

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 - 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: № KZ04RYS00204193 от 19.01.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусмотрено «Технический проект на проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ 3Д на блоке Терескен-2 Актюбинской области Республики Казахстан в 2022 год». Общая площадь участка Терескен-2: 1390.11 кв.км. Географические координаты: точка 1 (47°30'00"с.ш., 57°13'17"в.д.); точка 2 (47°40'00"с.ш., 57°20'00"в.д.); точка 3 (47°40'00"с.ш., 57°40'00"в.д.); точка 4 (47°21'00"с.ш., 57°51'00"в.д.); точка 5 (47°20'00"с.ш., 57°13'15"в.д.). Целевые назначения – разведка и добыча углеводородов. Предполагаемые сроки использования – 6 лет.

Место расположение: Республика Казахстан, Актюбинская область Байганинский район. Продолжительность проведения сейсморазведочных работ 101 дней: за мобилизацию 10 дней и за сбор 86 дней и за демобилизацию 5 дней. Предположительные сроки начала - I квартал 2022 года.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектом предусмотрено: проведение работ по сейсморазведке, выполнить качественные полевые исследования МОГТ-3D в объеме 750 пог.км с соблюдением требований к технологии и качеству полевых сейсморазведочных работ 2Д/3Д АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз», обеспечить качественное прослеживание отражений от палеозойских, кунгурских, пермо-триасовых и юрско-меловых горизонтов, а также разрешенность сейсмозаписи и отношение сигнал/помеха (не ниже 10), позволяющие: уточнить структурный план участка работ по основным отражающим горизонтам, выявить границы распространения палеозойских комплексов пород, выявить и уточнить перспективные на нефть и газ объекты в нижней части пермских отложений и в палеозойских карбонатных отложениях, связанных со структурными и неструктурными (зональность коллекторов, тектоническое экранирование) ловушками, создать пространственную цифровую сейсмогеологическую модель, основанную на материалах сейсморазведки 3D, данных ГИС и бурения, уточнить параметры залежей нефти, выявить и подготовить к глубокому бурению перспективные на нефть объекты в нижней части пермских образований и карбонатных отложениях, связанных со структурными и неструктурными (зональность коллекторов, тектоническое экранирование) ловушками, подготовить рекомендации по размещению поисковых, разведочных, оценочных и



Основные оценочные параметры: площадь сейсмической съёмки МОГТ-3Д составляет 1292 кв.км, площадь контура полной кратности 750 кв.км. Кратность съёмки - 800, размер бина 25×25. Масштаб съёмки 1:25 000, шаг ПП -50м, шаг ПВ-50м; Масштаб съёмки 1:25 000; Интервал залегания целевых горизонтов - до 6500м. В 2022 году проведение 3Д сейсморазведки запланировано на северо-западе участка Терескен-2, являющимся юго-восточным продолжением структуры Такыр. Участок Терескен-2, расположенный в юго-восточной части структуры Такыр, имеет благоприятные условия формирования залежи нефти и газа. С одной стороны, отложения хорошо выдержаны, развиты три карбонатных коллектора в ярусе P1as, в пачках КТ-I и КТ-II; с другой стороны, глубина залегания отложений неглубокая и доступная, район работы расположен в юго-восточной части центрального блока, в самой малой глубине залегания центрального блока, является благоприятной зоной для миграции нефти и газа. На скв. Т-13, расположенной на структуре Такыр и в аналогичном осадочном разрезе, из яруса P1as, горизонтов КТ-I и КТ-II получен благоприятный признак нефти и газа, и во время опробования скважины на нефть на пласт Г5, получен суточный дебит нефти 10 м³, суточный дебит воды 30 м³. Пласт Г5 демонстрирует благоприятный потенциал разведки, является хорошим коллектором, над которым многие перспективные нефтегазовые пласты не были испытаны. Для того, чтобы как можно скорее выяснить распределение перспективных отложений, структурное строение, конфигурацию локальных ловушек и область распределения благоприятных отложений, зон фаций благоприятных коллекторов в районе работы, уточнить анализ основных условий формирования залежи нефти и газа, ускорить размещение точек заложения скважин, рекомендуется провести работы по сбору, обработке и интерпретации сейсмических данных 3Д в объеме 750 км².

Рассмотрев геологические особенности района и строение целевых горизонтов, предлагается следующая методика 3Д сейсморазведки. Система наблюдений 3Д сейсмической съёмки - ортогональная центрально-симметричная. Кратность съёмки – 800. Приемная Расстановка состоит из 9600 активных каналов, 300 каналов на линию, 32 линий регистрации, интервал между линиями регистрации 300 м, между линиями возбуждения 150м. Интервал между пунктами приёма (ПП) 50 м, между пунктами возбуждения (ПВ) 50 м. Количество ПВ в залпе 4. Максимальное удаление 8121м, максимальное минимальное удаление – 215 м. Количество перемещаемых ЛП при переходе на смежную полосу - 1. В качестве виброрейсмических источников будет использоваться 4 группы из 2 одновременно работающих вибраторов (4*2+3 - запасной), типа KZ-28-LF 620BV или аналогичный с системой синхронизации типа PELTON VibPro 3.

Вода для производственных нужд на период проведения сейсморазведочных работ привозная из ближайших водоисточников, организованных для забора воды, по договору с поставщиком. Участок работ характеризуются отсутствием сетей водопровода. Вода для хоз-бытовых и технических нужд привозная, по договору с Управлением «Актобэнергонефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз». Источник водоснабжения: система водоснабжения нефтяных месторождений управления «Актобэнергонефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз». В полевых лагерях вода будет храниться в металлических емкостях: ёмкость для питьевой воды 5 м³ - 2 ед., ёмкость для технической воды 5 м³ - 1 ед. Общая потребность в воде составляет: 4151.1 м³ за расчетный период, из них для хозяйственно-питьевого назначения – 1383.7 м³, на бытовые нужды – 2667.4 м³. Все сточные по системе временных трубопроводов будут отводиться в септик, представляющий собой металлическую емкость в количестве 2-х штук, объемом 10 м³ каждая. Общее количество бытовых сточных вод при осуществлении проекта в целом составит: – 4151.1 м³ за расчетный период. Расход воды на технические нужды при бурениях скважин с промывкой водой составляет 500 л на 1 скважину. Общий расход воды при бурении 240 скважин: 0.5*240 = 120.0 м³. В результате хозяйственной деятельности объекта загрязнения подземных, грунтовых и поверхностных вод не предвидится. Поверхностные водотоки на исследуемой территории отсутствуют.

На территории района обитают виды птиц, занесенных в Красную книгу

Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова. На территории района протекают реки



перелетов птиц, встречаются лебедь-кликун, серый журавль, краснозобая казарка. Поэтому при концентрации и гнездовании следует учитывать недопустимость факта их тревожности.

Выбросы: железо (II, III) оксиды (кл.оп.-3) - 0.000176 т/год; Марганец и его соединения (кл.оп.-2) - 0.00003114 т/год; Азот (IV) оксид (кл.оп.-2) - 4.674064 т/год; Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.7595354 т/год; Углерод черный (кл.оп.-3) - 0.29218 т/год; Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.73027 т/год; Сероводород (кл.оп.-2) - 0.00003918 т/год; Углерод оксид (кл.оп.-4) - 3.7978 т/год; Фтористые газообразные соединения (кл.оп.-2) - 0.0000072 т/год; Бенз/а/пирен (кл.оп.-1) - 0.0000080333 т/год; Формальдегид (кл.оп.-2) - 0.073036 т/год; Масло минеральное нефтяное (ОБУВ-0.05) - 0.000119 т/год; Углеводороды предельные C12-19 (кл.оп.-4) - 1.766847 т/год; Всего: - 12.094112953 т/год. Выбросы на от спецтехники: Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (кл.оп.-2) - 0.019179 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (кл.оп.-3) - 0.00311655 т/год; Углерод черный (Сажа) (кл.оп.-3) - 0.0012791 т/год; Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.0037122 т/год; Углерод оксид (кл.оп.-4) - 0.119084 т/год; Бензин (кл.оп.-4) - 0.002643 т/год; Керосин (ОБУВ-1,2) - 0.014752 т/год. Всего выбросов от спецтехники - 0.32880737 т/год. Сейсморазведка не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства.

В процессе жизнедеятельности в лагере будут образовываться бытовые сточные воды. Все сточные по системе временных трубопроводов будут отводиться в септик, представляющий собой металлическую емкость в количестве 2-х штук, объемом 10 м³ каждая. Бытовые сточные воды будут вывозиться на близлежащие очистные сооружения, о чём будет составлен соответствующий договор. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит. Сейсморазведка не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства.

Образование отходов при проведении сейсморазведочных работ: 20.50027 тонн, из них: твёрдые бытовые отходы – 20.5 т, огарыши сварочных электродов - 0.00027 т. Отходы, образующиеся в результате проведения сейсморазведочных работ, будут вывозиться в спецорганизации по приему/ утилизации/ переработке, согласно договору. Сейсморазведка не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства

Намечаемая деятельность согласно - «Технический проект на проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ ЗД на блоке Терескен-2 Актюбинской области Республики Казахстан в 2022 год» (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. Для района характерны ясная сухая и морозная погода зимой, солнечная жаркая и сухая погода летом. Климатическая характеристика и основные климатические параметры, характерные для района проведения работ, приводятся по данным многолетних наблюдений по метеостанциям Байганинского района, с учетом требований СП РК 2.04-01-2017. Средние многолетние месячная и годовая температуры воздуха района по данным опорной метеостанции, град. Среднегодовая температура воздуха по району колеблется в пределах 5-9. Абсолютный максимум 46, абсолютный минимум -44. Годовая амплитуда равна 50. Безморозный период длится на севере района 5 месяцев, на юге района около 6 месяцев. Заморозки весной заканчиваются: на юге района в середине апреля, на севере – в начале мая.

Осенние заморозки наступают в конце сентября – начале октября. Среднегодовая скорость



ветра 4 – 5 м/сек. Дней с сильны ветром ($\square 15$ м/сек), в среднем за год бывает 26. Преобладающие направления ветра: восточное и юго-восточное. По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе на территории участка Терескен-2 Байганинского района Актюбинской области не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для проектируемого объекта отсутствуют.

На территории района часты суховеи. Они чаще бывают при восточных, юго-восточных и южных ветрах. Суховейных случаев наблюдается за теплый сезон 30 – 40. Атмосферные осадки являются основным фактором питания подземных вод. Годовая сумма осадков изменяется по территории в пределах 102-387 мм при среднегодовом количестве осадков 304.7 мм. Максимальное количество осадков приходится на теплый период (с апреля по октябрь, с максимумом, преимущественно, в июне или июле. Второй, менее выраженный, максимум приходится на октябрь – ноябрь, более сухим считается февраль.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: соблюдение технологического регламента работы на стационарных дизельных установках, проверка установок на содержание в выбросах CO и NOx, постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность, распределение во времени работы выезда и въезда автотранспорта, спецтехники, топлива и другие потенциально опасные жидкости и вещества должны храниться в безопасных местах, обвалованных ограждающими дамбами. Оснащение базы лагеря специальными емкостями для слива отработанных жидкостей и улавливания содержащихся в них нефтепродуктов, места хранения топлива и заправки должны регулярно проверяться на предмет разлива и утечки, тампонаж стволов буровзрывных скважин цементным или густым глинистым раствором до проведения взрывов, во избежание поверхностного выброса. Производство сейсмических работ должно быть организовано так, чтобы как это только возможно уменьшать негативное воздействие на окружающую природную среду размещаемых отходов производства и потребления, применяя для этого все апробированные способы утилизации, обезвреживания, ликвидации отходов. Исключить доступ птиц и диких и домашних животных к местам временного складирования (до вывоза на разрешенную свалку) твердых хозяйственно-бытовых отходов. Содержать территорию полевого лагеря в должном санитарном состоянии, не сорить, очищать сейсмические профили; твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать. Хранить опасные материалы на расстоянии не менее 300 м от водных источников. Не допускать разлива и утечек горюче-смазочных материалов. Снизить до минимума образование новых подъездных дорог к полемому лагерю; При движении вдоль сейсмических профилей соблюдать ограничения скорости; При проведении буровзрывных работ соблюдать технологию тампонирувания скважин. Запретить кормление и приманку диких животных. Использование техники, освещения и источников шума наряду со всякой деятельностью, вредящей фауне, должно быть ограничено необходимым минимумом в рамках 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/>).



И.о. руководителя департамента

Ұснадин Талап Аязбайұлы

