

KZ21RYS00193314

09.12.2021 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:

Акционерное общество "СНПС - Актөбемунайгаз", 030006, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актөбе Г.А., г.Актөбе, район Алматы, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3, 931240001060, ВЭЙ ЮЙСЯН, 966513, shevchuk@cnpc-amg.kz

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. Разведочный блок АО "СНПС-Актөбемунайгаз" 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.

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 Площадь Акжол расположен на территории Байганинского района Актюбинской области. В региональном тектоническом плане на центральной территории восточной части Прикаспийской впадины ..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Планируется бурение 3х скважин на площади Акжол. 1. Скважина АК-10 оценочная, независимая, проектируется для оценки нефтегазоносности структуры Акжол, в частности для уточнения и оконтуривания залежи, выявленной по результатам бурения скважин АК-2 и Т-13. Проектная глубина – 3000м, проектный горизонт - КТ-II. 2. Скважина АК-11 оценочная, зависимая от результатов бурения скважины АК-10.

Проектная глубина – 3000м, проектный горизонт - КТ-II. 3. Скважина АК-12 оценочная, независимая, проектируется для оценки нефтегазоносности структуры Акжол, в частности для уточнения и оконтуривания залежи, выявленной по результатам бурения скважины АК-1. Проектная глубина – 3200м, проектный горизонт - КТ-II. Конструкция для проектных скважин АК-10, АК-11, АК-12 Направление d=508мм x 0-30м; Кондуктор d=339,7мм x 0-950м; Тех. колонна d=244,5мм x 0-1730м; Экс. колонна d=168,3мм x 0-3000/3200м;.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Планируется бурение 3х скважин на площади Акжол. 1. Скважина АК-10 оценочная, независимая, проектируется для оценки нефтегазоносности структуры Акжол, в частности для уточнения и оконтуривания залежи, выявленной по результатам бурения скважин АК-2 и Т-13. Проектная глубина – 3000 м, проектный горизонт - КТ-II. 2. Скважина АК-11 оценочная, зависима от результатов бурения скважины АК-10. Проектная глубина – 3000м, проектный горизонт - КТ-II. 3. Скважина АК-12 оценочная, независимая, проектируется для оценки нефтегазоносности структуры Акжол, в частности для уточнения и оконтуривания залежи, выявленной по результатам бурения скважины АК-1. Проектная глубина – 3200м, проектный горизонт - КТ-II. Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении и смр для скважины глубиной 3000м АК-10 Источник №0001 – Буровая установка ZJ-70; Источник №0002 – Цементировочный агрегат ЦА-320(169 кВт); Источник №0003 – Емкость для дизельного топлива; Источник №0004 – Дизельная электростанция для выработки электроэнергии; Источник №6001 – Спецтехника; Источник №6002 – Блок приготовления бурового раствора Источник №6003 – Емкость для бурового шлама V=4м3 Источник №6004 – Емкость для бурового раствора V=300м3 Источник №6005 – Площадка ремонтно-мастерской Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при испытании Источник №0005 – Мобильная буровая установка ZJ-30; Источник №0006 – Горизонтальная факельная установка (при испытании). Источник №6006 – Нефтегазовый сепаратор; Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении и смр для скважины глубиной 3000м АК-11 Источник №0007 – Буровая установка ZJ-70; Источник №0008 – Цементировочный агрегат ЦА-320 (169 кВт); Источник №0009 – Емкость для дизельного топлива; Источник №0010 – Дизельная электростанция для выработки электроэнергии; Источник №6007 – Спецтехника; Источник №6008 – Блок приготовления бурового раствора Источник №6009 и др.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Скважина АК-10 независимая, глубина 3000м планируемая дата бурения I-II кв. 2022 г продолжительность работ: СМР-15сут,подготовительные работы 4 сут, бурение и крепление 76,9 сут, испытание 1 объекта 90 сут. итого 185,9 сут; скважина АК-11 зависима, глубина 3000м, планируемая дата бурения I-II кв. 2022 г, продолжительность работ: СМР-15сут, подготовительные работы 4 сут, бурение и крепление 76,9 сут, испытание 1 объекта 90 сут. итого 185,9 сут; скважина АК-12 независимая, глубина 3200м.планируемая дата бурения I-II кв. 2022 г продолжительность работ: СМР-15сут,подготовительные работы 4 сут, бурение и крепление 78,9 сут, испытание 1 объекта 90 сут. итого 187,9 сут.

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 №968 от 06.06.2002 на Разведку УВС, срок действия до 31.12.2022г. (действ. Дополнение №13 от 23.09.2020г.);

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. На Разведочном блоке вода для питьевых и хоз-бытовых нужд предоставляется автоцистернами на договорной основе с Управлением «Актобеэнергонефть», а водоснабжение для технических нужд осуществляется из водозаборной скважины, расположенной на самом ближайшем месторождении Северная Трува. Техническая вода необходима для приготовления бурового, тампонажного, цементного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затвердевания цемента и для других технических нужд. Хранение воды будет осуществляться в емкостях. Работающие будут обеспечены питьевой водой, удовлетворяющей требованиям Приказа

Министра национальной экономики РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемостикам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Водоотведение. Хоз-бытовые стоки отводятся в септик бытовых сточных вод, по мере накопления сточные воды из септика вывозятся согласно договору с Управлением общественного питания и торговли АО «СНПС-Актобемунайгаз». Расстояние от крайней скважины АК-12 до Песков Кокжиде около 90 км; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Водопользование общее. Водопотребление: Питьевые 139,425 м3; Не питьевые 2162,775м3; Общий объем водопотребления на период работ: 2302,213м3; объемов потребления воды Водопотребление: Питьевые 139,425 м3; Хоз-бытовые нужды 669,24м3, Техническая нужда 322,378м3; Душевая 557,7 м3; Столовая 334,62м3; Прачечная 418,27 м3; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водопотребление: Для питьевых нужд 139,425 м3; Хоз-бытовые нужды 669,24м3, Техническая нужда(при бурении скважины) 322,378м3; Душевая 557,7 м3; Столовая 334,62м3; Прачечная 418,27 м3;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт №968 от 06.06.2002 на Разведку УВС, срок действия до 31.12.2022г. (действ. Дополнение №13 от 23.09.2020г.) Проектируемые объекты находятся на территории Площади Акжол Разведывательного блока АО "СНПС-Актобемунайгаз". Дополнительного отвода земель не требуется. Координаты площади Акжол 47°34'21"C 56°50'00"B 47°39'13"C 56°56'00"B 47°43'5"C 57°2'25"B 47°43'10"C 57°24'40"B 47°40'00"C 57°20'00"B 47°30'00"C 57°13'17"B 47°20'00"C 57°13'15"B 47°20'00"C 56°49'56"B;

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) 0123 Железо (II, III) оксиды 3 Класс опасности ЗВ 0,0423 г/с 0,01462 т/год 0301 Азота (IV) диоксид 2 Класс опасности ЗВ 14,010429333 г/с 7,449612896 т/год 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 Класс опасности ЗВ 2,276617267 г/с 1,353948346 т/год 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 Класс опасности ЗВ 0,875385555 г/с 2,61189408 т/год 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый) 3 Класс опасности ЗВ 2,809333333 г/с 1,1665 т/год 0337 Углерод оксид (Окись углерода, 4 Класс Класс опасности ЗВ 11,175188889 г/с 26,8123408 т/год 0410 Метан (727*) 0,07427 г/с 0,57752352 т/год 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,00000578 г/с 0,00004496 т/год 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,0593 г/с 0,36922 т/год 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 Класс опасности ЗВ 0,000024063 г/с 0,00001031 т/год 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)2 Класс опасности ЗВ 0,203633333 г/с 0,06845 т/год 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 4 Класс опасности ЗВ 4,893572222 г/с 1,99324 т/год 2908 Пыль неорганическая, содержащая 3 Класс опасности ЗВ 0,000031 г/с

0,00002 т/год 2930 Пыль абразивная (Корунд белый) 0,0277 г/с 0,00959 т/год Вещества входящие в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей отсутствует.

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 вывозятся подрядной организацией на основе заключенного договора. Сбор и хранение буровых отходов не предусмотрено. Бурение скважин будет осуществляться безамбарным методом. Основное производство Буровая площадка Буровой шлам Код отхода 010505 1098,98 т Основное производство Буровая площадка Отработанный буровой раствор Код отхода 010505 1067,76 т Основное производство Буровая площадка Буровые сточные воды Код отхода 010505 115,54 т Автомобильный транспорт, оборудование Буровая площадка и вахтовый поселок Отработанные масла Код отхода 130206 0,12 т Автомобильный транспорт, оборудование Буровая площадка Промасленная ветошь Код отхода 150202 0,4572 т Персонал предприятия Непроизводственная деятельность ТБО Код отхода 200301 28,62 т Основное производство Буровая площадка Металлолом Код отхода 120101 2,2752 т Основное производство Буровая площадка Огарки сварочных электродов Код отхода 120113 0,0045 т Автомобильный транспорт, оборудование Буровая площадка и вахтовый поселок Отработанные аккумуляторы Код отхода 200133 0,000375 т.

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 ввиду того что месторождение находится на стадии разведки..

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 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.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест размещения объектов) для снижения загрязнения не рассматривались.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Буркитбаев Д.

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

