

KZ64RYS00198263

23.12.2021 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 "Meerbusch", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 26, дом № 17, 010840000624, СЫНАБАЕВ ЖОЛБОЛДЫ СМАГЗАМОВИЧ, +77292202121, KENSARY@KENSARY.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) Раздел 2. п.2 Недропользование пп 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объект «Дополнение к Проекту разработки месторождения Кульжан». (Подробная информация представлена в приложении 2)..

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается. Бурение новых скважин по рекомендуемому варианту разработки не предусматривается. Существующий фонд добывающих и нагнетательных скважин составляют 27 и 6 ед., соответственно, продолжение реализации проектных решений действующим фондом.;

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается. Целью данной работы является проектирование рациональной экономически обоснованной системы разработки и добычи нефти на месторождении Кульжан и продление разрешения срока добычи.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: нефтегазовое месторождение Кульжан. Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду технологической привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основным направлением проекта является: разведка и добыча углеводородного сырья. (Подробная информация представлена в приложении 5). Максимальные показатели добычи нефти 91,6 тыс.т, газа 5,3

млн.м3, максимальный фонд добывающих и нагнетательных скважин составляют 27 и 6 ед., соответственно. Разработка месторождения Кульжан согласно Дополнения к Проекту будет проводиться с использованием системы ППД на II и III объектах разработки. Источником водоснабжения для ППД будет являться попутно-добываемая вода.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности в соответствии с «Едиными правилами ...» [1] в качестве рекомендуемого варианта рекомендовано рассматривать продолжение реализации утвержденного в предыдущем Проектном документе варианта разработки, поэтому в качестве рекомендуемого варианта в настоящем Проекте разработки рассмотрен вариант продолжения разработки сложившейся системой разработки существующим фондом скважин. Максимальный фонд добывающих и нагнетательных скважин составляют 27 и 6 ед., соответственно. При этом ППД будет организовано на основных объектах. Возвратные объекты предлагается эксплуатировать на режиме истощения пластовой энергии до уровня давления насыщения нефти растворенным газом. В рамках данного варианта рассматривается применение ГТМ для поддержания уровня добычи нефти (изоляция водопритока, глино-кислотные обработки, обработки горячей нефтью) на добывающих скважинах. С целью повышения технико-экономической эффективности разработки за счет совмещения эксплуатационных объектов и осуществления при этом, посредством специального оборудования, контроля и регулирования процесса на существующих скважинах предусматривается одновременно-раздельная эксплуатация (ОРЭ) в количестве 3 ед. (92, 64, 113)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки реализации проекта 1 квартал 2022-4 квартал 2040 гг. Окончание эксплуатации и постутилизация – срок действия контракта на недропользование до 25.10.2035г..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию 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 площадь (категории земель запаса) 1869 га для добычи углеводородного сырья;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для пылеподавления. • для ППД - попутно-добываемая вода Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) необходимо: питьевая вода, техническая вода (привозное);

объемов потребления воды питьевые и технические нужды при эксплуатации.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при эксплуатации.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) 460 000' 09" сш 540 14' 13" вд., площадь горного отвода 18,69 кв.км;

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 нет;

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

объемов пользования животным миром нет;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источники электроснабжения: на период эксплуатации – существующие сети электроснабжения. Источники теплоснабжения: на период эксплуатации – электрообогреватели.;

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

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) Ориентировочное количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от технологического оборудования по первому рекомендуемому варианту: 293,74371537 т/год, из них 1 класса опасности -0,0000311392, 2 класса - 30,39706811, 3 класса - 9,4069995, 4 класса - 75,04485032, без класса опасности - 178,8947663. Состав выбросов : железо (II, III) оксиды -0.018392, марганец и его соединения - 0.00142, азота (IV) диоксид - 29.9417778, азот (II) оксид - 4.9458856, гидрохлорид - 0.0000075, серная кислота - 0.000018, углерод - 1.4496168, сера диоксид - 2.821561, сероводород - 0.00087081, углерод оксид - 59.7482884, фтористые газообразные соединения - 0.00129, фториды неорганические плохо растворимые - 0.0013, пентан - 0.00076, метан - 40.025275, изобутан (2-метилпропан) - 0.05815, смесь углеводородов предельных C1-C5 - 121.508337, смесь углеводородов предельных C6-C10 - 17.337165, пентилены - 0.003874, бензол - 0.164214, диметилбензол - 0.0508485, метилбензол - 0.103525, этилбензол - 0.0000776, бенз/а/пирен - 0.0000311392, метанол - 0.010926 , формальдегид - 0.28617, бензин -7.818756, масло минеральное нефтяное - 0.0161273, алканы C12-19 - 7.41502192, взвешенные частицы - 0.004867, пыль неорганическая: 70-20% - 0.0013, пыль абразивная - 0.007862..

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 нет.

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 По рекомендуемому первому варианту бурение новых проектных скважин не предусматривается, следовательно, образование отходов производства и потребления при строительном-монтажных работ не ожидается. Основными видами отходов в процессе эксплуатации будут являться: • Отработанные люминесцентные лампы - образуется при освещении помещений, 0,2187 т/год; • Медицинские отходы – образуются при проведении лечебных процедур и профосмотрах работающего персонала, 0,0060 т/год; • Отработанные аккумуляторные батареи – образуются при эксплуатации дизельных установок и автотранспорта, 0,2740т/год; • Отработанное масло – образуется при работе дизель-генераторов, автотранспорта, 5,2360 т/год; • Масляные фильтры– образуется при работе дизель-генераторов, автотранспорта, 0,1293 т/год; • Промасленная ветошь - образуется при обслуживании автотранспорта, ДЭС, станков, 1,804 тонн; • Тара из-под ЛКМ- образуется при проведении покрасочных работ, 0,326 тонн; • Буровые отходы- образуется бурении новых скважин, или при ремонте действующих скважин, 1 288,30 тонн; • Шлам от КРС- образуется бурении новых скважин, или при ремонте действующих скважин, 1 850,94 тонн; • Нефтьшлам- образуется при очистке резервуаров хранения нефти, расположенных на месторождении Кульжан, 136,1727 тонн; • Бракованные хим.реагенты- образуется в процессе, 12,087 тонн; • Тара (бочки) - образуется в процессе опорожнения, 0,159 тонн; • Тара упаковочная (мешки, полиэтилен) - образуется в процессе опорожнения, 4,819 тонн; • Отработанные автомобильные шины- образуется при эксплуатации автотранспорта, 0,3083 тонн; • Металлолом и металлическая стружка- образуется в процессе, 9,330 тонн; • Огарки сварочных электродов- образуется при сварочных работах на территории месторождения и на строительных и ремонтных площадках, 0,0180 тонн; • Строительные отходы- образуется при строительстве объектов, ремонтных работах, 20,000 тонн; • Твёрдые бытовые отходы - образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала и проживающих в ва.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления

намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение, Департамент экологии по Мангистауской области..

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) на предприятии проводится мониторинг состояния окружающей среды. Современное состояние атмосферного воздуха. Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Современное состояние почвенного покрова. Почва на контролируемых участках не загрязнена нефтепродуктами и другими компонентами деятельности предприятия. По территории пролегает сеть грунтовых дорог. Антропогенная нарушенность слабая. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК)..

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 Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождения допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Слабое воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Многолетнее воздействие (постоянное). Таким образом, интегральная оценка воздействия разработки месторождения Кульжан оценивается как воздействие средней значимости..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • контроль безопасного движения строительной спецтехники (самосвала). • использование стационарных дизельных установок зарубежного производства, отвечающих требованиям природоохранного законодательства; • содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; • для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; • для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; • проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации. • обеспечение прочности и герметичности трубопроводов: • гидравлическое испытание трубопроводов на прочность и проверке на герметичность согласно СНиП РК 3.05-09-2002*; • своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов технологического оборудования. • четкая организация учета водопотребления и водоотведения; • сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; • предотвращение разливов ГСМ. • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; • захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • проведение поэтапной технической рекультивации. • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; • ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении. • выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работ.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) нет.

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Смагзамулы Жолболды

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

