

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ «ТҮРКІСТАН
ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ
ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ТУРКЕСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И
КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, 161200, Түркістан облысы,
Түркістан қаласы, ӘІІ, Министрліктердің облыстық
аумақтық органдар үйінің ғимараты, Д блок
Телефон - факс: 8(72533) 59-6-06
Электрондық мекен жайы: turkistan-ecodep@ecogeo.gov.kz

Республика Казахстан, 161200, Туркестанская
область, город Туркестан, АДЦ, здание областного дома
территориальных органов министерств, Д блок
Телефон - факс: 8(72533) 59-6-06
Электронный адрес: turkistan-ecodep@ecogeo.gov.kz

№

АО «Sozak Oil and Gas» «Созак Ойл энд Газ»

Адрес: 120008, Республика Казахстан,
Кызылординская область, г. Кызылорда,
улица Желтоқсан, здание № 12

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

На рассмотрение представлены: заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ85RYS00232805 от 07.04.2022 года
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Данным заявлением рассматриваются геологоразведочные работы по оценке залежей природного газа в Сузакском районе Туркестанской области с географическими координатами: с.ш. 45° 30' 00" в.д. 67° 00' 00"; с.ш. 46° 00' 00" в.д. 67° 00' 00"; с.ш. 46° 00' 00" в.д. 68° 48' 00"; с.ш. 44° 48' 00" в.д. 68° 48' 00"; с.ш. 44° 48' 00" в.д. 67° 50' 00";

Контрактная территория находится в пределах Туркестанской и Кызылординской областей. Намечаемая деятельность будет осуществляться в Сузакском районе Туркестанской области. В географическом отношении контрактная территория находится вполупустыне Бетпақдала. Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются поселок Жуантобе (на юго-востоке контрактной территории), поселок Созак (расположенный в 80 км на юго-востоке), г. Кызылорда, который находится западнее от рассматриваемого района на расстоянии 188 км и г. Таукент 240 км. Непосредственно через контрактную территорию, в восточной части проходит нефтепровод Павлодар – Шымкент, а в северной части на расстоянии 20 км проходит нефтепровод Кумколь– Каракоин.

Проектируемый объект АО «Созак Ойл энд Газ» «Sozak Oil and Gas» на основании контракта на недропользование №2433 от 27.07.2007 г., проводит геологоразведочные работы по оценке залежей природного газа, в соответствии с решениями «Дополнения 2 к проекту разведочных работ по оценке залежей углеводородов». Продолжительность разведки– с 01 июня 2022 года– по 15 октября 2023 года.

Климат района резко континентальный, характеризующийся крайней сухостью воздуха, малым количеством осадков, резкими суточными колебаниями температуры. Наиболее высокая среднемесячная температура отмечается в июле-августе (+30-32С°) при максимальных суточных значениях +44С°, минимальная температура приходится на январь -27,7С°. Среднегодовое количество осадков составляет 597,4 мм, причём наибольшее их количество



выпадает в холодное время года (октябрь - апрель). На летний период приходится около 6% всего количества выпадаемых осадков, и они носят характер краткосрочных ливней. Высота устойчивого снежного покрова 50 - 58 мм.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основная задача разрабатываемого «Дополнения №2 к Проекту разведочных работ по оценке залежей углеводородов» это оценка выявленных месторождений природного газа Придорожная Южная, Аса, Орталык, Тамгалытар, Кендирлик и Опак. Относительная плотность газа по воздуху изменяется в пределах 0,6658-0,7081 кг/м³. Газ классифицируется как "сухой", высокоазотный, гелиеносный, свободный дебит до 215 тыс.м³/сут. После выполнения комплекса исследований и при наличии притока скважины будут законсервированы до перевода их в эксплуатационный фонд на период пробной эксплуатации. В случае отсутствия притока скважины будут ликвидированы. Разрабатываемое «Дополнение №2 к Проекту разведочных работ по оценке залежей углеводородов...» несет общее обзорное описание намечаемой деятельности.

Детальное описание технических решений и технологических процессов предусматривается в групповом техническом проекте. Для детального изучения предусмотрено строительство 9 оценочных скважин (№№ SK- 1001, 1003, 1009, 1002, 1004, 1008, 1024, 1007, 1005 глубиной до 2950 (±250 м)), а также испытание ранее пробуренных скважин №№ SK-1017, 1018, 1012, 1006. будет проводиться буровыми установками типа «ZJ- 40», «ZJ-50», «ZJ-70» безамбарным способом. Все горизонты в процессе бурения будут изолированы обсадными колоннами с цементированием затрубного пространства. Бурение будет вестись с использованием винтового забойного двигателя (ВЗД) для ускоренного и быстрого прохождения пород. Испытание новых и ранее пробуренных скважин будет проводиться станками КРС типа «ZJ-18», «ZJ-20», «ZJ-30» или аналог установки г/п не менее 100 т. Строительство и испытание скважин носит временный характер. Основной целью разведочных работ является изучение выявленных газовых залежей.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Основными веществами, выбрасываемыми в атмосферу при разведке являются: пыль металлическая; пыль неорганическая содержания 70-20% двуокиси кремния; пыль цементная, углеводороды C12-C19, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, масло минеральное, оксид углерода, диоксид азота, углерод (сажа), сернистый ангидрид, бенз/а/пирен, формальдегид, оксиды марганца, железа оксид, фториды, фтористый водород, метан, бензол, толуол, ксилол, сероводород, оксид азота. Общий объем выбросов ЗВ в атмосферу на 2022 год (от 3-х скважин)- 120,08675463 т/год; на 2023 год (от 6-ти скважин)- 240,17350926 т/год.

Водные ресурсы. При разведке вода используется на питьевые и технические нужды, который доставляется привозным путем. Объем воды для на питьевые нужды – 1314,27 м³/год, на хозяйственные нужды- 5694,39 м³/год. Хозяйственно - бытовые сточные воды отводятся в бетонированный выгреб объемом 10 м³ и по мере заполнения вывозятся ассенизаторской машиной по договору с коммунальными службами на очистные сооружения. Сбор отработанного бурового раствора и бурового шлама будет производиться в специальные емкости и с последующим вывозом на полигон специализированного предприятия ТОО «КазМетрао» для утилизации.

Растительный мир. Использование растительных ресурсов не предусматривается, необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует.

На проектируемой территории редкие виды растительности занесенные, в Красную книгу РК отсутствуют.

Животный мир. Использование объектов животного мира, необходимых для осуществления намечаемой деятельности не предусматривается.



На проектируемой территории редкие виды животных занесенные, в Красную книгу РК отсутствуют. Пути миграции отсутствуют.

Отходы. В процессе разведки скважин образуются следующие виды отходов- отходы бурения; промасленная ветошь; отработанные масла; использованная тара (металлические бочки); использованная тара (мешки); металлолом; огарки электродов; коммун. отходы. Общий объем образуемых отходов на 2022 год (от 3-х скважин)- 1450,1763 т/год; на 2023 год (от 6-х скважин)- 2900,3526 т/год.

Намечаемая деятельность: Дополнения №2 к Проекту разведочных работ по оценке залежей углеводородов по пп. 2.1 п. 2 раздела 2 приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, разведка и добыча углеводородов.

В соответствии с пп. 1.3. п.1 раздела 1 приложению 2 Кодекса, разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов, относиться к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п. 25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утвержденного приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года за №280 (далее - Инструкция) отсутствуют.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствуют.

На основании вышеизложенного, в соответствии с п.3 ст. 49 Экологического кодекса РК, экологическая оценка по упрощенному порядку проводится для намечаемой и осуществляемой деятельности, не подлежащей обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с настоящим Кодексом.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов, согласно протокола, размещенного на портале esportal.kz от 16.05.2022 года.

Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются Инструкцией по организации и проведению экологической оценки.

Руководитель департамента

К. Калмахан

Исп. Малик Р.
Тел: 8(72533) 59-627

Руководитель департамента

Калмахан Қанат Қалмаханұлы



