



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр
даңғ. 1 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»

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и
скрининга воздействия намечаемой деятельности

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ80RYS00509733 15.12.2023г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ 3Д на блоке Терескен-1 Актюбинской области Республики Казахстан в 2023 – 2024 г.г..

Продолжительность проведения сейсморазведочных работ 60 дней. Предположительные сроки начала: II квартал 2024 года. Строительство, эксплуатация, и погребение объекта проектом не предусматривается.

Место расположение: Республика Казахстан, Актюбинская область Байганинский район. Нет возможности выбора другого места, так как предусматривается проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ 3Д на блоке Терескен-1.

Площадь сейсмической съёмки МОГТ-3Д составляет 689.19 кв.км. Географические координаты: точка 1: 47°06'21.882725685"с.ш. 56°33'47.329388063"в.д. точка 2: 47°02'28.476391551"с.ш. 56°47'17.009654777"в.д. точка 3: 46°50'00.804166897"с.ш. 56°35'18.383371289"в.д.; точка 4: 46°51'32.421026873"с.ш. 56°29'58.632201600"в.д.; точка 5: 47°02'22.443820567"с.ш. 56°29'57.381310247" в.д. Целевые назначения – разведка и добыча углеводородов. Предполагаемые сроки использования – 6 лет.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основные оценочные параметры: Площадь сейсмической съёмки МОГТ-3Д составляет 689.19 кв.км, Площадь контура полной кратности 405.78 кв.км. Кратность съёмки - 800, размер бина 25x25. Шаг ПП-50м, шаг ПВ-50м. Масштаб съёмки 1:25 000. Интервал залегания целевых горизонтов - до 7000-8000м. В 2023-2024 годах проведение 3Д сейсморазведки запланировано на северо-востоке участка Терескен-1, являющимся юго-западным продолжением структурных условий Акжол. Участок Терескен-1, расположенный в юго-западной части структурного продолжения Акжол, 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 относительно 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 10м³, суточный дебит воды 30м³. Пласт Г5 демонстрирует благоприятный потенциал разведки, является хорошим коллектором, над которым многие перспективные нефтегазовые пласты не были испытаны. В районе работы в



2020 году проводили сейсморазведку 2Д, предварительно выяснили многие благоприятные структурные ловушки и благоприятные объекты разведки, но ввиду ограничения качества сейсмических данных 2Д, по точности уточнения объектов разведки существует определённый риск. 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 405.78 км².

Параметры и технология 3D сейсморазведки. 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) 50м, между пунктами возбуждения (ПВ) 50 м. Количество ПВ в залпе 4. Максимальное удаление 8121м, максимальное минимальное удаление - 215м. Количество перемещаемых ЛП при переходе на смежную полосу - 1. В качестве вибросейсмических источников будет использоваться 4 группы из 2 одновременно работающих вибраторов (4*2+3 – в запасе), типа KZ-28-LF 620BV или аналогичные с системой синхронизации типа PELTON VibPro 3.

Вода для производственных нужд на период проведения сейсморазведочных работ привозная из ближайших водоисточников, по договору с поставщиком. Участок работ характеризуются отсутствием сетей водопровода. Вода для хоз-бытовых и технических нужд привозная, по договору с Управлением «Актобэнефтегаз» АО «СНПС-Актобемунайгаз». Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, так как отсутствуют поверхностные водные объекты. Расход воды при строительстве составляет: на хозяйственно-бытовые нужды – 2266.0 м³/период, расход воды на технические нужды – 22.5 м³/период.

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

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: стрепет, степные орлы. Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные, в том числе лисы, корсак, степной хорек, кроличьи животные и грызуны.

Необходимое количество ГСМ при проведении: Дизельное топливо на дизельгенераторы 54 т, на автотранспорт – 150 м³. Масло - 0.76 т. Сварочный электрод, марки МР-3 – 12 кг. Источники приобретения материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии (при необходимости) будут определяться при заключении договоров с поставщиками.

Выбросы: Железо (II, III) оксиды (кл.оп.3) - 0.0001172 тонн; Марганец и его соединения (кл.оп.2) - 0.00002076 тонн; Азот (IV) оксид (кл.оп.2) - 1.7912048 тонн; Азот (II) оксид (кл.оп.3) - 0.29107078 тонн; Углерод черный (Сажа) (кл.оп.3) - 0.111986 тонн; Сера диоксид (кл.оп.3) - 0.279839 тонн; Сероводород (кл.оп.2) - 0.000028 тонн; Углерод оксид (кл.оп.4) - 1.45544 тонн; Фтористые газообразные соединения (кл.оп.2) - 0.0000048 тонн; Бенз/а/пирен (кл.оп.1) - 0.00000307846 тонн; Формальдегид (кл.оп.2) - 0.0279902 тонн; Масло минеральное нефтяное (ОБУВ 0.05) - 0.000119 тонн; Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) (кл.оп.4) - 0.68176 тонн. Всего: 4.6395836185 тонн. Выбросы на от спецтехники: Азот (IV) оксид (кл.оп.2) - 0.0345806 тонн; Азот (II) оксид (кл.оп.3) - 0.00561925 тонн; Углерод черный (Сажа) (кл.оп.3) - 0.0022644 тонн; Сера диоксид (кл.оп.3) - 0.0068289 тонн; Углерод оксид (кл.оп.4) - 0.2059 тонн; Бензин (кл.оп.4) - 0.004405 тонн; Керосин (ОБУВ 1.2) - 0.02782 тонн. Всего выбросов от спецтехники - 0.28741815 т/год.

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.

Образование отходов при проведении сейсморазведочных работ: 3.38018 тонн, из них: - Твердые бытовые отходы (Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01) – 3,38 т; Огарыши сварочных электродов (Отходы сварки) код 12 01 13 - 0.00018 т. Отходы, образующиеся в результате проведения сейсморазведочных работ, будут вывозиться в спецорганизации по приему/утилизации/переработке, согласно договору. Операции, в результате которых они образуются: ТБО – жизнедеятельность рабочего персонала, огарыши сварочных электродов – при сварочных работах. 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 - «Проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ 3Д на блоке Терескен-1 Актюбинской области Республики Казахстан в 2023-2024 г.г.» (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

Климат резко континентальный со значительной амплитудой средних месячных и годовых температур воздуха. Жаркое сухое лето сменяется малоснежной зимой. Летом район находится под влиянием сухих и горячих ветров, дующих со среднеазиатских пустынь, а зимой холодных потоков воздуха, приходящих из Арктики. Преимущественное распространение в районе имеют комплексы степных малогумусных каштановых почв, практически повсеместно представленных двумя подтипами – нормальными легкими каштановыми и светло-каштановыми почвами. По механическому составу почвы сложены легкосуглинистыми и супесчаными разностями. Почвообразующими породами для данного типа почв являются супесчаные и суглинистые аллювиальные и элювиально-делювиальные четвертичные отложения. Преобладающая растительность - степная травянистая: полынь, типчак. По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе на территории участка Терескен-1 Байганинского района Актюбинской области не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для проектируемого объекта отсутствуют. Земель особо охраняемых природных территорий, государственного лесного фонда на проектируемой территории не имеются. Вместе с тем, зоны отдыха, памятники архитектуры непосредственно по пути строительства отсутствуют. На территории строительно-монтажных работ, не обнаружены виды растений, а также растительные сообщества, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Приложено инженерно-геологическое заключение технический отчет по топографо-геодезическим работам. Необходимость в проведении полевых исследований отсутствует.

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; Топливо 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 сейсмическими



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 полевому лагерю; При движении вдоль сейсмических профилей соблюдать ограничения скорости; При проведении буровзрывных работ соблюдать технологию тампонирования 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/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

