

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

АО «СНПС - Ақтөбемұнайгаз»

Заклучение 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: №KZ02RYS00233426 07.04.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В рамках «Проект разработки месторождения Северная Трува» по 4 рекомендуемому варианту разработки предусматривается бурение 54 скважин (в целом по месторождению), из которых: 28 ед. на КТ-I (I объект разработки), 26 ед. на КТ-II (II объект разработки). Месторождение Северная Трува в административном отношении расположено на территории Байганинском районе района Актюбинской области Республики Казахстан (рис.2.1). Ближайшей железнодорожной станцией и районным центром является ст. Эмба. Ближайшими нефтяными месторождениями являются Жанажол (30км) и Кенкияк (45км), которые обладают развитой инфраструктурой, энергетической базой и мощностями по подготовке добычи нефти и газа. Нефть этих месторождений по нефтепроводу подается в магистральный нефтепровод Атырау-Орск. Нефтепромыслы указанных месторождений связаны шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с г. Актөбе. Через северную часть площади месторождения проходит асфальтированная дорога Жанажол-Эмба-Актөбе. Площадь горного отвода 562,62 кв км. Контракт номер 968 от 06.06.2002 г. Запланированные сроки реализации намечаемой деятельности 2022год после получения разрешения на экологическое воздействие. График бурения скважин в период с 2022 года по 2032 год. На территории района обитают виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектом разработки предусматривается бурение 54 скважин. Предварительные источники для зоны КТ-1 глубиной 2470м 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 – Емкость для ГСМ Источник №6006 – Площадка ремонтно-мастерской Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации Источник №0005 – Факел Источник №7001 – Устье скважины Источник №7002 – АГЗУ Источник №7003 – Нефтегазовый Сепаратор Источник №7004 – Газовый сепаратор Источник №7005 – Насос для перекачки нефти Источник №7006 – Выходные сепараторы



источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении и смр для зоны КТ-2 глубиной 3360м Источник №0006 – Буровая установка ZJ-70; Источник №0007 – Цементировочный агрегат ЦА-320(169 кВт); Источник №0008 – Емкость для дизельного топлива; Источник №0009 – Дизельная электростанция для выработки электроэнергии; Источник №6007 – Спецтехника; Источник №6008 – Блок приготовления бурового раствора Источник №6009 – Емкость для бурового шлама V=4м3 Источник №6010 – Емкость для бурового раствора V=300м3 Источник №6011 – Емкость для ГСМ Источник №6012 – Площадка ремонтно-мастерской Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации Источник № 0010 – Факел Источник №7008 – Устье скважины Источник №7009 – АГЗУ Источник №7010 – Нефтегазовый Сепаратор Источник №7011 – Газовый сепаратор Источник №7012 – Насос для перекачки нефти Источник №7013 – Выходные сепараторы компрессора Источник №7014 – Входные сепараторы компрессора.

Водоснабжение. Вода для питьевых и хоз-бытовых нужд предоставляется автоцистернами на договорной основе с Управлением «Актобеэнергонетфть», а водоснабжение для технических нужд осуществляется из водозаборной скважины, расположенной на самом 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 водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

Водоотведение. 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».

Постоянные поверхностные водотоки в районе месторождения отсутствуют. Гидрогеологические условия месторождения благоприятны, полезная толща не обводнена. Приток воды в проектируемый карьер возможен только за счет атмосферных осадков. Учитывая высокую испаряемость в данных климатических условиях, специальные мероприятия по водоотливу и водоотводу при разработке месторождения не предусматриваются. Воздействие на подземные воды может происходить через инфильтрацию сточных вод при плоскостном смыве с загрязнённых участков, а также опосредованно: через атмосферный воздух, почвенный покров и поверхностные воды. Незначительный водоприток, а также водопроницаемость полезной толщи и подстилающих пород, интенсивное испарение в данном регионе создают благоприятные условия, не требующие проведения специальных водопонижающих мероприятий по водоотливу. Производство работ не связано с использованием опасных жидкостей, хотя случайные проливы горючего на проницаемые почвы теоретически могут иметь место. В этом случае будут приниматься меры по сбору разлитых ГСМ и утилизации образовавшихся отходов. Загрязнение подземных вод в основном верхних горизонтов будет минимальным в силу принятых проектом решений. Во избежание попадания загрязнений в почво-грунты и в подземные воды все технологические площадки гидроизолируются.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 класс опасности 4.229948 г/сек 12.96882333 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс опасности 0.6873178 г/сек 2.107312541 т/год Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс опасности 0.53164 г/сек 8.92116944 т/год Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 класс опасности 2.39308737609 г/сек 56.6425258923 т/год Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 класс опасности 0.00151944353 г/сек 0.04791717112 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 класс опасности 5.9261 г/сек 89.6906944 т/год Метан (727*) 0.06951 г/сек 2.19206736 т/год Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0.00007046 г/сек



0.03562 т/ год Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс опасности 0.0000064 г/сек 0.0000042274 т/год Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс опасности 0.0616 г/сек 0.038 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) 4 класс опасности 1.4778 г/сек 0.93576 т/год Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 3 класс опасности 0.042535 г/сек 0.014681 т/ год Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0.0277 г/сек 0.00959 т/год.

На этапе строительства скважин предполагается эксплуатация автотранспорта и строительной спецтехники, работающей на дизельном топливе. Основным источником загрязнения атмосферы при использовании автотранспорта являются отработавшие газы двигателей внутреннего сгорания. В них содержатся оксид углерода, оксид и диоксид азота, различные углеводороды, диоксид серы.

Описание сбросов загрязняющих веществ: Сброс подземных вод (шахтных, карьерных, рудничных) попутно забранных при разведке и (или) добыче т.п., промышленных, хозяйственно - бытовых, дренажных сточных и других вод в поверхностные водные объекты, недра, водохозяйственные сооружения и рельеф местности. Цель спец водопользования: Сброс сточных вод в бассейн-испаритель № KZ29VTE00096573 Серия Кас.Илек(сброс) от 22.02.2022г. в объеме 2.212 тыс.м3/грд на 2022 год и 2.555 тыс. м3/год на 2023-2024годы.

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: Буровой шлам 010505 39,94 т Отработанный буровой раствор 010505 107,53 т Буровые сточные воды 010505 11,55 т Отработанные масла 130206 0,04 т Промасленная ветошь 150202 0,1524 т ТБО 200301 9,54 т Металлолом 120101 0,7584 т Огарки сварочных электродов 120113 0,0015 т Отработанные аккумуляторы 200133 0,000125 т.

Отходы передаются сторонним организациям по договору для размещения, утилизации, обезвреживания или переработки. В целях оптимизации управления отходами организовано заблаговременное заключение договоров на вывоз для дальнейшей переработки/использования/ утилизации отходов производства и потребления со специализированными предприятиями, что также снижает или полностью исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Отработанные масла используются повторно в производстве для смазки деталей. Отходы бурения передаются сторонним специализированным организациям согласно договору. Промасленная ветошь передается специализированной организации согласно договору. ТБО вывозятся на полигон ТБО по договору со специализированной организацией. Вещества, содержащиеся в отходах, временно складированных на территории предприятия, не могут мигрировать в грунтовые воды и почвы, т.к. обеспечивается их соответствующее хранение. В связи с этим проведение инструментальных замеров в местах временного складирования отходов не планируется.

В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности вырубка и перенос деревьев и зеленых насаждений не проводится. Животный мир использованию и изъятию не подлежат.

Намечаемая деятельность согласно - «Проект разработки месторождения Северная Трува» (Разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей негативное воздействие на окружающую среду в соответствии раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Климат района сухой, резко континентальный, с резкими годовыми и суточными

колебаниями температуры и крайне низкой влажностью. Зимний минимум температур



январь и февраль, а самым жарким месяцем - июль. Глубина промерзания почвы составляет 1,5-1,8 м. Среднегодовое количество атмосферных осадков невелико и достигает 140-200 мм в год. Период с середины ноября до середины апреля является периодом снежного покрова с толщиной снежного покрова зимой до 20-30 см. Первый снеговой покров обычно ложится в середине ноября и сохраняется до конца марта. Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха на месторождении Северная Трува показал, что максимально разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м.р.), установленных для населенных мест. На территории района обитают виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова. На территории района протекают реки Большая Эмба и Сагиз областного уровня.

В весенне-осенний период, т. е. во время перелетов птиц, встречаются лебедь-кликун, серый журавль, краснозобая казарка. Поэтому при концентрации и гнездовании следует учитывать недопустимость факта тревожности.

Воздействие на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности носит локальный характер. По длительности воздействия – временное при бурении. Уровень воздействия характеризуется как минимальный.

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.

Работы на месторождении сопровождаются выбросами загрязняющих веществ в атмосферу, воздействие которых на окружающую среду находится в прямой зависимости от метеорологических условий, вида загрязняющего вещества, времени воздействия и др.

В целях минимизации влияния неблагоприятных метеорологических условий на загрязнение окружающей природной среды на предприятии должен быть разработан технологический регламент на период НМУ, обслуживающий персонал обучен реагированию на аварийные ситуации.

Разработать, согласовать с компетентными органами и утвердить План по предупреждению и ликвидации аварий; провести штабные учения по реализации Плана ликвидации аварий; буровым подрядчикам заключить контракты со специализированными предприятиями на утилизацию отходов производства и потребления; организовать производственный мониторинг воздействия проектируемых работ на окружающую среду. Кроме того, для минимизации негативных воздействий на окружающую среду планируемой хозяйственной деятельности, к принятым техническим решениям рекомендуется разработка комплекса дополнительных мероприятий в целях повышения надежности защиты от негативных последствий реализации проекта.

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/>).



