

KZ66RYS00198033

24.12.2021 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 "TUMAR PETROL", 120015, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Аскар Токмагамбетов, дом № 23, Квартира 9 , 190740012937, СОЛТЫБЕКОВ ДАСТАН БАЛГЫМБАЕВИЧ, 87756665551, zhanti76@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) Согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. Относится объект к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Сагизовский блок ТОО "TUMAR PETROL" в данное время находится на стадии разведки (Разведка углеводородного сырья в пределах геологического отвода, цель: изучить геологическое строение участка, уточнить перспективы вскрываемого разреза в отношении нефтегазоносности) . Добыча нефти и газа отсутствует. Планируемые работы являются первичными, ранее оценка воздействия на окружающую среду на проводилась. .

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) Существенные изменения отсутствуют.;
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) Существенные изменения отсутствуют..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок работ расположен в Атырауской области на территории Кызылординского административного района, а также в Актюбинской области на территории Байганинского административного района. Все работы планируется проводить на территории Атырауской области. Скважины запроектированные к бурению расположены на территории Атырауской области. Координаты скважин Тумар Восточный 48° 33' 23" сш, 54° 41' 57" вд; Тумар Западный 48° 34' 40" сш, 54° 29' 2" вд; Байшаган 48° 15' 57" сш, 54° 39' 11" вд..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции

Планируется бурение трех поисковых скважин: 1.Скважина Тумар Западный - поисковая, независимая, закладывается с целью определения нефтегазоносности надсолевых объектов, в наиболее приподнятой части тектоники. Проектная глубина - 1200 м, проектный горизонт – Р1kg. координаты 48° 34' 40" сш 54° 29' 2" вд; 2.Скважина Тумар Восточный - поисковая, независимая, закладывается с целью определения нефтегазоносности надсолевых объектов Проектная глубина - 1500 м, проектный горизонт – Р1kg, координаты скважины 48° 33' 23" сш, 54° 41' 57" вд; 3.Скважина Байшаган - поисковая, независимая, закладывается с целью определения нефтегазоносности надсолевых объектов. Проектная глубина - 1200 м, проектный горизонт – Р1kg, координаты скважины 48° 15' 57" сш, 54°39 ' 11" вд. Для скважины Тумар Западный предлагается следующая конструкция: Направление d=339,7мм x 0-20м; Тех.колонна d=244,5мм x 0 -300м; Экс.колонна d=168,3 мм x 0-1500м; Для скважины Тумар Восточный: Направление d=339,7мм x 0-20 м; Тех.колонна d=244,5мм x 0-300м; Экс.колонна d=168,3 мм x 0-1200м; Для скважины Байшаган: Направление d=339,7мм x 0-20м; Тех.колонна d=244,5мм x 0-300м; Экс.колонна d=168,3 мм x 0-1200м;.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Планируется бурение трех поисковых скважин: 1.Скважина Тумар Западный - поисковая, независимая, закладывается с целью определения нефтегазоносности надсолевых объектов, в наиболее приподнятой части тектоники. Проектная глубина - 1200 м, проектный горизонт – Р1kg. 2.Скважина Тумар Восточный - поисковая, независимая, закладывается с целью определения нефтегазоносности надсолевых объектов Проектная глубина - 1500 м, проектный горизонт – Р1kg. 3.Скважина Байшаган - поисковая, независимая, закладывается с целью определения нефтегазоносности надсолевых объектов. Проектная глубина - 1200 м, проектный горизонт – Р1kg. Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении и смр Источник №0001 – Буровая установка ZJ-30 Источник №001 – Насос буровой установки F-1000(420 кВт) Источник №002 – Силовой привод буровой установки САТ-3408 DITA 708(2x354 кВт) Источник №0002 – Цементировочный агрегат ЦА-320(169 кВт) Источник №0003 – Цементно-смесительная машина 2СМН-20 Источник №0004 – Дизельная электростанция для выработки электроэнергии Источник №6001 – Спецтехника (самосвал, автокран, автоцистерна для воды, автобусы, УАЗ, джипы, полуприцепы) Источник №6002 – Блок приготовления бурового раствора Источник №6003 – Емкость для бурового шлама V=4м3 Источник №6004 – Емкость для бурового раствора V=300м3 Источник №6005 – Емкость для ГСМ V=10м3 Источник №6006 – Площадка ремонтно-мастерской Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при Освоении (испытании) Источник №0005 - Мобильная буровая установка ZJ-30 Источник №0005-001 Силовой привод буровой установки САТ 3408 DITA Источник №0005-002 Буровой насос F-1000 (420 кВт) Источник №0006 – Цементировочный агрегат ЦА-320 (169 кВт) Источник №1001 – Газопоршневая электростанция Источник №7001 – Устье скважин Источник №7002 – Газосепаратор Источник №7003 – Блок подготовки газа.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) 1. независимая скважина Тумар Западный с глубиной 1500(±250)м планируемая дата бурения 2022г; 2.независимые скважины Тумар Восточный и Байшаган с глубиной 1200(±250)м планируемая дата бурения 2023г; продолжительность работ: СМР - 5сут, подготовительные работы к бурению 3сут, бурение и крепление 50сут, испытание 90сут. Итого: 148сут..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 №4902-УВС от 15.03.2021года на разведку и добычу углеводородов на участке Сагиз. Срок действия до 15.03.2027года.;

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. Вода для питьевых нужд. привозная, бутилированная, привоз осуществляется согласно договору с подрядной организацией. Работавшие будут обеспечены питьевой водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоеисточникам, местам

водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Водоотведение. В результате жизнедеятельности персонала образуются хозяйственно-бытовые сточные воды. Хозяйственно-бытовые сточные воды от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной будут утилизироваться закрытой системой канализации. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Водопотребление: питьевые 111м3, не питьевые 2164,06м3. Общий объем водопотребления на период работ: 2275,06м3;

объемов потребления воды Водопотребление: питьевые 111м3, хоз-бытовые 532,8м3, техническая нужда 587,86м3, душевая 444м3, столовая 266,4м3, прачечная 333м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водопотребление: для питьевых нужд 111м3, хоз-бытовые 532,8м3, техническая нужда 587,86м3, душевая 444м3, столовая 266,4м3, прачечная 333м3.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт №4902-УВС от 15.03.2021года на разведку и добычу углеводородов на участке Сагиз. Срок действия до 15.03.2027года. Координаты участка: 48°50'00" С 54°20'00" В; 48°46'00" С 54°20'00" В; 48°46'00" С 55°00'00" В; 48°00'00" С 55°00'00" В; 48°00'00" С 54°58'00" В; 47°59'00" С 54°58'00" В; 47°59'00" С 54°55'00" В; 47°58'00" С 54°55'00" В; 47°58'00" С 54°53'00" В; 47°57'00" С 54°53'00" В; 47°57'00" С 54°51'00" В; 47°56'00" С 54°51'00" В; 47°56'00" С 54°48'00" В; 47°55'00" С 54°48'00" В; 47°55'00" С 54°21'00" В; 48°38'00" С 54°21'00" В; 48°38'00" С 54°00'00" В; 48°48'00" С 54°00'00" В; 48°48'00" С 54°08'00" В; 48°50'00" С 54°08'00" В.;

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 нет необходимости;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром нет необходимости;

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;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет необходимости;

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) 0301 Азота (IV) диоксид (4) 2 класс опасности 6,9313 г/с, 8,3727т/год; 0304 Азот (II) оксид (6) 3 класс опасности 1,1256г/с, 1,3605 т/год, 0328 Углерод (583) 3 класс опасности 0,4443 г/с, 0,3123 т/год, 0330 Сера диоксид (516) 3 класс опасности 1,0659 г/с, 0,7814т/год; 0337 Углерод оксид (584) 4 класс опасности 5,5434 г/с, 5,2297т/год; 0410 Метан (727*) 0,03689 г/с, 1,163т/год; 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,00001791 г/с, 0,0005647 т/год; 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*) 0,0153 г/с, 0,0481т/год; 0703 Бенз/а/пирен (54) 1 класс опасности 0,00001125г/с, 0,0000086т/год; 1325 Формальдегид (609) 2 класс опасности 0,1076 г/с, 0,0778т/год; 2754 Алканы C12-19 (10) 4 класс опасности 2,5821г/с, 1,9002 т/год; 2902 Взвешенные частицы(116) 3 класс опасности 0,0007448г/с, 0,000193т/год; 2908 Пыль неорганическая 3 класс опасности 0,04272г/с, 0,011т/год; 2930 Пыль абразивная (1027*) 0,0277г/с, 0,00719т/год. Вещества входящие в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют..

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 Сбросы отсутствуют..

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 В процессе бурения скважин образуются бытовые и производственные отходы. К отходам потребления относятся остатки веществ, материалов, предметов, изделий, товаров частично или полностью утративших свои первоначальные потребительские свойства для использования по прямому или косвенному назначению в результате физического или морального износа в процессах общественного и личного потребления (жизнедеятельности), использования. Размещение отходов потребления на объектах предприятий не предусмотрено. Вывоз и утилизация производственных отходов с контрактной территории осуществляется подрядной организацией на основании договора. Твердо-бытовые отходы по мере накопления вывозятся подрядной организацией согласно заключенному. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный буровой раствор) своевременно вывозится подрядной организацией на основе заключенного договора. Сбор и хранение буровых отходов не предусмотрено. Бурение скважин будет осуществляться безамбарным методом. Скважина Тумар Западный: Буровой шлам код отхода 010505 99,35т; Отработанный буровой раствор код отхода 010505 134,05т; Отработанные масла код отхода 130206 0,04т; Промасленная ветошь код отхода 150202 0,1524т; ТБО код отхода 200301 9,54т; Металлолом код отхода 120101 0,7584т; Огарки сварочных электродов код отхода 120113 0,0015т; Отработанные аккумуляторы код отхода 200133 0,000125т. Скважина Тумар Восточный и Байшаган: Буровой шлам код отхода 010505 88,24т; Отработанный буровой раствор код отхода 010505 121,65т; Отработанные масла код отхода 130206 0,04т; Промасленная ветошь код отхода 150202 0,1524т; ТБО код отхода 200301 9,54т; Металлолом код отхода 120101 0,7584т; Огарки сварочных электродов код отхода 120113 0,0015т; Отработанные аккумуляторы код отхода 200133 0,000125т. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Дополнительные разрешения не требуются..

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) 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 при бурении. Уровень воздействия характеризуется как минимальный..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Воздействие отсутствует..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению 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..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и

вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении)).
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) для рассмотрения не рассматривались.

- 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):

Шин В.

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

