

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ04RYS00385583

10.05.2023 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Энергия Трейдинг", 050000, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, улица Жукова, дом № 165/30, Квартира 4а, 220540021411, ДЕРБИСАЛИЕВ ЕРБОЛ АБДСАТТАРУЛЫ, +7(701)733-00-10, a.zhaksybek@egsat.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) «Проект пробной эксплуатации месторождения Каменистое». Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункт 2 Недропользование подпункт. 2.1. разведка и добыча углеводородов..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Намечаемой деятельностью вносятся существенные изменения в деятельность: проведение бурения опережающей добывающей скважины №7, расконсервации четырех скважин №№ 1,3,5,6, обустройство системы добычи, транспортировки и подготовки углеводородного сырья.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Вносятся существенные изменения в деятельность, которые могут оказать значительное воздействие на окружающую среду. Ранее не выдавалось заключение о результатах скрининга воздействия о намечаемой деятельности.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении нефтегазовое месторождение Каменистое расположено на территории Каракиянского района Мангистауской области Республика Казахстан между месторождениями Жетыбай и Южный Жетыбай. Месторождение расположено в 2 км от ближайшего населенного пункта - поселка Мунайши, в 65 км. от города Жанаозен, в 3 км от железнодорожной станции Жетыбай, в 65 км. от поселка Курык и в 85 км от областного центра – города Актау. Грунтовые дороги пересекают территорию в самых различных направлениях. К югу, примерно в 10 км, проходят автомобильная дорога г. Жанаозен – г. Актау..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Цель работы – уточнение имеющейся и получение дополнительной информации о геолого-физической характеристике залежей, условиях залегания углеводородов, продуктивности скважин, обоснование системы размещения скважин пробной эксплуатации, объемов добычи нефти во время пробной эксплуатации и разработка мероприятий по доразведке месторождения с рекомендациями по бурению оценочных скважин. Пробная эксплуатация предусматривает строительство одной опережающей добывающей скважины №7, расконсервация четырех скважин №№1,3,5,6, строительство и обустройство системы добычи и транспортировки углеводородного сырья. Количество добываемой нефти и газа в период пробной эксплуатации месторождения по годам: 2023 г добыча составляет – по нефти 2,4 тыс т, по нефтяному газу 193,8 тыс т; 2024 г добыча составляет – по нефти 9,2 тыс т, по нефтяному газу 775,8 тыс т; 2025 г добыча составляет – по нефти 6,0 тыс т, по нефтяному газу 524,4 тыс т; 2026 г добыча составляет – по нефти 0,4 тыс т, по нефтяному газу 39,7 тыс т.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Продолжительность пробной эксплуатации месторождения Каменистое будет производиться с 2023 по 2026 гг., согласно Контракта на разведку и добычи. Проектными решениями пробной эксплуатации месторождения Каменистое рекомендуется проведение строительства одной опережающей добывающей скважины №7 проектной глубиной 4000 м, расконсервация 4 скважин №№ 1, 3, 5, 6, система сбора и транспортировки продукции скважин. На период пробной эксплуатации все скважины будут работать по индивидуальной схеме сбора нефти и газа по модульной системе. Каждая добывающая скважина будет оборудоваться тестовым сепаратором 3-х фазным сепаратором для учета добычи жидкости и исследования скважин, накопительной емкостью для сбора нефтяной эмульсии (РГС) с встроенной дежурной факельной горелкой, подключаемым блоком нагрева нефти и дренажной емкостью для слива подтоварной жидкости с накопительной ёмкости (РГС). Скважины №№1, 3, 6 и 7 планируется эксплуатировать с использованием ЭЦН, скважину №№5 – фонтанным методом. Максимальная добыча планируется в 2024 году добыча составляет – по нефти 9,2 тыс т, по нефтяному газу 775,8 тыс т..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Продолжительность пробной эксплуатации составит полных 36 месяцев – с сентября 2023 по февраль 2026 гг., согласно Контракта на разведку и добычи. Начало расконсервации скважин №№ 1,3,5 - 2023 год, начало расконсервации скважины № 6 – 2024 год, бурение скважины № 7 - 2025 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования. Намечаемая деятельность планируется на месторождении Каменистое. Площадь м/р составляет 81,12 км2. 3,5 га – размещение оборудования и техники для расконсервации скважины, 14,0 га – для расконсервации 4 скважин. 3,5 га – размещение оборудования и техники для бурения скважины.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. Вид водопользования – общее. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения привозная вода. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулярующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения привозная вода. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулярующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. ;

объемов потребления воды Предварительный объем водопотребления при строительстве 1 скважины составляет – 1044,3 м³. Предварительный объем водопотребления при расконсервации 4 скважин составляет – 2625,6 м³. Предварительный объем водопотребления при строительстве системы сбора нефти составляет – 926,37 м³. Предварительный объем водопотребления при эксплуатации системы сбора нефти составляет – 197,1 м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения привозная вода. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт №5172-УВС от 15.02.2023г. Вид недропользования – разведка и добыча углеводородного сырья. Геологический отвод – 81,12 км². Координаты геологических точек : 1.С.ш. 43°29'00" В.д. 52°01'30"; 2.С.ш.43°30'23" В.д.52°01'30"; 3. С.ш.43°30'27" В.д. 52°01'57" ;4.С.ш.43°30'45" В.д.52°03'17"; 5. С.ш.43°31'09" В.д.52°03'16"; 6. С.ш.43°32'00" В.д.52°01'30" 7.С.ш.43°32'22" В.д.52°01'30" ; 8.С.ш.43°32'22" В.д.52°04'32"; 9.С.ш.43°31'15 В.д. 52°06'45"; 10.С.ш.43°31'05" В.д.52°07'39"; 11. С.ш. 43°30'37"В.д52°01'23"; 12.С.ш.43°30'23" В.д.52°12'36"; 13. С.ш.43°29'50"В.д.52°11'25"; 14.С.ш.43°29'25" В.д.52°12'20"; 15.С.ш.43°28'15"В.д.52°13'18"; 16.С.ш.43°28'15" В.д.52°13'18"; 17.С.ш.43°27'38"В.д.52°14'35"; 18. С.ш.43°28'15"В.д.52°14'30";19.С.ш.43°26'51"В.д.52°14'19";20.С.ш.43°26'40"В.д.52°13'30";21.С.ш.43°26'55"В. д.52°13'05";22.С.ш.43°28'20"В.д.52°09'05";23.С.ш.43°28'50"В.д.52°07'50";24.С.ш.43°29'00"В.д.52°07'05";25.С.ш.43°29'05"В.д.52°06'15";26.С.ш.43°29'00"В.д.52°05'35";27.С.ш.43°28'50" В.д.52°05'05";28.С.ш.43°28'35"В.д.52°04'55";

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства месторождения.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Предварительный суммарный выброс при строительстве 1 скважины 155,77908т. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Железо(II, III)оксиды 0,004095т/г, Марганец и его соединения 0,000166т/г, Азота(IV)диоксид 56,065821т/г, Азот(II)оксид 9,157171т/г, Углерод 3,55846т/г, Сера диоксид

11,30762т/г, Сероводород 0,001069т/г, Углерод оксид 52,660474т/г, Гидрохлорид 0,001557т/г, Фтористые газообразные соединения 0,000106т/г, Фториды неорганические плохо растворимые 0,000418 т/г, Метан 0,005324т/г, Формальдегид 0,854856т/г, Смесь углеводородов предельных С1-С5 -0,196534т/г, Смесь углеводородов предельных С6-С10 -0,73496т/г, Проп-2-ен-1-аль 0,00094т/г, Бензол 0,000949т/г, Диметилбензол 0,000597т/г, Метилбензол 0,000392т/г, Бенз/а/пирен 0,000092т/г, Уксусная кислота 0,000011т/г, Масло минеральное нефтяное 0,0000002 т/г, Алканы С12-19 - 20,532577т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,548966т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 - 0,145347т/г, Пыль абразивная 0,000576т/г. Предварительный суммарный выбросы в процессе расконсервации 4 скважин - 108,064318т. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Железо (II, III)оксиды 0,001626т/г, Марганец и его соединения 0,000137т/г, Азота(IV)диоксид 38,101381т/г, Азот (II)оксид 6,199499т/г, Углерод 2,77065т/г, Сера диоксид 6,43982т/г, Сероводород 0,014554 т/г, Углерод оксид 34,707334т/г, Гидрохлорид 0,012456т/г, Фтористые газообразные соединения 0,000113 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые 0,00037т/г, Метан 0,101666т/г, Формальдегид 0,57676т/г, Смесь углеводородов предельных С1-С5 -2,719965т/г, Смесь углеводородов предельных С6-С10 -0,993543т/г, Проп -2-ен-1-аль 0,000284 т/г, Бензол 0,013138 т/г, Диметилбензол 0,008258 т/г, Метилбензол 0,004131т/г, Бенз/а/ пирен 0,000065т/г, Уксусная кислота 0,000063т/г, Масло минеральное нефтяное 0,00000028т/г, Алканы С12-19 - 14,069795т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 1,278834 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 - 0,047572т/г, Пыль абразивная 0,002304т/г. Предварительный суммарный выбросы в процессе строительства системы сбора нефти - 53,39429т. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Железо(II, III)оксиды 0,01898т/г, Марганец и его соединения 0,00165т/г, Азота(IV)диоксид 5,98372т/г, Азот(II)оксид 0,97138т/г, Углерод 1,46449т/г, Сера диоксид 1,9287т/г, Углерод оксид 28,09622т/г, Фтористые газообразные соединения 0,00135т/г, Фториды неорганические плохо растворимые 0,00585т/г, Формальдегид 0,01542т/г, Диметилбензол 6,08718т/г, Бенз/а/пирен 0,00004т/г, Бензин 3,12135т/г, Уайт-спирит 0,08543т/г, Алканы С12-19 -2,79938т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -0,00248т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 -2,81065т/г, Пыль абразивная 0,000019т/г. Предварительный суммарный выбросы в процессе эксплуатации системы сбора нефти составят - 35,645941т. Класс опасности веществ варьируется с 2 по 4: Азота(IV)диоксид 1,598973т/г, Азот(II) оксид 0,259834т/г, Углерод 1,331598 т/г, Углерод оксид 14,334983 т/г, Метан 0,351123 т/г, Смесь углеводородов предельных С1-С5 -14,159848т/г, Смесь углеводородов предельных С6-С10 - 3,52095т/г, Бензол 0,045618т/г, Диметилбензол 0,02867т/г, Метилбензол 0,014344т/г..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. 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 Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины составит: 929.7021 т отходов, в том числе - отходы бурения – 911,17 т, использованная тара – 4,18 т, огарки сварочных электродов – 0,0216 т, промасленная ветошь – 0,03 т, отработанные масла – 8,32 т, металлолом – 0,7 т, коммунальные отходы – 5,9 т. Предварительный перечень отходов в процессе расконсервации 4 скважин составит – 172,8221 т, в том числе: отработанный буровой раствор – 123,6 т, металлолом – 0,4 т, цементный шлам – 19,44 т, использованная тара – 0,028 т, промасленная ветошь – 0,152 т, огарки сварочных электродов - 0,0021 т, строительные отходы – 8,8 т, отработанные масла – 5,76 т, коммунальные отходы – 14,64 т. Предварительный перечень отходов в процессе строительства системы сбора составит – 34,037 т, в том числе: использованная тара ЛКМ – 1,43 т, промасленная ветошь – 0,036 т, огарки сварочных электродов - 0,071 т, строительные отходы – 4,0 т, отработанные масла – 2,76 т, металлолом – 2,15 т, коммунальные отходы – 23,59 т. Предварительный перечень отходов в процессе эксплуатации системы сбора составит – 3,15 т, в том числе: промасленная ветошь – 0,15 т, коммунальные отходы – 3,0 т. Коммунальные отходы, огарки сварочных электродов, строительные отходы, металлолом относятся к неопасным отходам, остальные отходы – к опасным. Все отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений

Экологическое разрешение на воздействие..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) ТОО «Энергия трейдинг» планирует проведение пробной эксплуатации на месторождении Каменистое, ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся. С целью выполнения экологических требований предприятием в процессе обустройства месторождения, будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды. Согласно разработанной программе будет предусмотрен: • Контроль атмосферного воздуха; • Контроль за качеством подземных вод; • Мониторинг почв; • Мониторинг растительного покрова; • Мониторинг состояния животного мира; • Мониторинг обращения с отходами; • Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. Изменения состояния окружающей среды многолетнее, локальное и слабое. При интегральной оценке воздействия «низкая», за исключением воздействия на недра, последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Конструкция скважин в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважин. Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в скважинах, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.) (дополнительная информация в приложении)..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и варианты ее осуществления, указанные на рисунке, применяются в данном проекте..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Дербисалиев Е.А.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



