

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ 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 И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, 161200, Түркістан облысы,
Түркістан қаласы, ӘП, 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, Кызылорда Г.А.,
г.Кызылорда, улица Желтоксан, здание №12

Заключение 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: №KZ68RYS00389960 от 22.05.2023 года
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Данным заявлением рассматривается пробной эксплуатации месторождения Аса в Созакском 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". Площадь участков - 16116,6 км². Продолжительность работ с 03 марта 2024 года по 27 июля 2025 года.

Участок расположен в Созакском районе Туркестанской области Республики Казахстан. Районный центр п. Чулак-Курган находится в 335 км на восток от площади работ. Ближайшая железнодорожная станция Чиили расположена в 240 км на юго-запад от участка работ. Грейдерная дорога соединяет п. Кызимшек с п. Чиили. Расстояние до областного центра г. Кызылорда 150 км.

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

Суммарная добыча газа на период пробной эксплуатации (2024-2025 гг.) составит 82,9 млн.м3, КИГ составит 0,093 д.ед, соответственно. Характеристика основных показателей по отбору газа по месторождению Аса: на 2024 год - 46,6 млн.м3/год, на 2025 год - 36,4 млн.м3/год. На месторождении Аса предлагается обустроить ГСП. Расход газа на собственные нужды в 2024 г. – 46,453 млн.м3, из них объемы сбрасываемого газа на дежурную горелку - 0,142 млн.м3; в 2025 г. – 36,3 млн. м3, из них объемы сбрасываемого газа на дежурную горелку – 0,1 млн.м3. Весь добытый газ, за исключением газа, использованного на собственные технологические нужды, перерабатывается в электроэнергию. Основным направлением намечаемой деятельности является пробная эксплуатация м/р Аса, по одному варианту разработки, по которому определены значения коэффициентов извлечения газа и основные технологические показатели. В период пробной эксплуатации на месторождении будут введены в эксплуатацию 2 скважины, из них одна скважина (№1) из старого фонда, используются после расконсервации и 1 проектная скважина (№3). Выбор техники и технологии добычи газа основан на условиях эксплуатации скважин, которые определяются исходя из геолого-промысловой характеристики продуктивных пластов, физико-химических свойств пластовых флюидов и заданных проектных условий разработки месторождения. При пробной эксплуатации разрабатываться будет нижнепалеозойский продуктивный горизонт. Отложения представлены гранитами коричневато-серыми, зеленовато-серыми, плотными средне-крепкими, крепкими; песчаниками светло-серыми, среднезернистыми, на карбонатном цементе. Встречаются включения пирита и роговой обманки. В разрезе присутствуют алевролиты коричневато-зеленовато-серые, тонкозернистые, частично грубозернистые, плотные, средне-крепкие. Природный флюид характеризуется содержанием углекислого газа (CO₂) 0,01% и азота до 1,14%. В условиях добычи газ считается сухим.

Технологический процесс на ГСП осуществляется следующим образом: сырой газ поступает по выкидным линиям на прием блока манифольдов. На приемном манифольде предусматривается автоматическое переключение каждой скважины с помощью запорной арматуры на блок тестового сепаратора (ТС) для индивидуального замера продукции скважин по каждой отдельной скважине. Также на манифольде предусмотрена линия для сброса газа на факел. Далее газ из блока манифольдов поступает в газовые сепараторы первичной сепарации (С-1), в которых происходит отделение капельной жидкости и механических примесей. В дренажную емкость ДЕ-1 осуществляется сброс капельной жидкости и мехпримесей. Также на ГСП предусмотрена факельная система, куда будут осуществляться все аварийные сбросы газа при срабатывании предохранительных клапанов, при стравливании, продувке шлейфов с целью очищения от пластовой воды и механических примесей, ликвидации гидратообразования.

Добываемая продукция от устьев скважин по индивидуальным газопроводам под буферным давлением поступает на ГСП, где производится поочередный поскважинный замер дебитов газа и осушка газа. Далее газ будет использоваться для выработки электроэнергии с использованием газопоршневых установок (ГПЭС).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Основными веществами, выбрасываемыми в атмосферу при пробной эксплуатации являются: пыль неорганическая содержания 70-20% двуокиси кремния; железо оксиды; пыль металлическая; пыль цементная; оксиды марганца; азота диоксид; азот оксид; углерод; сера диоксид; сероводород; углерод оксид; фтористый водород; фториды неорганические плохо растворимые; метан; смесь углеводородов предельных C₁-C₅; смесь углеводородов предельных C₆-C₁₀; бензол; диметилбензол; метилбензол; бенз/а/пирен; формальдегид; масло минеральное нефтяное; алканы C₁₂-C₁₉. Общий объем выбросов ЗВ в атмосферу при строительстве – 49,1487 т/год. Общий объем выбросов ЗВ в атмосферу при пробной эксплуатации – 714,39679 т/год.



Водные ресурсы. Объем водопотребления при строительстве и бурении скважин на хозяйственные нужды составляет – 100,97 м³/пер, на технические нужды - 807,6292 м³/пер. Баланс водопотребления при пробной эксплуатации - 3051,4 м³/год, на технические нужды - 2441,12 м³/год. При выводе из консервации ранее пробуренных скважин: хозяйственно-бытовых и питьевых вод - 165,2 м³/период, для технических нужд - 1151,68 м³/период.

Хозяйственно - бытовые сточные воды отводятся в бетонированный выгреб объемом 25 м³ и по мере заполнения вывозятся ассенизаторской машиной по договору с коммунальными службами на очистные сооружения. На производственные нужды вода используется только на полив автодорог.

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 намечаемой деятельности предполагается образование отходов производства и потребления.

К отходам потребления при строительстве скважин: твердо-бытовые отходы - 6,37 т/год. Образуются в процессе деятельности работников. Отходы бурения (буровой шлам, ОБР) – 581,79 т/год; промасленная ветошь – 0,05 т/год; отработанные масла – 4,56 т/год; использованная тара (металлические бочки) – 0,13 т/год; использованная тара (мешки) – 0,26 т/год; металлолом – 0,1 т/год; огарки сварочных электродов – 0,0021 т/год.

К отходам при пробной эксплуатации объекта: твердо-бытовые отходы - 14,4 т/год. Образуются в процессе деятельности работников. Промасленная ветошь - 0,3905 т/год; отработанные масла - 7,5 т/год; нефтешлам - 35 т/год; отработанные аккумуляторы - 0,9723 т/год; масляные фильтры - 0,0012 т/год; использованные шины - 2,05191 т/год..

В соответствии с п.п. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ

Намечаемая деятельность: Пробная эксплуатация месторождения Аса в Созакском районе Туркестанской области, 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 есоportal.kz от 23.06.2023 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

