

KZ77RYS00211900

09.02.2022 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 - Актобемунайгаз", 030006, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, 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 Приложение 1 раздел 2 вид намечаемой деятельности: Разведка и добыча углеводородов. Индивидуальный технический проект №733 на строительство оценочной скважины СТ-74 месторождения Северная Трува. Скважина бурится для оценки нефтегазоносности коллектора. Испытание пластов КТ-I, КТ-II..

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 Лицензионный участок (Центральная территория восточного борта Прикаспийской впадины) находится южнее от месторождения Жанажол, в административном отношении расположен в Байганинском районах Актюбинской области. В тектоническом отношении данный участок приурочен к центральной части восточного борта Прикаспийской впадины..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектируемая скважина СТ-74 с площадью прогнозируемой нефтяной ловушки 2,9км². заложена на расстоянии 3,86км к юго-востоку от скважины СТ-52 и на расстоянии 7,8км к северо-востоку от скважины СТ-50 (приходящейся на лицензионную территорию месторождения Северная Трува). В отложениях нижней перми в данной восточной зоне выделяются распространения карбонатных построек. В соседних скважинах СТ-50 и СТ-52 выделены коллектора, где по скважине СТ-50 был получен промышленный

приток нефти 13,4м³/сут. Для оценки нефтегазоносности коллекторов на юго-восток от скважины СТ-52 и расширения зоны освоения залежей нефти заложена проектируемая скважина СТ-74. Проектная глубина-3280м, проектируются для оценки нефтеносности коллекторов. Проектный горизонт КТ-II. Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении данной скважины: источник 0001-Буровая установка ЗЖ-70; 0002-Дизель генератор САТ-3512. Эксплуатационная мощность - 1088 кВт, 0003-Дизель генератор САТ-3512. Эксплуатационная мощность - 1088 кВт,; 0004-Цементировочный агрегат ЦА-400М (176.5кВт), 0005-Емкость для дизельного топлива; 0011-горизонтальная факельная установка (при испытании)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для оценки нефтегазоносности коллекторов на юго-восток от скважины СТ-52 и расширения зоны освоения залежей нефти заложена проектная скважина СТ-74..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Бурение скважины будет осуществляться 2022 году. Март - Июнь. Испытание скважины будет осуществляться в 2022- 2023 гг. Июль-Июнь..

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 Площадь земельного отвода - 2,1га. Бурение скважины будет осуществляться 2022 году. Март - Июнь. Испытание скважины будет осуществляться в 2022- 2023 гг. Июль-Июнь,;

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 для технических нужд осуществляется из водяных скважин, пробуренных рядом с основной скважиной. Техническая вода необходима для приготовления бурового раствора и перехода скважины на воду по требованиям технологического процесса. Снабжение питьевой водой буровых бригад, находящихся в степи, осуществляется привозной водой из системы хозяйственно-питьевого водоснабжения вахтового поселка Жанажол. Вода привозится в цистернах. Вблизи промышленной площадки водные объекты не расположены. Скважина СТ-74 от реки Джайынды находится на расстоянии 3240м. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют,;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования - специальное. Техническая вода необходима для приготовления бурового раствора и перехода скважины на воду по требованиям технологического процесса,;

объемов потребления воды Объем питьевого и бытового водоснабжения составит – 655,2м³/год., Расчеты водопотребления и водоотведения на период строительства и испытания - 6766м³/сут,;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водопотребление: Питьевая-655,2м³/год, Хозяйственно-бытовые сточные воды - 458,64м³ /год, технические нужды- 6766м³/год,;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Участок расположен на контрактной территории №3810. Географические координаты: северная широта – 47о 50' 47,01" , Ввосточная долгота – 57о 33' 26,87";

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 рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленных насаждений не предполагается,;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается,;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается,;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов

жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается.; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается.;

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) На этапе строительства скважин общий объем выбросов в атмосферу - 81,51601963т/год, в том числе, твердые - 3,939164152т/год, Газообразные, жидкие - 77,57685548т/год. Процесс бурения скважины носит временный характер. Данный вид деятельности не относится к правилам ведения регистра выбросов..

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 Всего отходов производства и потребления-606,097т/год, в т.ч.отходов производства-605,407т/год, Отработанные масла-5,95т/год, Промасленная ветошь-0,127т/год, Буровой шлам-454,95т/год, Отработанный буровой раствор- 143,88т/год, Мешкотара-0,15т, Пластмассовые бочки-0,35т, Отходов потребления, т.е. твердо-бытовые отходы-0,69т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Актюбинской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК».

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) Не требуется.

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 Уровень воздействия намечаемых работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Изменения состояния окружающей среды незначительные, временные, локальные..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Намечаемая деятельность не оказывает воздействие на территорию другого государства, региона..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Предлагаемые меры по предупреждению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: • обязательное соблюдение всех нормативных правил при строительстве скважин; • периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности, постоянное напоминание

всему рабочему персоналу о необходимости соблюдения правил безопасности; ● отделение твердой фазы отходов бурения и транспортировка их на спецполигон; ● все операции по заправке, хранению, транспортировке ГСМ должны проходить под контролем ответственных лиц и строго придерживаться правил техники безопасности; ● использование контейнеров для сбора отработанных масел..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Не требуется
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):

Чжан Сяньцунь

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

