

KZ54RYS00217649

23.02.2022 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:

Акционерное общество "Озенмунайгаз", 130200, Республика Казахстан, Мангистауская область, Жанаозен Г. А., г.Жанаозен, \$tx_ru улица Сатпаев, дом № 3, 120240020997, УТЕЕВ ЭСЕН ОГЛАНОВИЧ, 87014848005, k.makeyev@umg.kmger.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) Согласно приложению 1 Экологического кодекса РК, Раздел 1, пункт 6. Управление отходами: 6.1. объекты по удалению опасных отходов путем захоронения на полигоне. "Проект эксплуатации пространства недр месторождения Узень". Целью настоящего проекта является утилизация водно-нефтяной эмульсии, образующейся в процессе добычи и подготовки нефти, закачка в газовые скважины жидких отходов производства. В рамках настоящего проекта рассмотрены общие вопросы, влияющие на особенности захоронения водно-нефтяной эмульсии, образующейся в процессе добычи и подготовки нефти. Это физико-геологические условия, выполнен анализ источников формирования эмульсии и комплекса лабораторных исследований их свойств, указаны пути предотвращения образования, разрушения и возможности использования для целей повышения нефтеотдачи пластов. Фактически, создана основа для проектирования использования пространства недр, в частности выработанных газовых горизонтов для захоронения отходов подготовки нефти. Строительство выкидной линии 2 км для закачки трудноразрушаемой нефтяной эмульсии (ТРНЭ) в газовые горизонты..

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) "Проект эксплуатации пространства недр месторождения Узень". Ранее к данному проекту "Оценка воздействия на окружающую среду" не проводилась, соответственно изменения в виды деятельности не вносились. Целью настоящего проекта является утилизация водно-нефтяной эмульсии, образующейся в процессе добычи и подготовки нефти, закачка в газовые скважины жидких отходов производства.;

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) "Проект эксплуатации пространства недр месторождения Узень". Целью настоящего проекта является утилизация водно-нефтяной эмульсии, образующейся в процессе добычи и подготовки нефти, закачка в газовые скважины жидких отходов производства. В рамках настоящего проекта

рассмотрены общие вопросы, влияющие на особенности захоронения водно-нефтяной эмульсии, образующейся в процессе добычи и подготовки нефти. Это физико-геологические условия, выполнен анализ источников формирования эмульсии и комплекса лабораторных исследований их свойств, указаны пути предотвращения образования, разрушения и возможности использования для целей повышения нефтеотдачи пластов. Фактически, создана основа для проектирования использования пространства недр, в частности выработанных газовых горизонтов для захоронения отходов подготовки нефти. Ранее процедура скрининга воздействия намечаемой деятельности не проводилась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления намечаемой деятельности – месторождение Узень. Месторождение Узень расположено на полуострове Мангышлак, в южной пустынной части, известной под названием Южно-Мангышлакского прогиба. В административном отношении территория месторождения входит в состав Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан, в 12 км к югу от г. Жанаозен и в 150 км юго-восточнее г. Актау. Областной центр г. Актау находится в 150 км, ближайшими населенными пунктами к месторождению являются поселок Жетыбай - 67 км, поселок Курык - 150 км, г. Жанаозен - 12 км. В непосредственной близости от месторождения проходят нефтепровод Узень-Актау и газопровод Тенге-Жетыбай-Актау. Другие альтернативные варианты места осуществления намечаемой деятельности не рассматривались..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В настоящее время на территории Казахстана реализуются крупномасштабные проекты, связанные с освоением нефтегазовых месторождений, которые вызывают актуальные экологические проблемы утилизации и захоронения нефтепромысловых отходов. Данным проектом предусмотрен специализированный полигон, который представляет собой комплекс надземных и подземных сооружений, предназначенных для обезвреживания, переработки и изоляции от окружающей природной среды твердых и жидких отходов, образующихся в процессе разведки недр, добычи и производства топлива из углеводородосодержащего жидкого и газового природного сырья. В условиях месторождения Узень наиболее предпочтительным вариантом является закачка жидких отходов подготовки нефти в выработанные газовые горизонты со 2 по 12. Закачка водно-нефтяной эмульсии в поглощающие скважины: по 1 варианту-закачка в 9 скважин (№№ 100, 109, 111, 102, 105, 222, 3258, 527, 5730) - 5 948 107 м³; по 2 варианту закачка в скважины №№ 100, 109, 111 - 1 662 802 м³; по 3 варианту закачка с скважины №№ 102, 105, 222 - 1 650 748 м³; по 4 варианту закачка в скважины №№ 3258, 527, 5730 - 2 754 917 м³. Расчеты показали, что все предложенные варианты закачки водно-нефтяной эмульсии удовлетворяют необходимым условиям. Наиболее предпочтительным вариантом является 4 вариант, т.к. во-первых, они достаточно компактно расположены, что упрощает организацию закачки, и, во-вторых, емкостные возможности по отношению к скважинам вариантов 2 и 3 значительно выше, поэтому «запас прочности» этого варианта также значительно больше. Также в пользу четвертого варианта говорит расстояние до УПСВ 1, где будет расположен узел подготовки воднонефтяной эмульсии к закачке. Длина выкидной линии составит для четвертого варианта не более 2 км..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Данным проектом предусмотрен специализированный полигон, который представляет собой комплекс надземных и подземных сооружений, предназначенных для обезвреживания, переработки и изоляции от окружающей природной среды твердых и жидких отходов, образующихся в процессе разведки недр, добычи и производства топлива из углеводородосодержащего жидкого и газового природного сырья. В условиях месторождения Узень наиболее предпочтительным вариантом является закачка жидких отходов подготовки нефти в выработанные газовые горизонты со 2 по 12..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Расчетный срок эксплуатации полигона составляет - 12 лет Срок строительства выкидной линии – 2 месяца..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 земельного участка месторождения Узень-25585,865 га. Целевое назначение земельного участка – для добычи углеводородного сырья. Срок землепользования – по 31.05.2036 г. Полигон из 3-х скважин,

расчетный радиус для каждой скважины составляет 10 м, занятая площадь для организации закачки 3*314 м². Приложение 8.;

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. Питьевая вода – бутилированная. Вода для хозяйственно-бытовых нужд – волжская вода. Техническая вода - техническая волжская вода. Водовод Астрахань–Мангышлак. Гидрографическая сеть на территории участка работы отсутствует, соответственно отсутствуют водоохранные зоны и полосы.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее водопользование. Питьевая вода – бутилированная. Вода для хозяйственно-бытовых нужд – волжская вода. Техническая вода - техническая волжская вода. Водовод Астрахань–Мангышлак.;

объемов потребления воды При эксплуатации: расход воды на питьевые нужды - 5,84 м³/год; расход воды на хозяйственно-бытовые нужды - 73,0 м³/год; расход воды на технические нужды - объем закачиваемой воды (сточной либо морской) в первый и второй годы закачки равен = 140 м³ * 730 дней = 102200 м³. При строительстве: расход воды на питьевые нужды – 0,48 м³/период; расход воды на хозяйственно-бытовые нужды - 6,0 м³/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Расход воды на технические нужды - объем закачиваемой воды (сточной либо морской) в первый и второй годы закачки равен = 140 м³ * 730 дней = 102200 м³.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь земельного участка месторождения Узень-25585,865 га. Целевое назначение земельного участка – для добычи углеводородного сырья. Срок землепользования – по 31.05.2036 г. согласно Дополнения №5 к контракту на недропользование. (Прилагается Дополнение №5 в Приложении 7). ;

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 вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительные ресурсы не используются, зеленые насаждения в районе осуществления намечаемой деятельности - 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 намечаемой деятельностью не предполагается ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не используется;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира не используется;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Иные ресурсы: трубопровод с изоляцией диаметром 159 мм. Производство – Республика Казахстан.;

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) Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и объемы: 1. Перечень

ЗВ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 класс) - 0.482 г/с и 0.34 т/год. 2. Перечень ЗВ, выбрасываемых в атмосферу при закачке жидких отходов производства в газовые скважины (эксплуатация): 0301 Азота диоксид (2 класс) - 0.5063 г/с и 2.6612 т/год; 0304 Азота оксид (3 класс) - 0.0823 г/с и 0.4324 т/год; 0337 Углерод оксид (4 класс) - 0.4266 г/с и 2.2422 т/год; 0410 Метан (класс не указан) - 0.4266 г/с и 2.2422 т/год; 0415 Смесь ув предельных C1-C5 (класс не указан) - 1.2535 г/с и 7.1197 т/год; 0416 Смесь ув предельных C6-C10 (класс не указан) - 0.42 г/с и 1.2615 т/год; 0602 Бензол (2 класс) - 0.0054 г/с и 0.0156 т/год; 0616 Диметилбензол (3 класс) - 0.0018 г/с и 0.0049 т/год; 0621 Метилбензол (3 класс) - 0.0033 г/с и 0.0098 т/год..

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 в водные объекты, на рельеф, в накопители-испарители, в подземные и поверхностные воды не намечается. Сбросы 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 Ориентировочное количество отходов при строительстве: твердо-бытовые отходы – 0,18 тонн, образуются в результате жизнедеятельности персонала. Ориентировочное количество отходов при эксплуатации: твердо-бытовые отходы – 1,06 тонн, образуются в результате жизнедеятельности персонала, промасленная ветошь – 0,254 тонн, образуется в результате обслуживания трубопроводов и оборудования. Превышения пороговых значений отсутствуют..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Получение экологического разрешения на воздействие в Департаменте 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) Полигон по захоронению отходов будет располагаться на существующем, действующем месторождении Узень, на котором постоянно проводятся исследования фонового состояния окружающей среды в рамках Программы производственного контроля /ПЭК/. Результаты производственного контроля состояния окружающей среды показывают, что воздействие производственных объектов не превышает установленных санитарных нормативов..

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 Анализируя категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать вывод, что общий уровень экологического воздействия допустимо принять как локального масштаба, временное, слабое. Полная интегральная оценка представлена в приложении 3. Реализация проекта окажет положительное воздействие на окружающую среду - будет утилизирована трудноразрушаемая водонефтяная эмульсия, хранение которой сопряжено с потенциальным негативным воздействием на окружающую среду..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничных воздействий на окружающую среду не намечается в силу географического расположения проектируемых объектов..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Мероприятия по охране атмосферного воздуха: -предусмотреть герметизированную систему сбора и подготовки водонефтяной эмульсии с технологическим режимом по нормам проектирования, с целью уменьшения объема выбросов вредных веществ в атмосферу при возможных авариях; -сепараторы и другие

аппараты, работающие под давлением, должны эксплуатироваться в соответствии с «Правилами устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением»; -автоматизация технологических процессов подготовки водонефтяной эмульсии, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией при нарушении заданного режима, что позволит обслуживающему персоналу предотвратить возникновение аварийных ситуаций; Комплекс мероприятий, направленных на снижение потенциального воздействия проектируемых работ на подземные воды -на всех этапах технологического процесса проектными решениями обеспечивается контроль количества и качества потребляемой воды; -планировка площадок и выполнение изолирующего слоя насыпи в нижней части с целью недопущения проникновения загрязняющих веществ в грунт и далее в подземные воды; - гидроизоляция и обустройство по контуру железобетонными лотками технологической площадки для аккумуляции и транспортировки водонефтяной эмульсии; Мероприятия по охране почвенного покрова - Разработка порядка организованного сбора, хранения и вывоз отходов на специализированные полигоны; - Сбор отходов необходимо выполнять в отдельные емкости, имеющие соответствующую маркировку..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В настоящее время на территории Казахстана реализуются крупномасштабные проекты, связанные с освоением нефтегазовых месторождений, которые вызывают актуальные экологические проблемы утилизации и захоронения нефтепромысловых отходов. Данным проектом предусмотрен специализированный полигон, который представляет собой комплекс надземных и подземных сооружений, предназначенных для обезвреживания, переработки и изоляции от окружающей природной среды твердых и жидких отходов, образующихся в процессе разведки недр, добычи и производства топлива из углеводородосодержащего жидкого и газового природного сырья. В условиях месторождения Узень наиболее предпочтительным вариантом является закачка жидких отходов подготовки нефти в выработанные газовые горизонты со 2 по 12. Закачка водно-нефтяной эмульсии в поглощающие скважины: по 1 варианту-закачка в 9 скважин (№№ 100, 109, 111, 102, 105, 222, 3258, 527, 5730) - 5 948 107 м³; по 2 варианту закачка в скважины №№ 100, 109, 111 - 1 662 802 м³; по 3 варианту закачка с скважины № № 102, 105, 222 - 1 650 748 м³; по 4 варианту закачка в скважины №№ 3258, 527, 5730 - 2 754 917 м³. Расчеты показали, что все предложенные варианты закачки водно-нефтяной эмульсии удовлетворяют необходимым условиям. Наиболее предпочтительным вариантом является 4 вариант, т.к. во-первых, они достаточно компактно расположены, что упрощает организацию закачки, и, во-вторых, емкостные возможности по отношению к скважинам вариантов 2 и 3 значительно выше, поэтому «запас прочности» этого варианта также значительно больше. Также в пользу четвертого варианта говорит расстояние до УПСВ 1, где будет расположен узел подготовки водонефтяной эмульсии к закачке. Длина выкидной линии скважины (доверного варианта) не больше 2 км (См. Приложение 5 к заявлению):

- 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):

Джандосов А. О

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



