

KZ13RYS00242734

04.05.2022 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:

Филиал "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Қайырғали Смағұлов, строение № 1, 000241000874, ЛАЗАР ОЛИВЬЕ МАРИ ШАРЛЬ, 927228, GALIMZHAN.KUSSAINOV@NCOC.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) Пробная эксплуатация месторождения (м.) Актоты намечается с целью уточнения имеющейся и получения дополнительной информации о геолого-промысловых характеристиках пласта, комплексного геолого-геофизического и гидродинамического исследования скважин. Классификация – Приложение 1 Раздел 2 п.2 пп.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) ОВОС ранее не разрабатывалась.;

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) ОВОС ранее не разрабатывалась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Актоты расположено в 50 км восточнее месторождения Кашаган и в 30 км от побережья северной части Каспийского моря. Административно относится к Атырауской области и располагается на расстоянии 110 км к югу от г.Атырау. Действующая к началу пробной эксплуатации, наземная технологическая установка (НТУ) будет расположена в Жылыойском районе Атырауской области в 60 км юго-западнее г.Кульсары и в 45 км севернее месторождения Тенгиз. Обзорная карта с расположением м.Актоты и наземных объектов приведена в дополнительном материале (раздел 2)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Месторождение Актоты относится к газоконденсатному месторождению с высоким содержанием сероводорода. В настоящее время на существующем острове (132 x 90 м) пробурены и законсервированы две

скважины. Пробная эксплуатация м.Актоты предполагает добычу углеводородов с 5-ти новых скважин, расположенных на острове DC-01 в пиковом объеме по конденсату 36 тыс. бар/сут, по газу 313 млн. ст. куб. фут/сут. Флюид будет транспортироваться по многофазному трубопроводу в действующую на тот момент НТУ для подготовки газа и нефти. Весь объем сырого газа м.Актоты (~ 300 млн. ст. куб. фут/сут) будет закачиваться обратно в пласт. Очищенная нефть будет подаваться в магистральный нефтепровод. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Пробная эксплуатация м.Актоты предполагается совместно с месторождениями Кашаган и Кайран, когда месторождение Кайран уже будет в полномасштабной разработке. Месторождение Актоты начнет разрабатываться и будет подключено к действующему НТУ, где подготавливается продукция месторождений Кашаган и Кайран. Скважинный флюид с м.Актоты будет подаваться по многофазному трубопроводу на существующую НТУ. После разделения жидкая фаза с м.Актоты смешивается с жидкой фазой месторождений Кашаган и Кайран. Жидкости после сепарации направляются на установки обезвоживания и обессоливания. Очищенная нефть перекачивается в резервуары хранения и экспортируется в магистральный нефтепровод. Потоки газа после осушки и достижения точки росы направляются для закачки в пласт месторождений Кайран и Кашаган. Пластовые воды очищаются от сероводорода и нефтепродуктов и направляются по трубопроводу сточной воды на пруды-испарители. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки начала пробной эксплуатация м.Актоты – 2051 год, завершение – 2053 год. Строительство и постутилизация объектов не входят в рамки намечаемой деятельности.

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 Ожидается выделить под наземные технологические установки около 5,0 кв.км земельных участков. Предполагаемый срок использования 3 года.;

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 Предполагаемый источник водоснабжения. Водоснабжение будет осуществляться через новый водовод от водовода «Астрахань-Мангышлак» до НТУ. Водоохранные зоны. Трасса многофазного трубопровода пересекает водоохранную зону Каспийского моря. ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее и специальное. Водоснабжение будет осуществляться через новый водовод от водовода «Астрахань-Мангышлак» до НТУ. При эксплуатации наземных объектов планируется сброс очищенных сточных вод в собственные пруды-испарители. Сброс воды в собственные приемники сточных вод будет сопровождаться согласно ст.66 ВК РК оформлением разрешения на специальное водопользование. Питьевая вода может быть получена из технической. Технология очистки будет уточняться на следующих этапах проектирования. Качество питьевой воды будет соответствовать требованиям СП «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 г.;

объемов потребления воды объемов потребления воды; Всего (в год максимальной нагрузки) 152564 м3/год, из них технического качества – 148302 м3/год, питьевого качества – 4262 м3. Объемы водопотребления воды будут уточнены на последующих стадиях проектирования.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водохозяйственная деятельность на НТУ.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Добыча углеводородов на м. Актоты DC-01 в рамках проекта пробной эксплуатации за 3-х летний период. ;

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 растительных ресурсов отсутствует;

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

объемов пользования животным миром отсутствует;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования отсутствует;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира отсутствует;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования При пробной эксплуатации на море: электроснабжение DC-01 подводным силовым кабелем от НТУ. Обеспечение метанолом, азотом и другими химическими реагентами подводными комбинированными реантопроводами от НТУ. Расход дизтоплива для резервных дизгенераторов составит 606,4 т/год. Объем технологически неизбежного сжигания (ТНС) топливного газа при постоянной продувке факельных коллекторов, дежурных горелок, подаче уплотнительного газа и при проведении пуско-наладочных работ составит 7,7 млн.ст.м3/год. Объем ТНС сырого газа ориентировочно составит 27,8 млн.ст.м3/год. При пробной эксплуатации на суше: электроснабжение от собственных газотурбинных установок, доставка химреагентов железнодорожным (ж/д) транспортом. Расход топливного газа газотурбинными генераторами составит 289,7 млн.ст.м3/год. Расход дизтоплива резервными дизгенераторами составит 966,8 т/год. Объем технологически неизбежного сжигания топливного газа при постоянной продувке факельных коллекторов, дежурных горелок, подаче уплотнительного газа и при проведении пуско-наладочных работ составит 28,7 млн.ст.м3/год. Объем ТНС сырого газа ориентировочно составит 53,7 млн.ст.м3/год. Указанные объемы будут уточнены на последующих стадиях проектирования.;

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

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) Ожидаемый объем выбросов ЗВ на море на DC-01 м.Актоты (макс. показатели в2051г) составит: 19451,3т/год,из них:азота диоксид(2кл.оп) 98,2т/г;азота оксид(3кл.оп)15,9т/г;соляная кислота (2кл.оп) 0,0012т/г;сажа(3кл.оп)66,9т/г;сера диоксид(3кл.оп)18541,1т/г;сероводород(2кл.оп) 16,0т/г; сероуглерод(2кл.оп) 0,00007т/г;окись углерода(4кл.оп)672,3т/г;углерода сероокись 0,0003т/г; циклогексан (4кл.оп)0,015т/г;циклопентан0,0013т/г;метан16,4т/г;углеводороды пред.С1-С5 0 1,885т/г;углеводороды пред. С6-С10 0,065т/г;бензол(2кл.оп)0,0062т/г;ксилол(3кл.оп) 0,049т/г;толуол (3кл.оп)0,297т/г;1,2,4-триметилбензол(2кл.оп)0,015т/г;этилбензол(3кл.оп)0,001т/г;бенз/а/пирен(1кл.оп)0,0000 3т/г;п-аминофенол0,044т/г;изопропиловый спирт(3кл.оп)0,0074т/г;метанол(3кл.оп) 1,577т/г;формальдегид (2кл.оп)0,303т/г;бутилмеркаптан(3кл.оп)0,0008т/г;метилмеркаптан(4кл.оп) 0,019т/г;пропилмеркаптан (3кл.оп)0,0009т/г;этилмеркаптан(3кл.оп)0,013т/г;триалкиламины 0,007т/г;масло минеральное нефтяное 3,036 т/г;сольвент нефтя 0,493т/г;углеводороды пред.С12-С19 (4кл.оп)16,378т/г;глицерин 0,2596т/г.Ожидаемый объем выбросов ЗВ на суше НТУ м.Актоты (макс.показатели в2051г.)составит:59802,7т/г,из них:азота диоксид(2кл.оп)832,4т/г;азота оксид(3кл.оп)135,3т/г;сажа(3кл.оп)205,3т/г;сера диоксид (3кл.оп)55711,0т/г;сероводород(2кл.оп) 56,6т/г;сероуглерод(2кл.оп)0,0012т/г;окись углерода (4кл.оп)2563,2т/г;углерода сероокись 0,0085т/г;циклогексан(4кл.оп)0,078т/г;циклопентан 0,030т/г;метан49,4т/ г;углеводороды пред.С1-С5 146,2т/г;углеводороды пред.С6-С10 22,6т/г;бензол (2кл.оп)0,376т/г;ксилол(3кл.оп) 0,133т/г;толуол (3кл.оп)0,335т/г;1,2,4-триметилбензол(2кл.оп)0,053т/г;этилбензол(3кл.оп)0,007т/г;бенз/а/пирен(1кл.оп)0,0005 т/г;метанол(3кл.оп)59,1т/г;этиленгликоль 0,181т/г;формальдегид(2кл.оп)0,212т/г;бутилмеркаптан(3кл.оп) 0,015т/г;метилмеркаптан(4кл.оп)0,153т/г;смесь природных меркаптанов(3кл.оп) 0,002т/г;пропилмеркаптан (3кл.оп)0,029т/г;этилмеркаптан(3кл.оп)0,070т/г;масло минеральное нефтяное 3,938т/г;углеводороды пред.С

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 На море: Производственно-ливневые стоки, собираемые открытой системой дренажа острова Актоты DC-01 будут передаваться на береговые очистные сооружения. Предполагаемые объемы: 1640 м³/год. На суше: Все сточные воды отдельными потоками будут очищаться на очистных сооружениях и сбрасываться в пруды-накопители (испарители). Предполагаемые объемы водоотведения (в год максимальной нагрузки): всего 173972 м³, в том числе: производственные – 171841 м³, хозяйственно-бытовые сточные воды – 2131 м³, безвозвратные потери и потребление – 29091 м³. Передача на собственные очистные сооружения (ОС) - 173972 м³. Дебаланс (50499 м³) объясняется кислыми и пластовыми водами после сепарации флюида, а также ливневыми водами. Нормативы эмиссий на следующих стадиях разработки проекта ожидаются на сброс очищенных производственных вод на новые пруды-испарители (ингредиенты: взвешенные вещества, нефтепродукты, железо общее (3), сухой остаток, метанол (2), сероводород (4)). Указанные объемы будут уточнены на последующих стадиях проектирования..

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 Ожидается образование 34-х видов отходов производства и потребления, из которых 15 видов отходов отнесены к опасным, 8 видов отходов будут считаться не опасными, а к зеркальным отходам, обладающими опасными и не опасными свойствами будут отнесены 4 и 7 видов соответственно. Основными источниками образования отходов производства и потребления будут: эксплуатация основного и вспомогательного технологического оборудования, капитальные и текущие ремонты оборудования, жизнедеятельность персонала и пр. Ориентировочный объём опасных отходов (непригодные сигнальные средства; нефтесодержащие отходы; нефтешлам; отработанные аккумуляторы; остатки химреагентов жидкие и твердые; отработанные газовые баллоны; отработанные источники питания; отработанные технические масла; отходы от процессов осушки и катализа с низким уровнем опасности; очищенный осадок подготовки нефти; промасленные отходы; ртутьсодержащие отходы; сернистые отходы; некондиционные огнеупорные и футеровочные материалы) составит – 1748,8 тонн/год. Ориентировочный объём не опасных отходов (коммунальные отходы; металлолом; отработанные фильтры установки водоочистки и водоподготовки; отходы бетона; отходы бумаги и картона; отходы пластика; отходы РТИ; пищевые отходы) составит – 184,1 тонн/год. Ориентировочный объём зеркальных (опасных) отходов (медицинские отходы; осадок хоз-бытовых сточных вод; остатки лакокрасочных материалов) составит – 36,6 тонн/год. Ориентировочный объём зеркальных (не опасных) отходов (бытовые жиры; древесные отходы; изношенные средства защиты и спецодежда; отработанное пищевое масло; отработанные фильтры системы обогрева вентиляции и кондиционирования воздуха; отходы абразива; портативное оборудование и оргтехника строительные отходы) составит – 157,7 тонн/год. Всего 2127,2 т/год. Все образуемые отходы будут накапливаться в специально отведённых местах, затем в полном объёме передаваться на договорной основе компаниям, чья деятельность связана с переработкой /утилизацией/ захоронением отходов..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Разрешение на воздействие - Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. Разрешение на специальное водопользование - Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Атырауской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан. Разрешение на создание и размещение морских объектов, используемых для проведения разведки и (или) добычи углеводородов на море и внутренних водоемах - Департамент государственного контроля в сферах углеводородов и недропользования Министерства энергетики Республики Казахстан. Разрешение на сжигание сырого газа в факелах - Департамент государственного контроля в сферах углеводородов и недропользования Министерства энергетики Республики Казахстан. Разрешение на эксплуатацию судна, плавающего под флагом иностранного государства, в казахстанском секторе Каспийского моря – Комитет транспорта Министрства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан..

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) Краткое описание современного состояния компонентов окружающей среды на участках м. Актоты, в пределах которого предполагается осуществление намечаемой деятельности приведено в дополнительном материале (раздел 3).

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 При пробной эксплуатации м.Актоты возможное воздействие высокой значимости ожидается только для одного компонента окружающей среды – атмосферного воздуха, вследствие значительного объема выбросов загрязняющих веществ, площадью воздействия и многолетним периодом эксплуатации Преобладающими для других компонентов (подземные воды, почвы, растительность животный мир, морская биота) возможные негативные воздействия ожидаются низкого уровня значимости. Предварительная оценка существенности воздействий приведена в дополнительном материале (раздел 4). Реализация пробной эксплуатации м.Актоты окажет положительное социально-экономическое воздействие в виде создания новых рабочих мест в регионе, привлечения местных производителей товаров/услуг и налоговых поступлений в бюджет Республики Казахстан.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничного воздействия планируемых работ на окружающую среду не ожидается, ввиду значительной удаленности района проведения планируемых работ от государственных границ сопредельных стран..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Предлагаемые мероприятия перечислены ниже: - использование факельного оголовника акустического типа на факеле высокого давления; -использование высокоэффективных уплотнителей в резервуарах с двойной плавающей крышей; - в камерах сгорания ГТУ должна совершенная технология сжигания топлива с низким содержанием NOx–25 ppm; CO–15 ppm, соответствует международным аналогам; - установка факельной системы с дополнительной подачей топливного газа для улучшения рассеивания и бездымного горения; - использование экологически чистого топлива, подготовленного на собственных объектах; - все фланцы, клапаны и насосы, используемые в кислой среде, должны соответствовать классу герметичности и стандартам ISO; - установка рекуперации отработанного тепла на компрессорах ГТУ и экспорта газа; -« нулевой сброс» в море. Все отходы и сточные воды должны вывозиться на берег для утилизации; -в рамках проводимых работ должны осуществляться постоянная непрерывная готовность к реагированию на нефтяные разливы всех уровней; своевременное реагирование и эффективное устранение последствий нефтяных разливов уровня.

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 намечаемой деятельности (по расемам приводятся 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):

Абдирова Жанар

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

