



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оңқанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

030012 г.Ақтобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

«СНПС – Ақтобемұнайгаз»

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: №KZ21RYS00384210 04.05.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью является строительство эксплуатационных скважин 7668, 7477, 736, 7670, 783, 831, 7475, 722 месторождения Северная Трува.

Согласно плана бурения на 2024г. по разработке толщи КТ-I и КТ-II проектируется бурение 8 скважин. Продолжительность строительства скважин 102 сут. После окончания бурения скважин, производится демонтаж бурового оборудования и передача скважин в эксплуатацию.

В административном отношении возвращаемая часть контрактной территории разведочного блока АО «СНПС - Ақтобемұнайгаз» расположено в Мугалжарском и Байганинском районах Актюбинской области Республики Казахстан. Областной центр г. Ақтобе находится на 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. Ақтобе находится в 252 км севернее рассматриваемого месторождения, с Северная Трува его соединяет асфальтированная трасса.

Площадь земельного отвода – 2,1 га (для 8 скважин – 16,8 га). Целевое назначение земельного участка - строительство и эксплуатация скважин, выполнение лицензионных обязательств. Срок действия контракта до 2037года.

Краткое описание намечаемой деятельности

Раздел «Охраны окружающей среды» к групповому техническому проекту на строительство скважин №№7668, 7477, 736, 7670, 783, 831, 7475, 722 месторождения Северная Трува разработан НИИ по разработке нефтегазовых месторождений АО «СНПС-Ақтобемұнайгаз» 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 – 1236м/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. (от 8 скважин – 16,8га) Продолжительность проведения работ по скважине будет состоять из следующих этапов (всего 102 суток): - строительно-монтажные работы – 20 суток; - подготовительные работы к бурению – 2суток; - бурение и крепление – 80 суток.

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 7668



исходя из горно-геологических условий бурения скважины в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» предусматриваются следующая конструкция скважин: Направление $d=508$ мм x 30м устанавливается с целью перекрытия зон возможного поглощения бурового раствора в верхне-меловых отложениях и перекрытие верхних неустойчивых пород; Кондуктор $d=339,7$ мм x 925м устанавливается с целью перекрытия неустойчивых пород в нижнемеловых, юрских и триасовых отложениях; Техническая колонна $d=244,5$ мм x 2325м устанавливается с целью перекрытия соленосных отложений в кунгуре, для предотвращения осыпей и обвалов в пермских отложениях; Эксплуатационная колонна $d=168,3$ мм x 3299м 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 одних растворов химреагентов, исключающих 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 нефтегазоводопроявлений. 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 2024 г.

Водоснабжение для технических нужд осуществляется из водозаборной скважины, расположенной на самом ближайшем месторождении. При водоснабжении от водяных скважин, пробуренных на площадке возле скважины, предусматривается их ликвидация после окончания строительства скважин или передача местным хозяйствам. Техническая вода необходима для приготовления бурового, цементного раствора, затвердевания цемента и для других технических нужд. 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 расстоянии от 6400 м до 18000 м. Другие водные объекты на расстоянии 5 км 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 8 скважин: 11240,32 м³/год , с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 3341,52 м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 7898,8м³. Объем питьевого и бытового водоснабжения составит – 4773,6 м³.; 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.

Скважины 7668, 7477, 736, 7670, 783, 831, 7475, 722 расположены на контрактной территории №3810 месторождения Северная Трува АО "СНПС-Актобемунайгаз". Срок действия контракта до 2037 года. Координаты горного отвода месторождения Северная Трува - 1. 47°43'16"C 57°16'39"В 2. 47°46'16"C 57°11'28"В 3. 47°51'09"C 57°17'39"В 4. 47°56'11"C 57°19'36"В 5. 47°56'37"C 57°21'54"В 6. 48°04'08"C 57°23'21"В. 7. 48°02'34"C 57°29'08"В 8. 47°57'19"C 57°32'38"В 9. 47°57'19"C 57°35'19"В 10. 47°51'20"C 57°34'52"В 11. 47°43'29"C 57°24'03"В 12. 47°47'15"C 57°24'30"В. 13. 47°47'58"C 57°23'14"В.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщаем, что представленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: филины, стрепеты, степные орлы и сайгаки популяции Устюрт запрещенные до 2024 года .

Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные с шерстью, в том числе лисы, корсаки, норки, кроличьи животные и грызуны.

При производстве производственных работ необходимо выполнение и соблюдение требований статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

Также сообщаем, что при проведении строительных работ, планируемых рубок, должны быть согласованы с местными исполнительными органами вопросы сноса (вырубки) деревьев и кустарников, работы за пределами территории государственного лесного фонда. Данная процедура регламентируется Правилами содержания и охраны зеленых насаждений на территориях городов и населенных пунктов (решение Актюбинского областного маслихата от 11 декабря 2015 года № 349).

Основными ЗВ в атмосферу при ликвидационных работах будут вещества, выделяемые при работе ДЭС, компрессоров, ДВС транспорта, буровые работы, при проведении сварочных и выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период строительства составит – 582,4843959 т/год. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 44,9106666666 г/с, 209,60928 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 7,27861333336 г/с, 33,449208 т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 3,09744443912 г/с, 14,2908 т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 6,46477333864 г/с, 34,6464 т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0,00007816 г/с, 0,00004936 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 37,7005777778 г/с, 185,8272 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0,00006757064 г/с, 0,000314588 т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0,77239999464 г/с, 3,430128 т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 18,5732844445 г/с, 85,762376 т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 2,8076 г/с, 15,46864 т/год.

В период проведения работ сбросов 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.

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 – 7165,900 т/год. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 5652,32 т/год, уровень опасности БШ – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 1461,12 т/год, уровень опасности ОБР – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанные масла – 42,40 т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 06* – опасные отходы. Промасленная ветошь – 1,02 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 — 1,20 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 – 2,80 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 – 5,04 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 7668, 7477, 736, 7670, 783, 831, 7475, 722 месторождения Северная Трува» (*разведка и добыча углеводородов*), относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии 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, 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.

Меры по предупреждению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: обязательное соблюдение всех нормативных правил при осуществлении работ; 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 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

Куанов Ербол Бисенұлы



