

KZ20RYS00371812

05.04.2023 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 "Kalamkas-Khazar Operating", 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 8, 230240009235, ИСКАЗИЕВ КУРМАНГАЗЫ ОРЫНГАЗИЕВИЧ, 87017188947, I.Altayev@kmg.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) Разработка месторождения Каламкас-море с целью добычи углеводородного сырья. Классификация - Приложение 1, раздел 1 п.2, пп.2.1 «Добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа..

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) Оценка воздействия на окружающую среду в редакции положений нового Экологического Кодекса (№400-VI от 02.01.2021г.) для базовых проектных документов ранее не проводилась. Ранее ПредОВОС проводилась для проекта разработки месторождения Каламкас-море для Филиала «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.» (Заключение KZ32VCY00412049 от 16.07.2019).;

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) Процесс скрининга в редакции положений нового Экологического Кодекса (№400-VI от 02.01.2021г.) для базовых проектных документов ранее не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Каламкас-море относится к Северо-Каспийскому бассейну и расположено в Казахском секторе Каспийского моря на расстоянии 120 км к юго-западу от месторождения Кашаган. Административно рассматриваемая территория расположена в пределах Атырауской и Мангистауской областей, в 160 км к югу от г.Атырау и в 220 км к северу от г. Актау, от базы Баутино на расстоянии 145 км. Береговой технологический комплекс будет расположен в Тупкараганском районе Мангистауской области на полуострове Бузачи вблизи месторождения Каражанбас. Обзорная карта с расположением месторождения Каламкас-море и наземных объектов приведена в дополнительном материале (раздел 1)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Согласно прогнозным показателям добыча углеводородов на месторождении Каламкас-море планируется в пиковом объеме по нефти 4005 тыс. тонн в год, по газу 484 млн. м³ в год. Попутный газ будет использоваться на собственные нужды и утилизироваться путем закачки для временного хранения для последующей монетизации на следующих этапах реализации проекта. Для системы поддержания пластового давления предусматривается закачка воды в пиковом объеме 6466 тыс. м³ в год..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Намечаемая деятельность предполагает разработку только Западного блока (объекты I и II) месторождения Каламкас-море. На месторождении в течение 5 лет будут введены в эксплуатацию 24 скважины, в том числе 16 добывающих, 6 водонагнетательных и 2 газонагнетательных. Для размещения устьев добывающих, газо- и водо-нагнетательных скважин будет использована морская ледостойкая стационарная платформа (МЛСП) с буровой установкой и жилым модулем. На МЛСП предусматривается сбор пластовой продукции посредством входных манифольдов, индивидуальный и оперативный замер пластовой продукции, ввод в транспортируемый поток необходимых химреагентов и дальнейший транспорт с помощью многофазных трубопроводов на береговой технологический комплекс (БТК). На МЛСП предусмотрен прием и распределение воды для поддержания пластового давления (ППД), а также утилизация попутного газа от БТК в газовую шапку месторождения. Подготовленная нефть на установках БТК направляется в наземный терминал нефти (НТН), совмещенный с БТК, и далее, посредством трубопровода, транспортируется в систему КазТрансОйл (КТО). .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки начала реализации – 2029 год. Завершение – 2079 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 Намечаемая деятельность предполагает использование земельных участков под береговой технологический комплекс, трассу экспортного нефтепровода и площадку водозаборных скважин. Ориентировочные площади : БТК – 1,5 км², трубопроводов – 3,6 км², водозаборных скважин - 10 км². Предполагаемый срок использования – 50 лет.;

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. Водовод Астрахань-Мангышлак для хозяйственно-питьевых и производственных нужд на БТК. На МЛСП источник водоснабжения: морская опресненная – для хоз-бытовых нужд; привозная питьевая – для питьевых нужд; морская – для производственных нужд. В качестве источника воды для системы ППД планируется использовать попутно-добываемую пластовую воду и воду с альб-сеноманских отложений. 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 от водовода «Астрахань-Мангышлак» до БТК по договору. Забор непитевой воды морской и из артезианских скважин будет осуществляться согласно ст.66 Водного Кодекса с 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 здравоохранения Республики Казахстан № 26 от 20 февраля 2023 года.;

объемов потребления воды Предположительный объем водопотребления для БКТ составит: 4034 тыс. м³/

год, в том числе: на хоз-питьевые нужды- 6,3 тыс. м3/год; на производственные нужды - 4027,6 тыс. м3/год, из них из водовода «Астрахань-Мангышлак» - 400,5 тыс. м3/год; артезианские скважины - 3627,1 тыс. м3/год (максимальные показатели для системы ППД). Предположительный объем водопотребления для МЛСП составит: 54 тыс. м3/год, в том числе: на хоз-питьевые нужды - 27,4 тыс. м3/год, из них морская вода на опреснительную установку 21,0 тыс. м3/год (в том числе после опреснения - 10,5 тыс. м3/год), привозная с берега 6,4 тыс. м3/год. На производственные - морская вода 26,5 тыс. м3/год. Для системы ППД максимальный объем рабочего агента составит: 6466,2 (добытая попутно-пластовая и вода из артезианских скважин). Объемы водопотребления будут уточнены на последующих стадиях проектирования.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов На БТК волжская вода используется для производственных целей (для процесса обессоливания нефти, приготовления деминерализованной воды на производство пара и подпитку оборотных систем установок и т.д.) и для удовлетворения хозяйственно-питьевых нужд персонала. На МЛСП морская вода используется для опреснения на опреснительных установках, производственных нужд, в том числе при бурении скважин.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Вид недропользования – добыча углеводородов. Срок права недропользования – в соответствии с условиями Контракта. Координаты точек контрактной территории приведены в дополнительном материале (раздел 1).;

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 использования 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 Для осуществления намечаемой деятельности электроэнергия будет вырабатываться на собственных газотурбинных электростанциях. Теплоснабжение технологических процессов и производственных объектов будет обеспечено от автономных источников: теплогенераторов, печей, теплопушек. Основным видом потребляемого топлива ожидается попутный газ, резервным дизельное топливо. Для ведения технологических процессов будут использованы химреагенты и др. материалы.;

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) Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ от всех объектов месторождения Каламкас-море составят 1720,5 г/с, 10166,5 т/год. Ожидаемые выбросы ЗВ при эксплуатации морских объектов месторождения Каламкас море составят: 236,7 г/с (3595,3 т/год), из них: барий сульфат 0,167 г/с (0,792 т/год); железа оксид (3 кл.оп) 0,118 г/с (0,249 т/год); марганец и его соед. (2 кл.оп) 0,002 г/с (0,005 т/год); азота диоксид (2 кл.оп) 83,185 г/с (1250,056 т/год); азота оксид (3 кл.оп) 13,509 г/с (203,114 т/год); соляная кислота (2 кл.оп) 0,010 г/с (0,428 т/год); озон (1 кл.оп) 0,000008 г/с (0,00003 т/год); сажа (3 кл.оп) 6,017 г/с (84,140 т/год); сера диоксид (3 кл.оп) 14,595 г/с (233,076 т/год); сероводород (2 кл.оп) 0,007 г/с (0,163 т/год); окись углерода (4кл.оп) 74,839 г/с (1105,679 т/год); фтористый водород (2 кл.оп) 0,019 г/с (0,320 т/год); углеводороды предельные C1-C5 2,309 г/с (85,353 т/год); углеводороды предельные C6-C10 0,499 г/с (9,672 т/год); бензол (2 кл.оп) 0,002 г/с (0,063 т/год); ксилол (3 кл.оп) 0,125 г/с (1,051 т/год); этилбензол (2 кл.оп) 0,008 г/с (0,218 т/год); толуол (3 кл.оп) 0,019 г/с (0,612 т/год); бенз/а/пирен (1 кл.оп) 0,0001 г/с (0,002 т/год); п

аминофенол 0,002 г/с (0,079 т/год); изопропиловый спирт (3 кл.оп) 0,0004 г/с (0,013 т/год); метанол (3 кл.оп) 0,042 г/с (1,47 т/год); формальдегид (2 кл.оп) 1,511 г/с (20,743 т/год); смесь прир.меркаптанов (3 кл.оп) 0,00001 г/с (0,00004 т/год); этилмеркаптан (3 кл.оп) 0,0002 г/с (0,006 т/год); триалкиламины 0,0004 г/с (0,013 т/год); бензин (4 кл.оп) 0,008 г/с (0,073 т/год); масло минеральное нефтяное 0,594 г/с (9,513 т/год); сольвент нефтяной 0,022 г/с (0,748 т/год); уайт-спирит 0,233 г/с (1,142 т/год); углеводороды предельные C12-C19 (4 кл.оп) 38,183 г/с (578,345 т/год); глицерин 0,011 г/с (0,377 т/год); эмульсол 0,000009 г/с (0,00001 т/год); взвешенные частицы (3 кл.оп) 0,472 г/с (6,953 т/год); пыль неорг. SiO₂: 70-20% (3 кл.оп) 0,189 г/с (0,842 т/год). Ожидаемые выбросы 3В при эксплуатации БТК месторождения Каламкас-море составят: 1483,8 г/с (6571,2 т/год), из них: калий хлорид (4 кл.оп) 0,108 г/с (0,567 т/год); натрий гидроксид 0,0002 г/с (0,002 т/год); натрий хлорид (3 кл.оп) 0,034 г/с (0,033 т/год); динатрий карбонат (3 кл.оп) 0,0001 г/с (0,0003 т/год); азота диоксид (2 кл.оп) 231,200 г/с (1222,376 т/год); азотная кислота (2 кл.оп) 0,019 г/с (0,123 т/год); аммиак (4 кл.оп) 0,0009 г/с (0,011 т/год); азота оксид (3 кл.оп) 37,570 г/с (198,636 т/год); соляная кислота (2 кл.оп) 0,005 г/с (0,030 т/год); серная кислота (2 кл.оп) 0,0005 г/с (0,003 т/год); сажа (3 кл.оп) 11,261 г/с (106,610 т/год); сера диоксид (3 кл.оп) 88,498 г/с (190,312 т/год); сероводород (2 кл.оп) 0,008 г/с (0,204 т/год); окись углерода (4 кл.оп) 1011,395 г/с (2960,749 т/год); метан 18,602 г/с (38,065 т/год); углеводороды предельные C1-C5 33,709 г/с (1150,273 т/год); углеводороды предельные C6-C10 8,759 г/с (355,206 т/год); этилен (3 кл.оп) 0,0009 г/с (0,031 т/год); бензол (2 кл.оп) 0,114 г/с (4,639 т/год); ксилол (3 кл.оп) 0,081 г/с (1,971 т/год); этилбензол (2 кл.оп) 0,012 г/с (0,415 т/год); толуол (3 кл.оп) 0,767 г/с (4,481 т/год); бенз/а/пирен (1 кл.оп) 0,0001 г/с (0,0007 т/год); п-аминофенол 0,011 г/с (0,363 т/год); диэтиленгликоль (4 кл.оп) 0,016 г/с (0,543 т/год); ацетопропиловый спирт (4 кл.оп) 0,000008 г/с (0,00006 т/год); изопропиловый спирт (3 кл.оп) 0,040 г/с (0,066 т/год); метанол (3 кл.оп) 2,542 г/с (1,264 т/год); этиловый спирт (4 кл.оп) 0,013 г/с (0,008 т/год); гидроксibenзол (2 кл.оп) 0,0002 г/с (0,005 т/год); этиленгликоль 0,0012 г/с (0,00009 т/год); триэтиленгликоль 0,165 г/с (4,508 т/год); формальдегид (2 кл.оп) 1,122 г/с (8,146 т/год); ацетон (4 кл.оп) 0,018 г/с (0,191 т/год); метилизобутилкетон (4 кл.оп) 0,908 г/с (0,845 т/год); этилмеркаптан (3 кл.оп) 0,005 г/с (0,015 т/год); триалкиламины 0,164 г/с (0,089 т/год); керосин 0,006 г/с (0,097 т/год); масло минеральное нефтяное 1,026 г/с (33,533 т/год); сольвент нефтяной 0,880 г/с (1,846 т/год); углеводороды предельные C12-C19 (4 кл.оп) 34,639 г/с (284,807 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 Сброс в море загрязняющих веществ исключен. На МЛСП будет организован отдельный сбор образующихся загрязнённых сточных вод, с последующим вывозом на береговые приемные устройства БТК. На наземной части - сброс очищенных сточных вод в пруды-испарители. Ориентировочный объем сброса загрязняющих веществ составит: 41,4 тонн/год. Загрязняющие вещества: взвешенные вещества, хлориды (4 КО, регистр), сульфаты (4 КО), фосфаты (4 КО), азот аммонийный (3 КО), нитраты (3 КО), нитриты (2 КО), нефтепродукты (4 КО), фенолы (4 КО, регистр), АПАВ, железо общее (3 КО), ХПК (регистр), БПКполн. Качественные и количественные параметры сбросов являются ориентировочными и не подлежат утверждению в качестве нормативов эмиссий. Объемы водоотведения 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 33-х видов отходов производства и потребления, из которых 16 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 5 видов соответственно. Основными источниками образования отходов производства и потребления будут производственная деятельность компании: буровые работы, техническое обслуживание оборудования и пр., а также жизнедеятельность персонала Предполагаемый максимальный объем отходов составит 45465,3 т/год, в том числе опасных – 35913,0 т/год, не опасных – 3004,9 т/год, зеркальных – 6547,5 т/год. Указанные объемы будут уточнены на последующих стадиях проектирования. В соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными МЭГПР от 31 августа 2021 года № 346, пороговые значения для отходов не установлены.

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 и природных ресурсов Республики Казахстан. Разрешение на специальное водопользование - Жайык-

Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии и природных ресурсов 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 Министерства 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 месторождения Каламкас-море, 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 Основными компонентами природной среды, подвергающимися воздействиям, являются: атмосферный воздух, недра и геологическая среда, подземные воды, поверхностные воды, почвы и земельные ресурсы, растительность и животный мир. Ожидаемые воздействия от планируемых работ при разработке месторождения следующее: пространственный масштаб воздействия – от локального (1) до местного (3 балла); временной масштаб – от кратковременного (1) до многолетнего (4 балла); интенсивность воздействия – от незначительной (1 балл) до умеренного (3 балла). Более подробно масштабы, характер, интенсивность предварительно выявленных воздействий приведены в дополнительном материале (раздел 4). Реализация намечаемой деятельности 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 Меры по снижению негативного воздействия на качество атмосферного воздуха включают: применение при добыче на месторождении нефти и газа герметизированной системы сбора и транспортировки; обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов; оснащение оборудования и трубопроводов эффективными средствами контроля и обнаружения утечек и газовыделений; утилизация газа в качестве топлива на нужды газовых турбин; обратная закачка добываемого газа, неиспользуемого на собственные нужды, что позволяет возвращать газ в коллектор в качестве альтернативы сжиганию или переработке этого газа по месту добычи и др. Меры по охране водных ресурсов, обращению с отходами, охране почвенного и растительного покрова и охране животного мира представлены в дополнительном материале (раздел 5)..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Намечаемая деятельность предполагает три варианта разработки месторождения Каламкас-море. Варианты отличаются количеством скважин, режимом разработки (естественное истощение или система ППД), видом рабочего агента закачки: 1 вариант (естественное истощение) - предусматривает эксплуатацию двух объектов разработки Западного блока, где на I объект запланированы две добывающие горизонтальные скважины для пилотной добычи нефти и применение

технологии обратной закачки газа в газовую шапку объекта при помощи двух нагнетательных скважин. Для II объекта запланировано бурение индивидуальной сетки многоствольных горизонтальных скважин в количестве 14 единиц с использованием устройств контроля притока флюида. Разработка залежей планируется на естественном режиме истощения пластовой энергии. Общее количество скважин 18 единиц, из них 16 добывающих и 2 газонагнетательных. 2 вариант (система ППД) - предусматривает разработку объекта I аналогично варианту 1 (2 добывающие и 2 нагнетательные скважины). Для объекта II, также как в варианте 1, предусмотрено бурение индивидуальной сетки многоствольных горизонтальных скважин в количестве 14 единиц и дополнительно с целью поддержания пластового давления предусмотрена организация законтурно-приконтурного заводнения, путем бурения 6 водонагнетательных скважин. Общее количество скважин 24 единицы, из них 16 добывающих, 2 газонагнетательных и 6 водонагнетательных. 3 вариант (система ППД) - является альтернативным варианту 2, за исключением разработки объекта I. Данный вариант предусматривает экспорт всего попутно-добываемого газа на объекты третьей стороны. В связи с этим, отличительным решением является отказ от бурения двух газонагнетательных скважин и соответственно прокладки трубопровода с объекта подготовки газа до месторождения. Общее количество скважин 22 единицы, из них 16 добывающих и 6 водонагнетательных. 1 и 3 варианты являются альтернативными, 2 вариант - рекомендуемым. Отчет о возможных воздействиях будет содержать полную оценку воздействия вариантов разработки, предусмотренных в проекте намечаемой деятельности..

- 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):

Алтаев Исатай Назарханұлы

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



