срок контракта с периодом разведки – 6 лет, до 13.02.2029 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 водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной на территории расположения буровой площадки водозаборной скважины. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. ;

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 Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину Тасшара-1 при СМР на 2024-2025 году. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{питье}} = 0,025 * 110,63 * 30 = 82,97$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 * 110,63 * 30 = 398,3$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 * 6 = 7,98$ м³/сут; $V_{\text{бур}} = 4,123 * 15 = 61,84$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 69,82$ м³/сут;. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе смр строительства 1 скважины – Водопотребление – 1330,98 м³/цикл. Водоотведение – 1248,01 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину Тасшара-1 при испытании в 2024-2025 году. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{питье}} = 0,025 * 450 * 30 = 337,5$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 * 450 * 30 = 1620$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 * 450 = 1855,35$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 1855,35$ м³/сут. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания скважины Тасшара-1 – Водопотребление – 6985,35 м³/цикл. Водоотведение – 6647,85 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину Тасшара-2 при СМР на 2025-2026 год. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{питье}} = 0,025 * 114,21 * 30 = 85,66$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 * 114,21 * 30 = 411,15$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 * 6 = 7,98$ м³/сут; $V_{\text{бур}} = 4,123 * 15 = 61,84$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 69,82$ м³/сут; Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе смр строительства 1 скважины – Водопотребление – 1371,81 м³/цикл. Водоотведение – 1286,15 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину Тасшара-2 при испытании в 2025-2026 году. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{питье}} = 0,025 * 450 * 30 = 337,5$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 * 450 * 30 = 1620$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 * 540 = 2226,42$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 1855,35$ м³/сут. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания скважины Тасшара-2 – Водопотребление – 6985,35 м³/цикл. Водоотведение – 6647,85 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при ликвидации Тасшара-1 скважины. $V_{\text{хоз-быт}} = 45 \text{ сут} * 7 \text{ чел} * 0,025 \text{ м}^3/\text{сут} = 7,875 \text{ м}^3$; V

технич=3500,0:18,66*4200*1,5/1000 = 1181,67 м³; увлажнение грунта=61,2 м³. ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе ликвидации - Водопотребление – 1250,75 м³/цикл. Водоотведение – 7,875 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при ликвидации Тасшара-2 скважин. Vхоз-быт=45 сут * 7 чел * 0,025 м³/сут= 7,875 м³; Vтехнич=3500,0:18,66* 4500*1,5/1000*2 = 1266,08 м³; увлажнение грунта=61,2 м³. ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе ликвидации - Водопотребление – 1335,16 м³/цикл. Водоотведение – 7,875 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину Тасым-1,Тасым-11,Тасым-12 ,Бекболат-5 при СМР в 2024 год. Расчет потребления воды на питьевые нужды. Vпить= 0,025*3*30= 2,25 м³ / сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. Vхоз-быт= 0,12*3*30 = 10,8 м³/ сут; Расчет потребления воды на технические нужды. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе смр строительства 1 скважины – Водопотребление – 34,2 м³/цикл. Водоотведение – 31,95 м³/цикл. В связи с тем , что в заявлении о намечаемой деятельности ограничено количество символов, более подробная информация прикреплена отдельно вместе со вложенными документами в виде архива (файл word 'заявление о намечаемой деятельности').;

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. 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 №5168-УВС от 13.02.2023г на разведку и добычу УВ, площадь – 2844,02 кв. км. Срок контракта с периодом разведки – 6 лет, до 13.02.2029 года. Вид недропользование разведка и добыча углеводородов. Географические координаты контрактной территории: 1.45°30'00" в.д, 53°49'00" с.ш, 2.45°39'00" в.д, 53°49'00" с.ш, 3.45°39'00" в.д, 53°56'00" с.ш, 4.45°40'00" в.д, 53°56'00" с.ш, 5.45°40'00" в.д, 53°55'00" с.ш, 6.45°41'00" в.д, 53°55'00" с.ш, 7.45°41'00" в.д, 53°54'00" с.ш, 8.45°42'00" в.д, 53°54'00" с.ш, 9.45°42'00" в.д, 53°53'00" с.ш, 10.45°43'00" в.д, 53°53'00" с.ш, 11.45°43'00" в.д, 53°57'00" с.ш, 12.45°42'00" в.д, 53°57'00" с.ш, 13.45°42'00" в.д, 53°58'00" с.ш, 14.45°43'00" в.д, 53°58'00" с.ш, 15.45°43'00" в.д, 54°01'00" с.ш, 16.45°44'00" в.д, 54°01'00" с.ш, 17.45°44'00" в.д, 54°02'00" с.ш, 18.45°45'00" в.д, 54°02'00" с.ш, 19.45°45'00" в.д, 54°05'00" с.ш, 20.45°46'00" в.д, 54°05'00" с.ш, 21.45°46'00" в.д, 54°06'00" с.ш, 22.45°47'00" в.д, 54°06'00" с.ш, 23.45°47'00" в.д, 54°11'00" с.ш, 24.45°48'00" в.д, 54°11'00" с.ш, 25.45°48'00" в.д, 54°09'00" с.ш, 26.45°50'00" в.д, 54°09'00" с.ш, 27.45°50'00" в.д, 54°07'00" с.ш, 28.45°51'00" в.д, 54°07'00" с.ш, 29.45°51'00" в.д, 54°07'00" с.ш, 30.45°52'00" в.д, 54°09'00" с.ш, 31.45°52'00" в.д, 54°11'00" с.ш, 32.45°53'00" в.д, 54°11'00" с.ш, 33.45°53'00" в.д, 54°12'00" с.ш, 34.45°54'00" в.д, 54°12'00" с.ш, 35.45°54'00" в.д, 54°14'00" с.ш, 36.45°55'00" в.д, 54°14'00" с.ш, 37.45°55'00" в.д, 54°17'00" с.ш, 38.45°56'00" в.д, 54°17'00" с.ш, 39.45°56'00" в.д, 54°20'00" с.ш, 40.45°55'00" в.д, 54°20'00" с.ш, 41.45°55'00" в.д, 54°22'00" с.ш, 42.45°54'00" в.д, 54°22'00" с.ш, 43.45°54'00" в.д, 54°24'00" с.ш, 44.45°53'00" в.д, 54°24'00" с.ш, 45.45°53'00" в.д, 54°26'00" с.ш, 46.45°52'00" в.д, 54°26'00" с.ш, 47.45°52'00" в.д, 54°28'00" с.ш, 48.45°30'00" в.д, 54°28'00" с.ш, 49.45°30'00" в.д, 54°27'00" с.ш, 50.45°31'00" в.д, 54°26'00" с.ш, 51.45°31'00" в.д, 54°26'00" с.ш, 52.45°32'00" в.д, 54°26'00" с.ш, 53.45°32'00" в.д, 54°05'00" с.ш, 54.45°34'00" в.д, 54°22'00" с.ш, 55.45°34'00" в.д, 54°17'00" с.ш, 56.45°35'00" в.д, 54°17'00" с.ш, 57.45°35'00" в.д, 54°15'00" с.ш, 58.45°36'00" в.д, 54°15'00" с.ш, 59.45°36'00" в.д, 54°13'00" с.ш, 60.45°38'00" в.д, 54°13'00" с.ш, 61.45°38'00" в.д, 54°08'00" с.ш, 62.45°37'00" в.д, 54°08'00" с.ш, 63.45°37'00" в.д, 54°02'00" с.ш, 64.45°35'00" в.д, 54°02'00" с.ш, 65.45°35'00" в.д, 54°01'00" с.ш, 66.45°30'00" в.д, 54°01'00" с.ш. В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона.;

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 СМР и бурение скв.Тасшара-1:Железо оксиды 3 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; Углерод 3 кл.оп. 0,901544168 г/с 2,64410225т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 2,520292133 г/с 6,9612488 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,000354928 г/с 0,0238567392т/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;Фтористые неорганические 2 кл.оп. 0,000672222г/с 0,000242 т/год; Метан 0,02634 г/с 0,04842415872 т/год; смесь УВ С1-С5 0,015804 г/с 0,02912482138 т/год; смесь УВ С6-С10 0,016726 г/с 0,06731654758 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 С12-194 кл.оп. 5,607913405 г/с 24,5468412608т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 6,666972222 г/с 2,652332 т/год;ВСЕГО:44,8878388 г/с, 122,022564 т/год. При СМР и бурение скв.Тасшара-2:Железо оксиды 3 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; 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. 0,000336728 г/с,0,0237805792 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;Фтористые неорганические 2 кл.оп . 0,000672222 г/с,0,000242 т/год; Метан 0,02634 г/с,0,04842415872 т/год; смесь УВ С1-С5 0,015804 г/с, 0,02912482138 т/год; смесь УВ С6-С10 0,016726 г/с,0,06921654758 т/год;Бенз/а/пирен 1 кл.оп0,000023291 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 С12-194 кл.оп. 5,601431605 г/с,24,5250174208 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 6,666972222 г/с,2,955062 т/год;ВСЕГО: 44,8813388 г/с,122,3049864 т/год. При испытании 1 объекта скважины: Азота диоксид 2 кл. оп. 2,388278399 г/с 19,628225638 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 0,388095241 г/с 3,189586666 т/год; Углерод 3 кл. оп. 0,279232 г/с 2,192268032 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. 3,14032 г/с 25,36812032 т/год; Метан 0,033558 г/с 0,260947008 т/год; смесь УВ С1-С5 0,007332 г/с 0,1065996288 т/год; смесь УВ С6-С10 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 С12-19 4 кл. оп. 0,91549084 г/с 8,295396312 т/год; ВСЕГО : 7,5402071 г/с 62,2745053 т/год. При испытании 5 объектов скв. Тасшара-1,ВСЕГО: 37,701036 г/с, 311,372526 т/год. При испытании 5 объектов скв. Тасшара-2,ВСЕГО: 37,701036 г/с, 311,372526 т/год. При ликвидации последствия разведки: 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 диоксид 2 кл.оп. 2,641621113 г/с0,554152 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/с0,0000056 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп.0,01125 г/с0,0000405 т/год.ВСЕГО :

7,1580301 г/с 2,0770972 т/год., В связи с тем, что в заявлении о намечаемой деятельности ограничено количество символов, более подробная информация прикреплена отдельно вместе со вложенными документами в виде архива (файл word 'заявление о намечаемой деятельности')..

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 «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тасшара» При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению скважины Тасшара-1 в 2024-2025 году - Буровой шлам – 229,9901 т/г.; ОБР –416,0768 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,68203 т/г. Всего – 674,6612 т/г. При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению скважины Тасшара-2 в 2025 -2026 году - Буровой шлам – 239,4854 т/г.; ОБР –430,5610 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,7043 т/г. Всего – 671,6631 т/г. При испытании скважины Тасшара-1 в 2024 -2025 году - Лимит накопления, тонн/год при испытании 1-й скважины : Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 2,77398 т/г. Всего- 2,90101т/г. При испытании скважины Тасшара-2 в 2025-2026 году - Лимит накопления, тонн/год при испытании 1-й скважины : Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 2,77398 т/г. Всего- 2,90101т/г. Лимит накопления, тонн/год при ликвидации последствий деятельности разведки на скважины Тасшара-1 : 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 – 0,0576.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,065 т/г. Всего – 17,90595 т/г. Лимит накопления, тонн/год при ликвидации последствий деятельности разведки на скважины Тасшара- 2 : 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 – 0,0576.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,065 т/г. Всего – 17,90595 т/г. При расконсервации СМР, подготовительных работах, бурению и креплению на 1 скважины Тасым-1, Тасым-11,Тасым-12,Бекболат-5 в 2024 году Коммунальные отходы (ТБО)-0,0185 т/г, Промасленная ветошь-0,762 т/г, Отработанное масло- 0,1609 т/г, Металлолом-0,7584 т/г, Строительные отходы-1,860 т/г, Огарки электродов-0,00405 т/г, Использованная тара-0,064 т/г При расконсервации СМР, подготовительных работах, бурению и креплению на 4 скважины Тасым-1, Тасым-11,Тасым-12,Бекболат-5в 2024 году – Коммунальные отходы (ТБО)-0,074 т/г, Промасленная ветошь-3,048 т/г, Отработанное масло- 0,6436 т/г, Металлолом-3,0336 т/г, Строительные отходы-7,44 т/г, Огарки электродов-0,0162 т/г, Использованная тара-0,256 т/г При испытании скважины Тасым-1 в 2024 году - Лимит накопления, тонн/год при испытании скважины : Коммунальные отходы (ТБО)-0,9247Промасленная ветошь-0,1524,Огарки электродов-0,0015,Металлолом-0,7584. При испытании скважины Тасым-11 в 2024 году - Лимит накопления, тонн/год при испытании скважины : Коммунальные отходы (ТБО)-2,1577,Промасленная ветошь-0,1524,Огарки электродов-0,0015,Металлолом-0,7584. При испытании скважины Тасым-12 в 2024 году - Лимит накопления, тонн/год при испытании скважины : Коммунальные отходы (ТБО)-0,30825,Промасленная ветошь-0,1524,Огарки электродов-0,0015,Металлолом-0,7584. При испытании скважины Бекболат-5 в 2024 году - Лимит накопления, тонн/год при испытании скважины : Коммунальные отходы (ТБО)-1,8049,Промасленная ветошь-0,1524,Огарки электродов-0,0015, Металлолом-0,7584. 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 строительстве разведочной скважины 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. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на

окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

АМАН МҰРАТ БАЙҚАДАМУҰЛЫ

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

