



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1
3 қабат, оң қанат
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж, правое крыло
Тел.: 55-75-49

АО «СНПС - Ақтөбемұнайгаз»

**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и
(или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ61RYS00627445 14.05.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство эксплуатационных скважин 736, 703, 722 месторождения Северная Трува.

Согласно плана бурения на 2025г. по разработке толщи КТ-I проектируется бурение скважин 736, 703, 722. После окончания бурения скважин, производится демонтаж бурового оборудования и передача скважин в эксплуатацию.

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. Ақтөбе находится в 252 км севернее рассматриваемого месторождения.

Скважины 736, 703, 722 расположены на контрактной территории №3810 месторождения Северная Трува АО "СНПС-Ақтөбемұнайгаз". Срок действия контракта до 2037 года. 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". Площадь земельного отвода – 2,1 га (для 3 скважин – 6,3 га).

Краткое описание намечаемой деятельности

Раздел «Охраны окружающей среды» к групповому техническому проекту на строительство скважин №№736, 703,722 месторождения Северная Трува разработан НИИ по разработке нефтегазовых месторождений АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз» 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 – 1046 м/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. Продолжительность проведения работ по скважине будет состоять из следующих этапов (всего 72 суток): строительно-монтажные работы – 20 суток; подготовительные работы к бурению – 2 суток; бурение и крепление – 50 суток. Прогнозируемое извлекаемое количество в отношении нефти от скважины 736 - 15 тн/сут., в отношении газового фактора 997 м³/тн, от скважины 722 извлекаемое количество в отношении нефти - 20 тн/сут., в отношении газового фактора 997 м³/тн и от скважины 703 извлекаемое количество в отношении нефти - 15 тн/сут., в отношении газового фактора 998 м³/тн.

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=339,7мм - 175м устанавливается с целью перекрытия зон возможного поглощения бурового раствора в верхне-меловых отложениях и перекрытие верхних неустойчивых пород; Кондуктор d=244,5мм - 975м устанавливается с целью перекрытия неустойчивых пород в нижнемеловых, юрских и триасовых, верхне пермских отложениях; Эксплуатационная колонна d=168,3мм - 2510м устанавливается с целью разобщения 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.

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 хоз-бытовых 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.

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 884,52 м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 1550,64 м³. Объем питьевого и бытового водоснабжения составит – 1263,6 м³.

В соответствии со сведениями РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭиПР Республики Казахстан, географические координаты расположены вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых территорий.

По Байганинскому району среди животных, птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются: степной орел, стрепет, чернобрюхий рябок. Кроме того, здесь обитают сайгаки популяции Устюрт.

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

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период строительства составит – 142.446218487 т/год. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 16.5088685865 г/с, 50.074403775 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 2.676440001 г/с, 7.93884 т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 1.13666667 г/с, 3.39 т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 2.377739997 г/с, 8.75004 т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000029316 г/с, 0.000015624 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 13.828616667 г/с, 45.3327 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.000024873 г/с, 0.000074712 т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.283100001 г/с, 0.81384 т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 6.80910735 г/с, 20.345564376 т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 1.05285 г/с, 5.80074 т/год.

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.

В период строительства скважин основными отходами при бурении являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; ТБО; промасленная ветошь; тара из-под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки); отработанные масла. 3 вида отходов относится к неопасным, 4 вида являются опасными отходами. Всего отходов производства и потребления от 3 скважин – 1428,471 т/год. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) – являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 1082.46 т/год, уровень опасности БШ – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 332.79 т/год, уровень опасности ОБР – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанные масла – 10,02 т/год. Отработанные масла – смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 06* – опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,381 т/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 — 0,45 т/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 – 1.05 т/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. твердо-бытовые отходы – 1,32 т/год. Уровень опасности используемой тары – 20 03 01 – неопасные отходы. В результате хозяйственно-производственной деятельности персонала образуются твердые – бытовые отходы. На площадке строительства будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться специализированным подрядным организациям согласно договору.

Намечаемая деятельность - «Строительство эксплуатационных скважин 736, 703, 722 месторождения Северная Трува» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, все 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.

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.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

