

KZ40RYS00429167

21.08.2023 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 "Совместное предприятие "Казгермунай", 120018, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., Аксуатский с.о., с.Махамбетова, Урочище Жанадария, здание № 101, 940240000021, ЛЮ ШАОЮ, 8(7242)279-900, kgm@kgm.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) В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Цель работы - обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении. В проекте приведены геолого-физическая характеристика продуктивных горизонтов месторождения, сведения о физико-химических свойствах нефти в пластовых и поверхностных условиях. Выполнен анализ геофизических, гидродинамических исследований скважин и пластов, текущего состояния разработки, определены исходные данные для оценки эффективности разработки с учетом истории эксплуатации скважин, проведена оценка эффективности применяемой системы контроля за процессом разработки и состоянием фонда, проанализирована эффективность мероприятий по регулированию процесса разработки и проведена оценка эффективности процесса разработки. С целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в настоящей работе рассмотрены 3 варианта разработки..

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) В 2020г ТОО «КМГ Инжиниринг» «Каспиймунайгаз» был составлен «Авторский надзор за реализацией проектного документа на разработку ...» в рамках договора №405160/ДГ20-ДГР-028-0358//97/2020АТ от 13.04.2020г. В 2021 году АФ ТОО «КМГ Инжиниринг» выполнен «Пересчет запасов нефти, газа и попутных компонентов месторождения Акшабулак Центральный Кызылординской области Республики Казахстан», по состоянию изученности на 02.01.2021г (Протокол ГКЗ №2385-21-У от 07.12.2021г). В рамках пересчета запасов в целом по месторождению начальные геологические запасы нефти по категории В+С1 в сравнении с Государственным балансом уменьшились на 4877 тыс.т (5,1%), извлекаемые запасы нефти уменьшились на 1680 тыс.т (1,9%). В 2021 году выполнен «Проект разработки...» (Протокол ЦКРР РК 23/6 от 24 февраля 2022 г) и согласован до конца рентабельного периода, при этом технологические показатели

по II варианту разработки утверждены на период с 2022 года по 2024 год. Настоящее «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Центральный» выполнен Атырауским Филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг», в рамках договора Договор №797120/2022/1 от 23.12.2022г согласно Техническому заданию, требованиям «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр» и РД «Методические рекомендации по составлению проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений». Целью данного проекта является принятие обоснованных технических и технологических решений, обеспечивающих достижение утвержденных коэффициентов извлечения нефти, рациональное комплексное использование и охрану недр, а также выполнение требований законодательства РК о недрах и недропользовании.;

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) В 2020г ТОО «КМГ Инжиниринг» «Каспиймунайгаз» был составлен «Авторский надзор за реализацией проектного документа на разработку ...» в рамках договора №405160/ДГ20-ДГР-028-0358//97/2020АТ от 13.04.2020г. В 2021 году АФ ТОО «КМГ Инжиниринг» выполнен «Пересчет запасов нефти, газа и попутных компонентов месторождения Акшабулак Центральный Кызылординской области Республики Казахстан», по состоянию изученности на 02.01.2021г (Протокол ГКЗ №2385-21-У от 07.12.2021г). В рамках пересчета запасов в целом по месторождению начальные геологические запасы нефти по категории В+С1 в сравнении с Государственным балансом уменьшились на 4877 тыс.т (5,1%), извлекаемые запасы нефти уменьшились на 1680 тыс.т (1,9%). В 2021 году выполнен «Проект разработки...» (Протокол ЦКРР РК 23/6 от 24 февраля 2022 г) и согласован до конца рентабельного периода, при этом технологические показатели по II варианту разработки утверждены на период с 2022 года по 2024 год. Настоящее «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Центральный» выполнен Атырауским Филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг», в рамках договора Договор №797120/2022/1 от 23.12.2022 г согласно Техническому заданию, требованиям «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр» и РД «Методические рекомендации по составлению проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений». Целью данного проекта является принятие обоснованных технических и технологических решений, обеспечивающих достижение утвержденных коэффициентов извлечения нефти, рациональное комплексное использование и охрану недр, а также выполнение требований законодательства РК о недрах и недропользовании..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Недропользователями месторождения являются ТОО СП «Казгермунай», имеющее Государственную Лицензию серии МГ №26 (нефть) от 15.11.1996г на право пользования недрами, проведение разведки и добычи УВ на месторождениях в Кызылординской области РК со сроком до 01.03.2024г. Площадь горного отвода ТОО СП «Казгермунай» составляет 80,74 км². В административном отношении месторождение Акшабулак Центральный расположено в Сырдарьинском (бывшем Теренозекском) районе Кызылординской области Республики Казахстан Географически площадь расположена в южной части Торгайской низменности. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Жалгаш, Карсакпай, расположенные в 120 км, Жусалы - в 140 км на юго-запад и пос. Сатпаево - в 200 км. Расстояние от месторождения Акшабулак Центральный до областного центра г. Кызылорда составляет 120 км. На расстоянии около 250 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Омск-Павлодар-Шымкент. В 75 км на северо-запад расположено крупное нефтяное разрабатываемое месторождение Кумколь с выходом нефтепровода через Каракойын на нефтеперерабатывающий завод ШНОС города Шымкента (рис.2.1, 2.2). От вахтового поселка месторождения Кумколь до месторождения Акшабулак Центральный проложена асфальтированная дорога, остальные дороги на площади работ грунтовые. Район работ является слабозаселенным. В орографическом отношении район представляет собой низменную равнину с абсолютными отметками рельефа от 110 до 147 м над уровнем моря..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Согласно прогнозным показателям добыча углеводородов на месторождении Акшабулак Центральный планируется в пиковом объеме по нефти 52135,3 тыс. тонн в год, по общей добыче газа 7567,390 млн. м³ в год. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности По состоянию на 01.01.2023 год фонд эксплуатационных скважин месторождения Акшабулак Центральный составляет—140 единиц. Из них в действующем фонде находятся 140 скважин, в работе 131, в

простое—9. Скважины в количестве 11 единиц фонтанным, 129—эксплуатируются механизированным способом эксплуатации. Добываемая продукция месторождения Акшабулак Центральный со скважин по герметизированной системе сбора нефти поступает на групповые установки (ГУ-1 и ГУ-2), где производится сепарация газа из собранной жидкости с последующей подачей газа на УПГ, а дегазированная жидкость подается в цех подготовки и перекачки нефти ЦППН, по коллекторам Ø159 мм. На ГУ производится поскважинный замер дебитов на замерной установке «АГЗУ ОЗНА-Массамер №101 и №102», сбор скважинной продукции и предварительная сепарация нефти на нефтегазовом сепараторе V=25м³ при давлении 1МПа. Здесь же производится нагрев эмульсии на ПП-0,63 до поступления на манифольды ЦППН. Перекачка осуществляется насосами (2 ед.) ЦНС, производительностью 70 м³/час. Кроме этого, на ГУ имеется газовый сепаратор, V=1,5м³, продувочная свеча и дренажную емкость объемом 8 м³. По отдельным коллекторам на ЦППН также поступает скважинная продукция от АГЗУ-3А, АГЗУ-3Б, АГЗУ-5А, АГЗУ-5Б, АГЗУ-6, АГЗУ-4, АГЗУ на Маф-4” ЦППН, АГЗУ ОЗНА Массомер SK-0101” на ЦППН. С манифольдов по отдельным коллекторам жидкость направляется на НГСВ-1,2-200 м³, расположен на территории УПСВ, для предварительного сброса воды и на сепаратор V-3101-60м³ расположенный на ЦППН. На УПСВ подается деэмульгатор EASY-DE 3010 с удельным расходом 80 г/т с установок БАПР-3, БАПР-5. Далее нефть с УПСВ направляется на ЦППН в теплообменники Е-3112 и Е-3111 (теплообменники Е-3101 и Е-3102 на данный момент в резерве). Нагретая в теплообменнике до температуры 65 °С, нефтегазовая смесь поступает в сепараторы низкого давления V-3112, V-3102. Пластовая вода с сепараторов НГСВ -1,2-200м³ поступает на резервуары -2000м³, откуда производится откачка насосами производительностью -150м³ на БКНС. Из сепаратора низкого давления V 3102 и V 3112 нефть поступает в дегазатор V-3120 или на КСУ- 3120А, где происходит окончательное отделение газа от нефти. С дегазатора V-3120 или с КСУ- 3120А нефтяные потоки, поступившие на ЦППН по АГЗУ ОЗНА Массомер SK-0101”, манифольду 5” соединяются, и трансферными насосами Р- 3120 А/В/С откачиваются в резервуарный парк с объемом 5000 м³. Газ после дегазатора или с КСУ поступает на газовые компрессоры С-3120 А/В/С. Компрессоры предназначены для повышения давления газа до 3 бар и подачи его по газовой линии низкого давления на узел регулирования. До поступления на компрессор газ проходит через верх осушителя, где происходит отделение тяжелых фракций, осевшие частицы проходят в горизонтальную буферную емкость V=6м³. Вся пластовая вода от установок на ЦППН направляются в дренажную емкость ЕП-63, ЕП-75, откуда производится откачка пластовой воды полупогружными насосами 150м³ на резервуары УПСВ. Товарная нефть экспортными насосами Р-201 А/В/С производительностью Q=220м³/час, по трубопроводам «Акшабулак—Кумколь», длиной 57,3 км откачивается на узел товарной нефти на месторождении Кумколь..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работы - 2023г. Завершение- 2035г..

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 Проектируемые объекты находятся на территориях геологических отводов месторождения. ;

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 Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Акшабулак Центральный используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся согласно договору. ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Акшабулак Центральный используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся согласно договору. ; объемов потребления воды Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Акшабулак Центральный используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся согласно договору. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Акшабулак Центральный используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся согласно договору. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование.;

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 планируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение ;

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) Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации на 2023 год по 3 варианту разработки составит: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274) 3Класс опасности 0,000648 г/с; 0,003392 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 Класс опасности 25,9912639333 г/с; 370,2124 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 Класс опасности 20,1910978533 г/с; 94,673501 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 Класс опасности 2,39088888887 г/с; 6,673501 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 Класс опасности 4,68289730411 г/с; 10,2271191458 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 Класс опасности 0,001888884 г/с; 0,158924943 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 Класс опасности 6,2223866666 г/с; 153,0732238 т/год; Метан (727*) 3,90813314211 г/с; 108,3565446 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 5,46082096 г/с; 300,893364408 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0,047354 г/с; 0,0633858975 т/год; Бензол (64) 2 Класс опасности 0,000645 г/с; 0,008219781 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 Класс опасности 0,00028602 г/с; 0,00351489 т/год; Метилбензол (349) 3 Класс опасности 0,0003292 г/с; 0,00294305 т/год; Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) 2 Класс опасности 0,56194533333 г/с; 1,22718936 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 Класс опасности 0,56194533333 г/с; 1,22718936 т/год; Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) 4 Класс опасности 0,0507 г/с; 1,532 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 Класс опасности 5,61945333333 г/с; 12,2718936 т/год; Взвешенные частицы (116) 3 Класс опасности 0,0944 г /с; 0,49618 т/год; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,0068 г/с; 0,03574 т/год; ВСЕГО :

85,79388385 г/с; 1061,140227 т/год; .

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Предварительные виды и количество образующихся отходов при углублении 3 скв составляют: Отработанный буровой раствор 642,535 т/год; Промасленные отходы (ветошь) 0,457 т/год; Отработанные масла 3,536 т/год; Коммунальные отходы 0,4013 т/год; Металлолом 0,0090 т/год; Огарки сварочных электродов 0,0045 т/год. Всего 1313,083т/год. Предварительные виды и количество образующихся отходов при бурении вертикальных 2 скв составляют: Всего: 886,2659 т/год; Буровой шлам 449,1239 т/год; Отработанный буровой раствор 431,985 т/год; Промасленные отходы (ветошь) 0,3048 т/год; Отработанные масла 4,362221 т/год; Коммунальные отходы 0,480822 т/год; Металлолом 0,006 т/год; Огарки сварочных электродов 0,003 т/год; Предварительные виды и количество образующихся отходов при бурении наклонно-направленной скв 491 составляют: Всего: 489,786 т/год; Буровой шлам 251,479 т/год; Отработанный буровой раствор 235,409 т/год; Промасленные отходы (ветошь) 0,152 т/год; Отработанные масла 2,4496 т/год; Коммунальные отходы 0,290 т/год; Металлолом 0,0030 т/год; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/год; Предварительные виды и количество образующихся отходов при бурении наклонно-направленной скв 494 составляют: Всего: 489,80217 т/г; Буровой шлам 251,47931 т/г; Отработанный буровой раствор 235,40999 т/г; Промасленные отходы (ветошь) 0,15240 т/г; Отработанные масла 2,46341 т/г; Коммунальные отходы 0,2404 т/г; Металлолом 0,0030 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие (выдается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

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) ТОО СП «Казгермунай» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО СП «Казгермунай». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2022 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождении на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: на территории проектируемого ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований

отсутствует..

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 По итогам определения интегрированного воздействия на социально-экономическую сферу можно сказать, что намечаемая деятельность влечет за собой дополнительную платежку на налог и открытия новых рабочих мест. Значимость – «высокая»..

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 предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: • усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • минимизировать работу оборудования на форсированном режиме; • рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений; Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо: • Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом. • Заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами. • Иметь в наличии неснижаемый запас сорбентов для устранения разливов и утечек • Содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии. • Содержать спецтехнику в исправном состоянии. • Выполнение предписаний, выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ; Использование грунтовой воды для пылеподавления в летнее время. Мероприятия по охране недр на месторождении предусматривают: • обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование; • достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; • осуществление комплекса мероприятий, направленных на предотвращение потерь нефти в недрах, вследствие низкого качества проводки скважин, нарушений технологии разработки нефтяных залежей и эксплуатации скважин, приводящих к преждевременному обводнению или дегазации пластов, перетокам жидкости между горизонтами; • соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консервации и ликвидации объектов недропользования; • предотвращение открытого фонтанирования, поглощения промывочной жидкости, грифообразования, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков нефти и воды в процессе проводки, освоения и последующей пробной эксплуатации скважин; • надёжную изоляцию в пробуренных скважинах нефтеносных и водоносных горизонтов по всему вскрытому разрезу; • надёжную герметичность обсадных колонн, спущенных в скважину, их качественное цементирование; • предотвращение ухудшения коллекторских свойств продуктивных пластов, сохранение их естественного состояния при вскрытии, креплении и освоении; • в случае утечки/пролива ГСМ принять своевременные меры по устранению последствий: • необходимо иметь постоянный запас сорбирующего материала на месте работ; • уменьшение дорожной депрессии, а именно ограничение на нецелевое использование дорог. То есть предлагается ездить по уже построенным дорогам или по одной и той же полевой дороге, чтобы снизить негативное воздействие на почву и животный, и растительный мир..

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 альтернативных варианта разработки месторождения Акшабулак Центральный. В рамках настоящего проекта для дальнейшего регулирования разработки месторождения были рассмотрены 3 варианта разработки, которые различаются между собой количеством проводимых ГТМ и вводом из бурения новых добывающих скважин. Варианты разработки в целом по месторождению составлены путем комбинирования вариантов разработки эксплуатационных объектов. Первый вариант – базовый, предполагает продолжение разработки эксплуатационных объектов при сложившейся на сегодняшний день системе разработки Второй вариант

Для достижения более полной выработки запасов нефти был рассчитан 2 вариант, в котором предусмотрены нижеследующие мероприятия: Переводы между объектами – 18 ед, в т.ч. 2 с проведением ГРП; Прострелочно-взрывные работы – 3 ед.; Ремонтно-изоляционные работы – 29 ед. Третий вариант (рекомендуемый) В целях достижения максимальных значений коэффициента извлечения нефти, был рассчитан 3 вариант, в котором предусмотрены бурение 6 скважин на I и III объектах. • Ввод из бурения 6 добывающих скважин, в т.ч. 2 наклонно-направленных скважин; • Переводы между объектами – 20 ед., в т.ч. 2 с проведением ГРП; • Переводы между объектами с углублением скважин – 3 ед; • Ремонтно-изоляционные работы – 29 ед; • Прострелочно-взрывные работы – 3 ед.; • Ввод из наблюдательного фонда Приложения 1 к проекту, подтверждающие сведения, указанные в скважине 2 ед. в т.ч. 1 с компоновкой ОРЗ; • Установка компоновки ОРЗ - 5 скв..

- 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):

Ким А.

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



