

KZ20RYS00293533

27.09.2022 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Кен-Ай-Ойл Кызылорда", 120001, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., Тасбугетская п.а., п.Тасбугет, улица Мустафа Шокай, дом № 17, 020840003571, ШИГАМБАЕВ РУСТЕМ МУХАМЕДОВИЧ, 87242210292, too.kena@mail.ru

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) ПРОЕКТ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ КЕНБУЛАК. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункт 2 Недропользование подпункт. 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) Объект подается впервые;

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) Ранее не выдавалось заключение о результатах скрининга воздействия намечаемой деятельности. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Кенбулак в административном отношении находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, географически она расположена в юго-западной части Арыскупского прогиба. Ближайшими населенными пунктами являются г. Кызылорда (120 км), г.Жезказган (280 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу-востоку 55 км). Нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент проходит северо-восточнее месторождения. Выход на экспортный маршрут (в КНР) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанько с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 4 г/л. Климат района резко континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не превышает 120-150 мм, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период.

Температура воздуха зимой в среднем -150°C (до -400°C), летом $+270^{\circ}\text{C}$ (до $+430^{\circ}\text{C}$). Район относится к пустынным и полупустынным зонам, с типичной для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные. Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. От месторождения Кумколь до г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога. Остальные дороги на площади работ грунтовые, проходимые автотранспортом в летне-осенний период, в периоды распутицы и зимнее время проезд затруднен. Абсолютные отметки поверхности варьируют от 130 м до 190 м..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Вариант 1. В рассматриваемом варианте основные технологические показатели, следующие: - рентабельный КИН достигается в течение 21 года (2023-2043 гг.); - стабильная максимальная добыча нефти составляет в среднем на уровне 53,3 тыс.т и достигается в 2024-2027 гг.; - обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 92,8 %; - ввод скважин в эксплуатацию из других категорий – 3 ед.; - ввод добывающих скважин в эксплуатацию из бурения – 11 ед.; - темп бурения – 2-3 скв./год; - суммарная добыча нефти за рентабельный период составит 581,1 тыс.т, включая ожидаемую суммарную добычу нефти по состоянию на 16.07.2023 г.; - достигается КИН в целом по месторождению 0,194 д.ед., при утвержденной в ГКЗ Республике Казахстан величине – 0,199 д.ед. Вариант 2 (рекомендуемый). В рассматриваемом варианте основные технологические показатели, следующие: - рентабельный КИН достигается в течение 34 лет (2023-2056 гг.); - стабильная максимальная добыча нефти составляет в среднем на уровне 72,9 тыс.т и достигается в 2027-2029 гг.; - обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 95,0 %; - ввод скважин в эксплуатацию из других категорий – 3 ед.; - перевод добывающих скважин в нагнетательный фонд – 5 ед.; - переводы и возвраты из одних объектов на другие – 3 ед.; - ввод добывающих скважин в эксплуатацию из бурения – 10 ед.; - темп бурения – 2-3 скв./год; - суммарная добыча нефти за рентабельный период составит 1124,4 тыс.т, включая ожидаемую суммарную добычу нефти по состоянию на 16.07.2023 г.; - достигается КИН в целом по месторождению 0,375 д.ед., при утвержденной в ГКЗ Республике Казахстан величине – 0,374 д.ед. Вариант 3. В рассматриваемом варианте основные технологические показатели, следующие: - рентабельный КИН достигается в течение 39 лет (2023-2051 гг.); - стабильная максимальная добыча нефти составляет в среднем на уровне 100,0 тыс.т и достигается в 2024-2026 гг.; - обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 95,2 %; - ввод скважин в эксплуатацию из других категорий – 3 ед.; - перевод добывающих скважин в нагнетательный фонд – 1 ед.; - ввод скважин в эксплуатацию из бурения – 8 ед., из них: 7 ед. – горизонтальные и 1 ед. – вертикальная; - ввод нагнетательных скважин из бурения – 8 ед.; - темп бурения – 3-4 скв./год; - суммарная добыча нефти за рентабельный период составит 1083,6 тыс.т, включая ожидаемую суммарную добычу нефти по состоянию на 16.07.2023 г.; - достигается КИН в целом по месторождению 0,361 д.ед., при утвержденной в ГКЗ Республике Казахстан величине – 0,374 д.ед..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Согласно рекомендуемого варианта 2, основные технологические показатели следующие: - максимальная добыча нефти составляет 75,31 тыс.т добыча нефтяного газа 7,910 млн.м³ и достигается в 2028 г. ; - ввод скважин из других категорий– 3 ед. - бурение добывающих скважин – 10 ед.; - фонд добывающих скважин – 15 ед.; - фонд нагнетательных скважин – 5 ед. Расчеты при бурение и крепление скважины произведен для буровой установки ZJ-30 или аналог. Согласно рекомендуемого варианта, газожидкостная смесь из скважин месторождения Кенбулак, поступает на ЗУ-1 (Автоматизированная групповая замерная установка типа Спутник АМ 40-14-400). Дебит газа планируют замерять через счетчик ДРГ.М-5000И, жидкость - через объемный расходомер TOP 1-80. ЗУ-1 предназначена для автоматического замера дебита скважин при однотрубной системе сбора нефти и газа, для контроля за работой скважин, по наличию объема подачи жидкости. После тестирования с ЗУ-1, газожидкостная смесь, за счет избыточного давления, поступает совместно с флюидами остальных скважин по трубопроводу в сепаратор VE-05. На сборном коллекторе в газожидкостную смесь через Блок дозирования реагентов BR-200A/B/C добавляется деэмульгатор. После сепарации с VE-05 отделившийся газ поступает в газовый сепаратор WT-X-01 давление в котором поддерживается регулятором давления газа. С газового сепаратора WT-X-01 газ через регуляторы газа поступает на путевые подогреватели Н-03, Н-04 (ПП-063) и Газопоршневые установки GPP -1, GPP-2 (600 кВт). Для контроля количества газа предусмотрены счетчики газа, установленные на линии путевых подогревателей Н-03, Н-04 и GPP-1, GPP-2. После сепарации жидкость поступает на путевые подогреватели Н-03, Н-04, где нагревается до температуры 70 °С. Нагретая жидкость поступает в резервуары

сырой нефти Т-101 и Т-103. Разделенная вода с сепаратора VE-05 поступает в резервуар воды Т-102. В период с 2023 по 2025 год источниками потребления сырого газа будут являться устьевые нагреватели ПП-063, расход топливного газа – 100м³/час, в количестве 2 единиц и газопоршневые электростанции ГПЭС (600 кВт), в количестве 2 ед., расход топливного газа при нагрузке 80% - 405 м³/час, технические характеристики приведены в таблице 6.4.1. Путьевой подогреватель нефти ПП-063 предназначен для нагрева нефти различной вязкости и нефтяной эмульсии, в технологии подготовки нефти на промыслах, а также при ее транспорте. Весь сырой газ на месторождении Кенбулак используется на собственные нужды в качестве топлива в Путьевых подогревателях нефти, марки ПП-063 (Расход топливного газа — по 100 м³/час на каждый) и ГПЭС 600 кВт (Расход топливного газа при нагрузке 80 % — по 405 м³/час на каждый), являющихся частью технологической схемы сбора, подготовки и транспорта готовой продукции системы, а также в соответствии с ВНТП 3-85 «Ведомственные нормы технологического проектирования», и «Требованиями промышленной безопасности к устройству и безопасной эксплуатации факельных систем», утвержденными приказом министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан № 311 от 16 июля 2012 г., для обеспечения безопасной эксплуатации факельной системы на установках подготовки нефти (УПН) и пунктах сбора нефти (ПСН) предусмотрена эксплуатация их в дежурном режиме. Предусмотренные для нагрева нефти Путьевые подогреватели нефти ПП-0,63 и ГПЭС 600 кВт работают попеременно, таким образом, один постоянно в работе, второй – эксплуатируется по необходимости, или в случае проведения плановых ремонтов или остановок для технического осмотра. Технологическая система ППД на месторождении Кенбулак следующая: попутно-добываемая пластовая вода в сепараторе VE-05 отделяется от нефти и направляется в резервуар Т-102 пластовой воды, где согласно закону Стокса, частицы мех примесей оседают в резервуарах. Вовремя отстоя нефтепродукты непрерывно выводятся в верхнюю часть (эмульгированная нефть) и в нижнюю часть (механические примеси) резервуара. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Вариант 2 (рекомендуемый). В рассматриваемом варианте основные технологические показатели, следующие: - рентабельный КИН достигается в течение 34 лет (2023-2056 гг.);.

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 Месторождение Кенбулак расположено в юго-западной части Арыскупского прогиба в пределах Контрактной территории ТОО «Кен-Ай-Ойл-Кызылорда». Недропользователь ведет работы согласно Контракта №1529 от 15 октября 2004 года на разведку углеводородного сырья в пределах блоков ХХХ-38 (частично) и ХХХ-39 (частично) в Кызылординской области Республики Казахстан. Площадь геологического отвода 312,3 км², глубина геологического отвода – до палеозойского фундамента.;

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 Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Проведение работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно–бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. Питьевая вода бутилированная, привозная согласно договору. Водоснабжение для хоз-бытовых нужд будет осуществляться от артезианской самоизливающейся скважины. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хозбытовых нужд осуществляется автоцистернами из артезианской скважины на расстояние 8 км. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода для питьевых нужд бутилированная привозная согласно договору. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно- питьевому

водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов » утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209;

объемов потребления воды При строительстве 1-ой скважины: • водопотребление (питьевой) – 115,0 м³/период; • водопотребление (бытовой) водоотведение – 143,76 м³/пер; • водоотведение – 258,76 м³/период. При эксплуатации на 1 год - 3562,4м³/год. ;;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контрактной территории ТОО «Кен-Ай-Ойл-Кызылорда». Недропользователь ведет работы согласно Контракта №1529 от 15 октября 2004 года на разведку углеводородного сырья в пределах блоков XXX-38 (частично) и XXX-39 (частично) в Кызылординской области Республики Казахстан. Вариант 2 (рекомендуемый). В рассматриваемом варианте основные технологические показатели, следующие: - рентабельный КИН достигается в течение 34 лет (2023-2056 гг.); ;

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 На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют. Растительный мир типичный для пустынь и полупустынь. Ландшафтное значение в структуре растительного покрова территории имеют виды родов полыней (*Artemisia*), солянок (*Salsola*), ежовника (*Anabasis*), тасбиюргуна (*Nanophyton*). На незасоленных или слабозасоленных почвах хорошо представлена синузия эфемеров и эфемероидов. Наибольшее распространение в районе получили боялычники (*Salsola arbusculiformis*), образующие как монодоминантные сообщества, так и сообщества с полынями (*Artemisia turanica*, *A. terrae-albae*), кейреуком (*Salsola orientalis*) на серо-бурых нормальных и малоразвитых почвах, биюргуном (*Anabasis salsa*) на солонцах и псаммофитными видами на песках. Формация биюргуна (*Anabasis salsa*) так же обладает широкой экологической амплитудой и распространена повсеместно по склонам чинков и делювиально-пролювиальным равнинам на солонцах пустынных, солончаках, серо-бурых эродированных и такыровидных почвах. По водораздельным поверхностям биюргунники имеют подчиненное значение и приурочены к пониженным формам рельефа на солонцах пустынных. ;

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

объемов пользования животным миром Использование ресурсов животного мира не предусматривается;; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование ресурсов животного мира не предусматривается;;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование ресурсов животного мира не предусматривается;;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства объекта. ;

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) При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1 добывающей скважины глубиной 1500 м составит –

175,4605901753 т/период, при регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2028 год): 638,7259648 т/год. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163), Формальдегид (Метаналь) (609), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C 10 (1503*), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*), Алканы C12-19 /в пересчете на С / (Углеводороды предельные C12-C 19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10), Взвешенные частицы (116), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494), Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*). Класс опасности веществ варьируется с 2 по 3: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349). Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей . .

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 отсутствует. Хоз-бытовые сточные воды вывозятся на очистные сооружения согласно договора специализированной предприятия. .

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 Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины (1500м) составит: буровой шлам-308,24 тонн; ОБР - 389,328 тонн; Отработанное масло-1,95тонн; ТБО-5,229; Металлолом -2,02 тонн; Огарки использованных электродов -0,0363 тонн; Пустая бочкотара -0,5 тонн; Использованная тара -1,5тонн.Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 18,5636 тонн, в том числе: Отработанные люминесцентные лампы-0,0093 тонн; Промасленная ветошь -0,254 тонн; Отработанные масла-1,9 тонн; Огарки сварочных электродов-0, 0003тонн; Металлолом -2 тонны; Коммунальные отходы (ТБО)-14,4 тонн. Отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Разрешение на воздействие - Департамент экологии по Кызылординской области, Комитета геологии министерства экологии геологии и природных ресурсов 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) Месторождение Кенбулак расположено в юго-западной части Арыскупского прогиба. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 4 г/л. Климат района резко континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не превышает 120-150 мм, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем –150С (до –400С), летом +270С (до +430С). Район относится к пустынным и полупустынным зонам, с типичной для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные. Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. От месторождения Кумколь до г. Кызылорда

проложена асфальтированная дорога. Остальные дороги на площади работ грунтовые, проходимые автотранспортом в летне-осенний период, в периоды распутицы и зимнее время проезд затруднен. Абсолютные отметки поверхности варьируют от 130 м до 190 м..

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. Изменения состояния окружающей среды многолетнее, локальное и слабое. При интегральной оценке воздействия «низкая», за исключением воздействия на недра, последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким. Уровень воздействия разве работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Изменения состояния окружающей среды незначительные, временные, локальные. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику, а также рост занятости местного населения...

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: • выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): (гидрозатворы) с целью искрогашения и улавливания сажи; • дизельное топливо хранится в емкостях, оборудованных дыхательными клапанами; • на устье скважин устанавливается противовыбросовое оборудование, которое перекрывает устье скважин в случае противоаварийного давления на пласт по каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу. Проектом предусмотрен ряд Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): мер по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на подземные воды: • полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга; • локализация возможных проливов нефти, • организованный сбор отходов бурения, сточных вод, замазочного грунта и вывоз их на обустроенный полигон. Сокращение потенциальных источников загрязнения грунтовых вод возможно за счет выполнения ряда природоохранных мероприятий: • Бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Выбор техники и технологии добычи нефти и газа основан на условиях эксплуатации скважин, которые определяются исходя из геолого-промысловой характеристики продуктивных пластов, физико-химических свойств флюидов, технологических показателей и условий эксплуатации скважин. В соответствии с этим, рекомендации по применению оборудования, материалов и технологии не являются обязательными, а носят характер примеров обеспечения этой реализации и могут быть уточнены в процессе составления проекта обустройства месторождения или эксплуатации конкретной скважины с учетом актуальной ситуации. Согласно рекомендуемому варианту 2, основные технологические показатели следующие: - максимальная добыча нефти составляет 75,31 тыс.т и достигается в 2028 г.; - ввод скважин из других категорий – 3 ед. - бурение добывающих скважин – 10 ед.; - фонд добывающих скважин – 15 ед.; - фонд нагнетательных скважин – 5 ед.; Исходной информацией для выбора техники и технологии добычи продукции скважин на месторождении послужили данные, полученные в результате испытания и исследования скважин. Весь сырой газ на месторождении Кенбулак используется на собственные нужды в качестве топлива в Путьевых подогревателях нефти, марки ПП-063 (Расход топливного газа — по 100 м3/час на каждый) и ГПЭС 600 кВт (Расход топливного газа при нагрузке 80 % — по 405 м3/час на каждый), являющихся частью технологической схемы сбора, подготовки и транспорта готовой продукции системы, а также в соответствии с ВНТП 3-85 «Ведомственные нормы технологического проектирования», и «Требованиями промышленной безопасности к устройству и безопасной эксплуатации факельных систем», утвержденными приказом министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан № 311 от 16 июля 2012 г., для обеспечения безопасной эксплуатации факельной системы на установках подготовки нефти (УПН) и пунктах сбора нефти (ПСН) предусмотрена эксплуатация их в дежурном режиме. Предусмотренные

для нагрева нефти Путьевые подогреватели нефти ПП-0,63 и ГПЭС 600 кВт работают попеременно, таким образом, если (допустим) в разбер, второй свидетельствует о необходимости, или в случае проведения плановых ремонтов или остановок для технического осмотра..

- 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):

Шинамбаев Р.

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

