

Қазақстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

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

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

АО «СНПС-Ақтөбемунайгаз»

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: № KZ21RYS00193314 от 09.12.2021 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусмотрено «Разведочный блок АО "СНПС-Ақтөбемунайгаз", бурение 3х скважин на площади Акжол». Площадь Акжол расположен на территории Байганинского района Актюбинской области. В региональном тектоническом плане на центральной территории восточной части Прикаспийской впадины. Проектируемые объекты находятся на территории Площади Акжол Разведывательного блока АО "СНПС-Ақтөбемунайгаз". Дополнительного отвода земель не требуется. Координаты площади Акжол 47°34'21"C 56°50'00"B 47°39'13"C 56°56'00"B 47°43'5"C 57°2'25"B 47°43'10"C 57°24'40"B 47°40'00"C 57°20'00"B 47°30'00"C 57°13'17"B 47°20'00"C 57°13'15"B 47°20'00"C 56°49'56"B.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектом предусмотрены бурение 3х скважин на площади Акжол. 1. Скважина АК-10 оценочная, независимая, проектируется для оценки нефтегазоносности структуры Акжол, в частности для уточнения и оконтуривания залежи, выявленной по результатам бурения скважин АК-2 и Т-13. Проектная глубина – 3000м, проектный горизонт - КТ-II. 2. Скважина АК-11 оценочная, зависима от результатов бурения скважины АК-10. Проектная глубина – 3000м, проектный горизонт - КТ-II. 3. Скважина АК-12 оценочная, независимая, проектируется для оценки нефтегазоносности структуры Акжол, в частности для уточнения и оконтуривания залежи, выявленной по результатам бурения скважины АК-1. Проектная глубина – 3200м, проектный горизонт - КТ-II. Конструкция для проектных скважин АК-10, АК-11, АК-12 Направление d=508мм x 0-30м; Кондуктор d=339,7мм x 0-950м; Тех.колонна d=244,5мм x 0-1730м; Экс.колонна d=168,3мм x 0-3000/3200м.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении и смр для скважины глубиной 3000м АК-10 Источник №0001 – Буровая установка ZJ-70; Источник №0002 – Цементировочный агрегат ЦА-320(169 кВт); Источник №0003 – Емкость для дизельного топлива; Источник №0004 – Дизельная электростанция для выработки электроэнергии; Источник №6001 – Спецтехника; Источник №6002 – Блок приготовления бурового раствора Источник №6003 – Емкость для бурового шлама V=4м3 Источник №6004 – Емкость для бурового раствора V=300м3 Источник №6005 – Площадка ремонтно-мастерской Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при испытании Источник №0005 – Мобильная буровая установка ZJ-30; Источник №0006 – Горизонтальная факельная установка (при испытании). Источник №6006 –



Нефтегазовый сепаратор; Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении и смр для скважины глубиной 3000 м АК-11 Источник №0007 – Буровая установка ZJ-70; Источник №0008 – Цементировочный агрегат ЦА-320 (169 кВт); Источник №0009 – Емкость для дизельного топлива; Источник №0010 – Дизельная электростанция для выработки электроэнергии; Источник №6007 – Спецтехника; Источник №6008 – Блок приготовления бурового раствора Источник №6009 и др.

На разведочном блоке вода для питьевых и хоз-бытовых нужд предоставляется автоцистернами на договорной основе с Управлением «Актобеэнергонефть», а водоснабжение для технических нужд осуществляется из водозаборной скважины, расположенной на самом ближайшем месторождении Северная Трува. Техническая вода необходима для приготовления бурового, тампонажного, цементного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затвердевания цемента и для других технических нужд. Хранение воды будет осуществляться в емкостях.

Работающие будут обеспечены питьевой водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Хоз-бытовые стоки отводятся в септик бытовых сточных вод, по мере накопления сточные воды из септика вывозятся согласно договору с Управлением общественного питания и торговли АО «СНПС-Актобемунайгаз». Расстояние от крайней скважины АК-12 до Песков Кокжиде около 90 км.

Водопотребление: питьевые 139,425 м³, не питьевые 2162,775 м³, общий объем водопотребления на период работ: 2302,213 м³ хоз-бытовые нужды 669,24 м³, техническая нужда 322,378 м³, душевая 557,7 м³, столовая 334,62 м³, прачечная 418,27 м³.

В процессе бурения скважин образуются бытовые и производственные отходы. К отходам потребления относятся остатки веществ, материалов, предметов, изделий, товаров частично или полностью утративших свои первоначальные потребительские свойства для использования по прямому или косвенному назначению в результате физического или морального износа в процессах общественного и личного потребления (жизнедеятельности), использования. Размещение отходов потребления на объектах предприятий не предусмотрено. Вывоз и утилизация производственных отходов с контрактной территории осуществляется подрядной организацией на основании договора. Твердо-бытовые отходы по мере накопления вывозятся подрядной организацией согласно заключенному. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный буровой раствор) своевременно вывозятся подрядной организацией на основе заключенного договора. Сбор и хранение буровых отходов не предусмотрено. Бурение скважин будет осуществляться безамбарным методом. Основное производство Буровая площадка буровой шлам Код отхода 010505 1098,98 т Основное производство Буровая площадка Отработанный буровой раствор Код отхода 010505 1067,76 т Основное производство буровая площадка Буровые сточные воды Код отхода 010505 115,54 т Автомобильный транспорт, оборудование Буровая площадка и вахтовый поселок Отработанные масла Код отхода 130206 0,12 т Автомобильный транспорт, оборудование Буровая площадка Промасленная ветошь Код отхода 150202 0,4572 т Персонал предприятия Непроизводственная деятельность ТБО Код отхода 200301 28,62 т Основное производство Буровая площадка Металлолом Код отхода 120101 2,2752 т Основное производство Буровая площадка Огарки сварочных электродов Код отхода 120113 0,0045 т Автомобильный транспорт, оборудование Буровая площадка и вахтовый поселок Отработанные аккумуляторы Код отхода 200133 0,000375 т.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Проектируемая зона расположена на территории Байганинского района Актюбинской области. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных: волк, заяц, лисица, Корсак, норка, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, каскалдак, куропатка и вид птиц, занесенный в Красную книгу Республики Казахстан: Степной орел, малярия, сова, ареал обитания которых на территории данного района, а



также популяции устюртских сайгаков, охота на которых запрещена в Республике Казахстан, встречаются в летний период. Кроме того, в весенне-осенний период, т. е. во время перелета птицы, встречаются лебедь-Сокол, журавль серый, карачагазин красный кормовой. Однако сообщается, что на планируемом участке нет точных сведений о вышеуказанных диких животных, в том числе занесенных в Красную книгу РК.

Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует ввиду того что месторождение находится на стадии разведки. Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное при бурении. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров.

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

Аккул Нуржан Байдаулетович

