

KZ02RYS00241380

29.04.2022 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) Намечаемая деятельность – пробная эксплуатация месторождения Кайран относится разделу 2 «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 Территория месторождения Кайран в административном отношении находится в пределах Атырауской области, на расстоянии около 100 км от города Атырау. Месторождение расположено приблизительно в 50 км восточнее месторождения Кашаган и в 30 км от побережья северной части Каспийского моря. Месторождение Кайран расположено на море. Наземная технологическая установка (НТУ) будет располагаться на берегу на расстоянии 16 км севернее НПС Каратон и на расстоянии 39 км юго-западнее НПС Косчагыл. Схемы размещения объектов показаны в Приложении 1

..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Добыча нефти на месторождении Кайран составит максимально 1.741 млн. м3/год (10.950 млн.бар/год), газа – 1.302 млрд. м3/год (45.99 млн. куб. фут./год). Размеры расширенного острова DC-01 – 236x200 м2.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проект пробной эксплуатации месторождения Кайран рассматривает совместное освоение месторождения Кайран и месторождения Кашаган. На существующем острове на месторождении Кайран

(DC-01) будут расположены 2 новые добывающие скважины. Скважины будут эксплуатироваться в режиме естественного истощения. К началу эксплуатации все скважины будут пробурены и обустроены. Добываемый мультифазный флюид с DC-01 месторождения Кайран будет поступать в трубопровод, который идет от месторождения Кашаган через месторождение Кайран на береговую НТУ. На НТУ происходит разделение продукции. Обессоленная и обессеренная стабилизированная нефть направляется на экспорт в магистральный нефтепровод. Отделившаяся на сепараторе пластовая и промывочная вода очищается от сероводорода и нефтепродуктов и направляется по трубопроводу сточной воды на пруды-испарители. Сернистый газ осушается до достижения точки росы УВ, а затем транспортируется на установку третьей стороны. Топливный газ на нужды технологических установок месторождения Кайран на суше и на море подается от установки третьей стороны. Электроэнергия вырабатывается на НТУ и передается на остров на море. По результатам пробной эксплуатации будет принято решение о дальнейшем освоении и разработке месторождения Кайран..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Проект пробной эксплуатации месторождения Кайран рассчитан на 3 года. Начало намечаемой деятельности - 2036 г. Завершение намечаемой деятельности - 2038 г. .

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 НТУ и других объектов на суше ориентировочно составит 5 кв. км. Срок пробной эксплуатации месторождения 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 Водоснабжение технической водой будет осуществляться через новый водовод от существующего водовода «Астрахань-Мангышлак» до НТУ. Трассы трубопроводов (мультифазной продукции и топливного газа) пересекают водоохранную зону Каспийского моря. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водоснабжение технической водой планируется осуществлять из водовода «Астрахань-Мангышлак». Качество поступающей по водоводу воды будет обеспечено поставщиком воды – компанией АО «КТО». Питьевая вода может быть получена из технической. Технология очистки будет уточняться на следующих этапах проектирования. Качество питьевой воды должно соответствовать требованиям приказа Министра национальной экономики от 16 марта 2015 года № 209 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». ;

объемов потребления воды Всего (в год максимальной нагрузки) - 127136 м3/год, из них технического качества – 123584 м3/год, питьевого качества – 3552 м3/год. 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) Вид недропользования – добыча углеводородов на месторождении Кайран 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 При реализации намечаемых работ растительные ресурсы не используются. ;

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

объемов пользования животным миром При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

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 месторождения Кайран необходимо дизельное топливо и топливный газ, поставляемые третьей стороной. На море на DC-01: дизельного топлива – 2593.2192 т/год; объем технологически неизбежного сжигания топливного газа составит 11.542 млн.ст.м3/год. На суше на НТУ: постоянное электроснабжение НТУ обеспечивается газотурбинными генераторами, теплоснабжение обеспечивается теплогенераторами и котельными, основным видом топлива является топливный газ, годовой расход которого составит 79.412 млн.ст.м3/год. Объем технологически неизбежного сжигания топливного газа составит 10.473 млн.ст.м3/год. Всего топливного газа потребуется 89.885 млн.ст.м3/год. Потребление дизельного топлива составит 2299.7748 т/год. Указанные объемы будут уточнены на следующих стадиях проектирования.;

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) Объем выбросов ЗВ на море на DC-01(макс.показ в2036г)составит:13352.3197т/г,из них: Азота диоксид(2кл.оп)174.8224т/г,Азота оксид(3кл.оп)28.4086т/г,Соляная кислота(2кл.оп)0.0012т/г, Сажа (3кл.оп)79.8511т/г,Серодиоксид(3кл.оп)12162.7256т/г,Сероводород(2кл.оп)10.4527т/г,Сероуглерод(2кл.оп)0.0004т/г,Окись углерода(4кл.оп)810.7739т/г,Углерода сероокись0.0004т/г,Циклогексан (4кл.оп)0.0171т/г,Циклопентан 0.0069т/г,Метан 18.0343т/г,Углеводороды предС1-С5 2.0247т/г,Углеводороды пред.С6 С10 (0.1009т/г),Бензол(2кл.оп)0.0066т/г,Ксилол(3кл.оп)0.0488т/г,Толуол(3кл.оп)0.2973т/г,1,2,4-Триметилбензол(2 кл.оп)0.0193т/г,Этилбензол(3кл.оп)0.0018т/г,Бенз/а/пирен(1кл.оп)0.0002т/г,п-Аминофенол0.0444т/г, Изопропиловый спирт(3кл.оп)0.0074т/г,Метанол(3кл.оп)1.5766т/г, Формальдегид (2кл.оп)1.7362т/г,Бутилмеркаптан(3кл.оп)0.0006т/г,Метилмеркаптан(4кл.оп)0.0185т/г,Пропилмеркаптан(3кл. оп)0.0137т/г,Этилмеркаптан(3кл.оп)0.0136т/г,Триалкиламины0.0074т/г,Масло минер.нефтяное 3.9964т/г, Сольвент нафта0.493т/г,Углеводороды предС12-С19(4кл.оп) 56.5584т/г,Глицерин0.2596т/г.Объем выбросов ЗВ на суше НТУ(макс.показ в2037г.)составит:22414.0726т/г,изних:Азота диоксид(2кл.оп)390.4198т/г,Азота оксид(3кл.оп)63.4429т/г,Сажа(3кл.оп)73.7746т/г,Сера диоксид(3кл.оп)20532.1845т/г,Сероводород (2кл.оп)21.0742т/г,Сероуглерод(2кл.оп)0.0003т/г,Окись углерода(4кл.оп)1144.1437т/г,Углерода сероокись 0.0117т/г,Циклогексан(4кл.оп)0.1003т/г,Циклопентан0.0499т/г,Метан 16.5287т/г,Углеводороды пред.С1-С5 63.9919т/г,Углеводороды предС6-С10 11.6796т/г,Бензол (2кл.оп)0.3365т/г,Ксилол(3кл.оп)0.0813т/г,Толуол(3кл.оп)0.4046т/г,1,2,4-Триметилбензол(2кл.оп) 0.0815т/г, Этилбензол (3кл.оп)0.0094т/г,Бенз/а/пирен(1кл.оп)0.00006т/г,Метанол(3кл.оп)72.6513т/г,Этиленгликоль0.1407т/г.Формал ьдегид(2кл.оп)0.6104т/г,Бутилмеркаптан(3кл.оп)0.0062т/г,Метилмеркаптан(4кл.оп)0.0331т/г,Смесь природных меркаптанов(3кл.оп)0.0008т/г, Пропилмеркаптан (3кл.оп)0.014т/г,Этилмеркаптан(3кл.оп)0.0199т/г,Масло минер.нефтяное 3.8568т/г,Углеводороды пред.С12-С 19(4кл.оп)18.4238т/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 На море: Производственно-ливневые стоки, собираемые открытой системой дренажа острова Кайран ДС-01 будут передаваться на береговые очистные сооружения. Предполагаемые объемы: 1 499 м³/год. На суше: Производственные сточные воды после очистки направляются на пруды-накопители (испарители). Предполагаемые объемы водоотведения (в год максимальной нагрузки): всего 142429 м³/год, в том числе: производственные – 140653 м³/год, хозяйственные сточные воды – 1776 м³/год, безвозвратные потери и потребление – 24242 м³/год. Передача на собственные очистные сооружения (ОС) - 142429 м³/год. 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 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 3 и 8 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 объем 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 – 1457,2280 т/г. Ориентировочный объем 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 – 153,4169 т/г. Ориентировочный объем зеркальных (опасных) отходов (Медицинские отходы, Осадок хозяйственных сточных вод, Остатки лакокрасочных материалов) составит – 30,4936 т/г. Ориентировочный объем 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 – 131,4024 т/г. Всего 1772,5410 т/г. Все образуемые отходы будут накапливаться в специально отведенных местах, затем в полном объеме передаваться на договорной основе компаниям, чья деятельность связана с переработкой/утилизацией/захоронением отходов. Указанные объемы будут уточнены на последующих стадиях.

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

- Разрешение на воздействие от Комитета экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.
- Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах от РГУ "Жайык-Каспийской Бассейновой Инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства Экологии, Геологии и Природных Ресурсов РК".
- Письмо от Комитета рыбного хозяйства Министерства Экологии, Геологии и Природных Ресурсов РК.
- Земельные отводы от Управления земельных отношений Атырауской области.
- Санитарно-эпидемиологическое заключение на проект НДВ от Департамента санитарно-эпидемиологического контроля Атырауской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения РК..

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 акватории месторождений Кайран и Кашаган, а также территории размещения наземных объектов на протяжении длительного периода ведутся экологические фоновые и мониторинговые исследования окружающей среды (1996-2021 гг.), а также ведется производственный экологический контроль для морских и наземных объектов Компании (2005-2022гг.). Подробная информация представлена в Приложении 1..

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. Предварительная оценка выявленных на данной стадии воздействий показала, что планируемая пробная эксплуатация объектов месторождения Кайран на море и суше будут оказывать негативные воздействия на компоненты природной среды в основном от низкой значимости до средней. Воздействие высокой значимости ожидается от загрязнения атмосферного воздуха в период пробной эксплуатации НТУ. Предварительная оценка воздействия на качество атмосферного воздуха показала, что пробная эксплуатация объектов на море и на суше по интенсивности оказывает умеренное воздействие, по продолжительности – многолетнее. При этом площади воздействия ($C_m > 1$ ПДК) составляют: на море - менее 10 км², что соответствует ограниченному масштабу воздействия, на суше - более 100 км², что соответствует региональному масштабу воздействия. Таким образом, предварительная значимость возможного негативного воздействия на качество атмосферного воздуха оценивается на море средней значимости, на суше высокой значимости. Более подробно масштабы, характер, интенсивность предварительно выявленных воздействий описаны в Приложении 1..

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 ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Меры по снижению негативного воздействия на качество атмосферного воздуха включают: использование факельного оголовника акустического типа и разбавление сырого газа топливным, с целью улучшения рассеивания, за счет увеличения скорости истечения газо-воздушной смеси и как следствие бессажевого горения, увеличить высоты факельных установок; использовать резервуары для хранения товарной нефти, оборудованных современными средствами снижения выбросов вредных веществ в атмосферу и снижения потерь углеводородного сырья, эффективность которых достигает 99% за счет оснащения резервуаров двойной плавающей крышей с плотной посадкой; использовать ГТУ, оборудованных камерами сгорания по технологии сжигания топлива до концентраций NO_x и CO соответствующих международным требованиям; применять фланцы, клапаны и насосы, используемые в сероводородсодержащей среде, соответствующие классу герметичности и стандартам ISO. Для обеспечения ликвидации аварийных разливов нефти в НКОК Н.В. создана специальная группа по ликвидации разливов нефти, в состав которой входят полностью обученные специалисты и которая оснащена оборудованием, рассчитанным на использование в условиях Северного Каспия. В НКОК Н.В. разработан Объектовый план по ликвидации разливов нефти на море. В рамках данных работ будет осуществляться постоянная непрерывная готовность к реагированию на нефтяные разливы 1 уровня; своевременное реагирование и эффективное устранение последствий нефтяных разливов..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Помимо основного варианта пробной эксплуатации месторождения Кайран возможен дополнительный вариант пробной эксплуатации: Вариант 2 предусматривает совместное освоение месторождения Кашаган и месторождения Кайран, на котором добыча будет производиться из двух новых скважин в режиме естественного истощения. Многофазный флюид с обоих месторождений подается на объекты третьей стороны по одному многофазному трубопроводу, где и производится дальнейшая подготовка нефти и газа. Подача электроэнергии и топливного газа на остров DC-01 планируется (объект третьей стороны, 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)

