

KZ74RYS00211857

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 №732 на строительство оценочной скважины СТ-73 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 На основании сейсмических данных, полученных на Центральной территории восточной части Прикаспийской впадины, в результате проведения обработки и переобработки, интерпретации и переинтерпретации новых и старых материалов, буровых работ, выделяется зона восточного накопления с севера на юг, на севере от скважины СТ-50 (месторождения Северная Трува) и на юг к скважине СТ-72. Проектируемая скважина СТ-73 расположена на расстоянии 2370м в северной части от скважины СТ-72 (приходящейся на лицензионную

территорию месторождения Северная Трува), площадь прогнозируемой ловушки 10,73км². В отложениях в данной восточной зоне выделяется распространение карбонатных построек. В соседних скважинах СТ-50 и СТ-72 выделены коллектора где по скважине СТ-50 был получен промышленный приток нефти 13,4м³/сут. Проектная глубина-3360м, проектируются для оценки нефтеносности коллекторов. Проектный горизонт КТ-II. Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении данной скважины: источник 0001-Буровая установка ZJ-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 изучения распространения коллекторов на север от скважины СТ-72 и расширения зоны освоения залежей нефти заложена проектная скважина СТ-73..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Бурение скважины будет осуществляться в 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 - 2,1 га. Бурение скважины будет осуществляться в 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 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 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-73 от реки Джайынды находится на расстоянии 15770 м. 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 - 6766 м³/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 – 47° 47' 1,74", восточная долгота – 57° 25' 27,42".;

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 В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых 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.да.

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 потребление - 627,297т/год, в.т.ч.отходов производства - 626,607т/год, Отработанные масла - 5,95т/год, Промасленная ветошь- 0,127т/год, Буровой шлам-473,32т/год, Отработанный буровой раствор- 146,71т/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)

