

KZ61RYS00627445

14.05.2024 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, ЛИ ШУФЭН, 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 классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. Пункт 2. Недропользование. п.п 2.1 Разведка и добыча углеводородов. Намечаемая деятельность – Строительство эксплуатационных скважин 736, 703, 722 месторождения Северная Трува..

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) Существенных изменений в вид деятельности не происходит. На данный проект ранее оценка воздействия на окружающую среду 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) Существенных изменений в вид деятельности не происходит. Предусматриваемые в проекте технические средства, технологические процессы и материалы имеют инженерные обоснования, обеспечивающие предупреждение и исключение нарушений природной среды. Ранее по данному проекту не выдавалось заключение о результатах скрининга..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок расположен на контрактной территории №3810. Месторождение Северная Трува находится южнее от месторождения Жанажол, в административном отношении расположен в Байганинском районе Актюбинской области. Месторождение расположено в 145 км к югу от Карауилкелди. Областной центр г. Актөбе находится в 252 км севернее рассматриваемого месторождения, с Северная Трува его соединяет асфальтированная трасса..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая

мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Раздел «Охраны окружающей среды» к групповому техническому проекту на строительство скважин №№736, 703, 722 месторождения Северная Трува разработан НИИ по разработке нефтегазовых месторождений АО «СНР С-Актобемунайгаз» согласно задания на проектирование и в соответствии с «Проектом разработки месторождения Северная Трува». Цель бурения и назначение скважин - эксплуатационные. Способ бурения скважины – роторно-винтовой. Проектная скорость бурения – 1046м/ст.мес. Для бурения скважины будет использована буровая установка ZJ-45, ZJ-50, ZJ-70 (из наличия). Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – 2,1 га (для 3 скважин – 6,3га). Продолжительность проведения работ по скважине будет состоять из следующих этапов (всего 72 суток): - строительно-монтажные работы – 20 суток; - подготовительные работы к бурению – 2суток; - бурение и крепление – 50 суток. Прогнозируемое извлекаемое количество в отношении нефти от скважины 736 - 15 тн/сут., в отношении газового фактора 997м3/тн, от скважины 722 извлекаемое количество в отношении нефти - 20 тн/сут., в отношении газового фактора 997м3/тн и от скважины 703 извлекаемое количество в отношении нефти - 15 тн/сут., в отношении газового фактора 998м3/тн..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В 2022г был утвержден «Проект разработки месторождения Северная Трува» по рекомендованному 3 варианту разработки предусматривается бурение новых эксплуатационных скважин на оба объекта (КТ-I и КТ-II). Групповой проект составлен по разрезу скважины 736, исходя из горно-геологических условий бурения скважины в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» предусматриваются следующая конструкция скважин: Направление $d=339,7\text{мм}$ - 175м устанавливается с целью перекрытия зон возможного поглощения бурового раствора в верхне-меловых отложениях и перекрытие верхних неустойчивых пород; Кондуктор $d=244,5\text{мм}$ - 975м устанавливается с целью перекрытия неустойчивых пород в нижнемеловых, юрских и триасовых, верхне пермских отложениях; Эксплуатационная колонна $d=168,3\text{мм}$ - 2510м устанавливается с целью разобщение нефтеносных горизонтов. Для предупреждения открытого фонтанирования газа и нефти в процессе бурения скважины на устье скважины монтируются противовыбросовые устройства, соответствующие международным стандартам. В процессе бурения скважин осуществляется безамбарный способ бурения. Оборудование замкнутой системы очистки и приготовления бурового раствора с использованием металлических емкостей, а также контейнеров для сбора и вывоза шлама. Применяется технология и оборудования приготовления глинистого раствора и водных растворов химреагентов, исключаящих загрязнения окружающей среды. Применяются обсадные трубы типа J-55, L-80, 90SS стандартам американского нефтяного института (АНИ) обеспечивает высококачественное свинчивание. Соединение обеспечивает устойчивость к воздействию внутреннего и внешнего давлений даже при высоких осевых нагрузках. Герметичность обсадных колонн межколонного и заколонного пространства проверяется опрессовкой. Применение специальной технологической оснастки колонн, облегченных и расширяющихся тампонажных растворов, современных технологий цементирования с предусмотренным комплексом методов контроля процесса цементирования и качества крепления колонн обеспечивает надежность конструкции скважины. Ограничение скорости спускоподъемных операций бурового инструмента и спуска обсадных колонн направлено на предупреждение гидроразрыва пород, поглощения бурового раствора и возможных нефтегазодопроявлений. Также вовремя бурения проводятся исследовательские работы в разных интервалах: отбор шлама, геофизические исследования скважины, инклинометрия, каротаж по контролю за качеством цементирования скважины и другие работы. После бурения планируется передача скважин в эксплуатацию. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса. Весь объем работ по бурению скважины планируется выполнить в период до конца 2025 г. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Согласно плана бурения на 2025г. по разработке толщи КТ-I проектируется бурение скважин 736, 703, 722. Продолжительность строительства скважин 72 сут. После окончания бурения скважин, производится демонтаж бурового оборудования и передача скважин в эксплуатацию..

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 Площадь земельного отвода – 2,1 га (для 3 скважин – 6,3 га). Целевое назначение земельного участка - строительство и эксплуатация скважин, выполнение лицензионных обязательств. Срок действия контракта до 2037года. ;

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 водозаборной скважины, расположенной на самом ближайшем месторождении Северная Трува. Техническая вода необходима для приготовления бурового, цементного раствора, затвердевания цемента и для других технических нужд. Хранение воды будет осуществляться в емкостях. Вода для питьевых и хозяйственных нужд предоставляется на договорной. Вода привозится в бутылках и цистернах. Ближайший водный объект река Джайынды. Скважины от реки Джайынды находится на расстояния: 736 – 15,73км, 703 – 23,26км и 722 – 17,87км. Другие близлежащие водные объекты отсутствуют, рассматриваемые скважины не входят в водоохранную зону и полосу, нет необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования - специальное. Питьевая вода на буровой хранится в резервуарах питьевой воды, отвечающей требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. В период строительства скважин будет использована вода питьевая, для хозяйственно-бытовых и технических нужд. ; объемов потребления воды Согласно расчетам, всего объем водопотребления от 3 скважин: 2435,16 м3/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 884,52м3/год. Потребное количество технической воды при бурении 1550,64м3. Объем питьевого и бытового водоснабжения составит – 1263,6м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водоснабжение скважины в период строительства на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды будет привозная, доставляется согласно договору со сторонней организацией, и привозится в бутылках и емкостях установленной на автомобильный прицеп, сделанной из алюминия, для технических нужд - доставка воды осуществляется согласно договору со специализированной организацией.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Скважины 736,703,722 расположены на контрактной территории №3810 месторождения Северная Трува АО "СНПС-Актобемунайгаз". Срок действия контракта до 2037года. 736 – сев.широта: 47° 48' 54,6552", вост. долгота: 57° 22' 26,6947" 703 – сев.широта: 47° 46' 40,6678", вост. долгота: 57° 17' 30,9124" 722 – сев.широта: 47° 45' 52,3995", вост. долгота: 57° 25' 06,6940" Географические координаты угловых точек северной широты и восточной долготы: скв. 736 сев.широта 47°48'57,47", вост. долгота 57°22'27,01" сев.широта 47°48'54,51", вост. долгота 57°22'30,78" сев.широта 47°48'51,94", вост. долгота 57°22'26,34" сев.широта 47°48'54,87", вост. долгота 57°22'22,56" скв. 703 сев.широта 47°46'43,06", вост. долгота 57°17'28,84" сев.широта 47°46'42,37", вост. долгота 57°17'34,51" сев.широта 47°46'38,45", вост. долгота 57°17'33,48" сев.широта 47°46'39,18" , вост. долгота 57°17'27,82" скв. 722 сев.широта 47°45'54,89", вост. долгота 57°25'4,84" сев.широта 47°45'53,81", вост. долгота 57°25'10,36" сев.широта 47°45'49,99", вост. долгота 57°25'8,69" сев.широта 47°45'51,12", вост. долгота 57°25'3,13";

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 Намечаемая деятельность не требует использования растительных ресурсов. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. На территории отсутствует особо охраняемая природная зона и земли лесного фонда.;

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 Расход топлива стационарной дизельной установки на 1 скважину – 448,8 т/год.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Отсутствуют риски истощения используемых природных ресурсов..

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) Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период строительства составит – 142.446218487т/год. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 16.5088685865г/с, 50.074403775т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 2.676440001г/с, 7.93884т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 1.13666667г/с, 3.39т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 2.377739997г/с, 8.75004т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000029316г/с, 0.000015624т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 13.828616667г/с, 45.3327т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.000024873г/с, 0.000074712т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.283100001г/с, 0.81384т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 6.80910735г/с, 20.345564376т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 1.05285г/с, 5.80074т/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 В период строительства загрязняющие вещества входящие в перечень по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей 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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. В период строительства скважин основными отходами при бурении являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам;ТБО; промасленная ветошь; тара из под химреактивов (мешкотара и пласмассовые бочки); отработанные масла. 3 вида отходов относится к неопасным, 4 вида являются опасными отходами. Всего отходов производства и потребления от 3 скважин – 1428,471т/год. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 1082.46т/год, уровень опасности БШ – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 332.79т/год, уровень опасности ОБР – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанные масла – 10,02т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 06* – опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,381т/год. Промасленная ветошь – образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин, уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02* – опасные отходы. Мешкотара — 0,45т/год, при бурении скважин используется различные химические реагенты, после которых отходами являются их упаковка. Уровень опасности тары из под химреактивов (мешки мешкотара) – 15 01 01 не опасные отходы. Пластмассовые бочки – 1.05т/год. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.), уровень опасности тары из под химреактивов (пластмассовые бочки) – 15 01 02 не опасные отходы. Отходы потребления, т.е.

твёрдо-бытовые отходы – 1,32т/год. Уровень опасности используемой тары – 20 03 01 – неопасные отходы. В результате хозяйственно-производственной деятельности персонала образуются твёрдые – бытовые отходы. На площадке строительства будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться специализированным подрядным организациям согласно договору..

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 Актыобинской области" Комитета 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. Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия..

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. Проектом предусмотрено условие своевременной ликвидации, вывоза отходов. Своевременный сбор и удаления загрязнения с поверхности почв, при возникновении таковых, что способствует к восстановлению первоначального состояния почвенно-растительного покрова. После окончания строительства скважин производится техническая рекультивация земель. Работа носит временный характер. Экономическая деятельность окажет прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области..

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 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; Контроль концентраций загрязняющих веществ, образующихся в ходе деятельности, в окружающей среде. – не допускать сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; используемая при строительстве спецтехника и автотранспорт проходит регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для предотвращения утечки горюче-смазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами; движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; снять, сохранить и использовать плодородный слой почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель; проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических

решений и мест расположения объекта) Выбор альтернатив технических решений является необоснованным т.к. необходимость реализации намечаемой деятельности регламентирована контрактом на Приложение (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
недропользование, а причины препятствующие реализации проекта не выявлены..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Чжан Сяньцунь

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

