

KZ32RYS00204659

20.01.2022 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 - Актөбемұнайгаз", 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. Месторождение Акжол АО "СНПС-Актөбемұнайгаз" 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. Ранее оценка воздействия не проводилась.;

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 Месторождение Акжол расположен на территории Байганинского района Актюбинской области. В региональном тектоническом плане на центральной территории восточной части Прикаспийской впадины .Ближайшими нефтяными месторождениями к площади работ являются Жанажол (40км), Кенкияк (55км), которые обладают развитой инфраструктурой, энергетической базой и мощностями по подготовке добычи нефти и газа. Нефть этих месторождений по нефтепроводу подается в магистральный нефтепровод Атырау-Орск. Нефтепромыслы указанных месторождений связаны шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с г.Актөбе. Несколько севернее от изучаемой площади проходит асфальтированная дорога Жанажол-Эмба-Актөбе. Выбор других мест не рассматривался ввиду наличия контракта на данный участок..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Целью пробной эксплуатации месторождения Акжол является: 1. Уточнение геологического строения месторождения, повышение надежности структурных построений продуктивных горизонтов; 2. Уточнение исходных геолого-промысловых данных для подсчета запасов и составления Проекта разработки месторождения. При этом, с целью подготовки месторождения к подсчету запасов и проектированию промышленной разработки, в процессе пробной эксплуатации должны решаться следующие задачи: 1. Уточнение параметров коллекторов и флюидов, необходимых для подсчета геологических запасов нефти, в том числе и перевода запасов категории С2 в более высокие категории; 2. Изучение режима работы продуктивной залежи, а также оценка потенциала упругой энергии пластовой системы; 3. Исследование продуктивных характеристик залежей по данным длительной эксплуатации скважин на различных режимах; 4. Уточнение продуктивности добывающих скважин и оптимальной депрессии на продуктивные пласты; Пробная эксплуатация уменьшает технический и экономический риск проведения полномасштабной разработки месторождения. Выполнение задач пробной эксплуатации, а именно ввод добывающих скважин и реализация программы исследовательских работ рассчитана на 4 года. В настоящем проекте прогноз технологических показателей отражен на последующие 2022-2025 гг. Бурение новых скважин не предусмотрено.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Пробная эксплуатация уменьшает технический и экономический риск проведения полномасштабной разработки месторождения. Выполнение задач пробной эксплуатации, а именно ввод добывающих скважин и реализация программы исследовательских работ рассчитана на 4 года. В настоящем проекте прогноз технологических показателей отражен на последующие 2022-2025 гг. Бурение новых скважин не предусмотрено. Ориентировочными стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха на месторождении являются: 1. Скважина – устье скважин, неплотности ЗРА и фланцевых соединений; 2. Нефтегазовый сепаратор - неплотности ЗРА и фланцевых соединений; 3. Входной манифольд-неплотности ЗРА и фланцевых соединений; 4. Выходной манифольд-неплотности ЗРА и фланцевых соединений; 5. Факел горизонтальный при пробной эксплуатации скважин; 6. Емкость хранения дизельного топлива -1шт; 7. Резервуар для хранения нефти -2шт; 8. ДЭС -100кВт для жилых вагончиков-1шт.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Выполнение задач пробной эксплуатации, а именно ввод добывающих скважин и реализация программы исследовательских работ рассчитана на 4 года. В настоящем проекте прогноз технологических показателей отражен на последующие 2022-2025 гг. Бурение новых скважин не предусмотрено. Строительство доп объектов не предусмотрено.

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 №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 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. На месторождении Акжол вода для питьевых и хоз-бытовых нужд предоставляется автоцистернами на договорной основе с Управлением «Актобээнергонефть», 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 водоемким объектам, 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-14 до Песков Кокжиде около 105 км; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водопользование общее. Водопотребление при пробной эксплуатации. Питьевые 139,425 м³; Не питьевые 1979,835 м³; Общий объем водопотребления на период работ: 2119,26 м³; объемов потребления воды Водопотребление при пробной эксплуатации: Питьевые 139,425 м³; Хоз-бытовые нужды 669,24 м³, Душевая 557,7 м³; Столовая 334,62м³; Прачечная 418,275 м³; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водопотребление при пробной эксплуатации: Питьевые 139,425 м³; Хоз-бытовые нужды 669,24 м³, Душевая 557,7 м³; Столовая 334,62м³; Прачечная 418,275 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.) Месторождение Акжол АО "СНПС-Актобемунайгаз". Дополнительного отвода земель не требуется. Координаты площади Акжол 47°34'21"С 56°50'00"В 47°39'13"С 56°56'00"В 47°43'5"С 57°2'25"В 47°43'10"С 57°24'40"В 47°40'00"С 57°20'00"В 47°30'00"С 57°13'17"В 47°20'00"С 57°13'15"В 47°20'00"С 56°49'56"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 вырубке 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) Код ЗВ 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 1.3934862 г/с 12.047547108 т/год
Код ЗВ 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0.22644174 г/с 1.967476404 т/год Код ЗВ 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (0.1779054 г/с 3.515462592 т/год Код ЗВ 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (0.19999998 г/с 1.3326 т/год Код ЗВ 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (0.00005862 г/с 0.000001422 т/год Код ЗВ 0337 Углерод оксид (Окись углерода, 1.97905332 г/с 36.75374592 т/год Код ЗВ 0410 Метан (727*) 0.023643 г/с 0.745605648 т/год Код ЗВ 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0.5207382 г/с 16.35112152 т/год Код ЗВ 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0.070254 г/с 2.21585112 т/год Код ЗВ 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 0.0000018 г/с 0.0000144 т/год Код ЗВ 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) 0.0199998 г/с 0.13326 т/год Код ЗВ 2754Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) 0.93181224 г/с 4.4565628 т/год.

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 пробной эксплуатации 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 договору. Автомобильный транспорт, оборудование вахтовый поселок Отработанные масла 130206 0,04 т Автомобильный транспорт, оборудование вахтовый поселок Промасленная ветошь 150202 0,1524 т Персонал предприятия Непроизводственная деятельность ТБО 200301 9,54 т Основное производство вахтовый поселок Металлолом 120101 0,7584 т Основное производство вахтовый поселок Огарки сварочных электродов 120113 0,0015 т Автомобильный транспорт, оборудование вахтовый поселок Отработанные аккумуляторы 200133 0,000125 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 расположения объекта) Альтернативные решения не рассматривались. (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):
Буркитбаев Д.М.

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

