

KZ44RYS00313374

17.11.2022 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 "Емир-Ойл", 130006, Республика Казахстан, Мангистауская область, Мунайлинский район, с.о.Даулет, с.Даулет, квартал 24, строение № 57/2, 020340004531, ЛИ ЧАН, 87292290960, reception@emiroil.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) Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: 2.Недропользование: п.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) Действующим проектным документом, согласно которому в настоящее время разрабатывается месторождение Кариман, является «Дополнение к ТС разработки месторождения Кариман по состоянию на 01.07.2014 г.» рассмотренный ЦКРР РК (протокол № 55/6 от 23.01.2015 г.) и утвержденный КГиН МИР РК (протокол № 27-5-367-И от 16.02.2015 г.). Для месторождения Северный Кариман - «Проект разработки месторождения Северный Кариман по состоянию на 01.01.2019 г.», который был рассмотрен и принят ЦКРР МННГ РК 12.09.2019 г. (протокол № 13/5). На основании ответа от Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов № 27-6/600-КГ от 28.02.2020 г. на письмо ТОО «Емир-Ойл» следует, что месторождения Кариман и Северный Кариман могут рассматриваться как два участка единого месторождения, в связи с чем возможно составление единого отчета по пересчету запасов по данным месторождениям. В 2021 г. был выполнен «Совместный пересчет запасов нефти и растворенного в нефти газа месторождений Кариман и Северный Кариман по состоянию на 02.01.2021 г.» (протокол № 2440-22-У от 21.07.2022г.), что послужило основой для выполнения настоящего «Проекта разработки месторождения Кариман по состоянию на 01.07.2022 г.». Месторождение Кариман согласно новым геологическим представлениям объединяет два месторождения, называемые ранее Кариман и Северный Кариман, представляющие теперь части единого месторождения. Соответственно, выбор и обоснование расчетных вариантов разработки месторождения Кариман проводились с учетом основных положений действующих проектных документов этих месторождений - «Дополнения к Техсхеме разработки месторождения Кариман по состоянию на 01.07.2014 г.» и «Проекта разработки месторождения Северный Кариман по состоянию на

01.01.2019 г.», а также с учетом опыта разработки за прошедший период.;

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) Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду ранее не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождения Кариман и Северный Кариман находятся на территории Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр город Актау – находится в 45 км к юго-западу от площади работ, железнодорожная станция Мангистау – в 30 км к юго-западу, пос. Жетыбай – в 40 км, а г. Жанаозен – в 130 км к юго-востоку. Ближайшим населенным пунктом является поселок Беке (29 км). Месторождение расположено в 35 км от базы недропользователя – ТОО «Емир-Ойл», расположенной в поселке Даулет. Ближайшим водным объектом является Каспийское море, расположенное на расстоянии 52 км. Сообщение между месторождением и населенными пунктами осуществляется автотранспортом. Шоссе́йные дороги связывают областной центр – город Актау с районными центрами и основными населенными пунктами: Жетыбай, Курык, Жанаозен, Форт-Шевченко, Баутино. Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию в самых различных направлениях. Они вполне пригодны для передвижения всех типов автотранспорта в сухое время года, т.е. практически круглогодично. Электроснабжение осуществляется от дизельных генераторов ДЭС. Проживание рабочих осуществляется в вахтовом поселке месторождения Долинное. В 30 км к югу проходит асфальтированная дорога Актау – Жанаозен, нефте-, газо-, водопроводы и линия электропередач. Западнее нефтепровода проходят линия электропередач и шоссе́йная дорога Актау – Форт-Шевченко..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Предполагаемая максимальная годовая мощность по нефти – 225,7 тыс.т, по жидкости – 288,4 тыс.т, по нефтяному газу – 24,2 млн. м³. Система сбора и подготовки добываемой продукции месторождения следующая: газожидкостная смесь со скважин по выкидным линиям поступает на ГЗУ, где осуществляется поочередной замер дебита скважин через счетчик типа СКЖ-400. После замера нефтегазожидкостная смесь по трубопроводу Ø150 под давлением 1,0 МПа поступает в НГС объемом 80 м³ для отделения газа от жидкости. Подогретая нефтяная эмульсия до температуры 65-70°C под давлением 0,1 МПа поступает в емкости-накопители V-1 - V-4 объемом по 100 м³, где происходит отстой нефти от воды. Нефть из V-1 - V-4 поступает на вход насосов НБ-125 и через печь подогрева ПП-0,63 откачивается по трубопроводу Ø150 в НГС на ГУ Долинное, где осуществляется отделение нефти от воды, далее нефть насосами подается на стояк налива нефти и транспортируется на УПН «Ойл Препарэйшн Терминал» для дальнейшей подготовки до товарной кондиции, отсюда транспортируется в магистральную нефтепроводную систему АО «КазТрансОйл». Газ из НГС объемом 80 м³ по трубопроводу Ø200 направляется в газосепаратор ГС-800 для очистки газа механических примесей и капельной жидкости. Часть очищенного газа используется в качестве топлива в печах подогрева, оставшаяся часть газа по трубопроводу Ø114 поступает на УПГ Долинное, отсюда осушенный газ подается в газопровод длиной 8 км на месторождение Аксаз на главную установку осушки газа и далее до газопровода «Актау-Карьер» для подачи осушенного газа потребителям. Свойства нефти. Дегазированную нефть по типу можно охарактеризовать, как легкую нефть с плотностью при температуре 20 °C 845,6 кг/м³. Кинематическая вязкость составляет при температуре 40 °C – 17,94 мм²/с, при 50 °C – 10,53 мм²/с, при 60 °C – 7,81 мм²/с. Массовое содержание высокомолекулярных парафинов в нефти в среднем составляет – 18,46 %, асфальто-смолистых веществ – 5,15 %. По содержанию общей серы нефть относится к классу малосернистой нефти. Массовое содержание общей серы составляет 0,06 %. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На месторождении Кариман, для выбора рациональной системы разработки рассмотрены три расчётных варианта, отличающиеся системой воздействия на пласт, плотностью сетки и количеством скважин. Вариант 1 I объект разработки. Предусмотрено бурение и ввод в эксплуатацию 7 добывающих скважин, из предыдущих проектных документов, которые были не пробурены. 5 скважин (СК102, СК103, СК104, СК105) с ПР в 2019 м. Северный Кариман, 3 скважины (К127, К132, К133) с Доп. к Тех.Схеме м. Кариман 2014 г. Фонд добывающих скважин составит всего 34 ед. II объект разработки. Разработка II объекта предусмотрена с 2027 г. с вводом 2-х скважин, переведенных с I объекта разработки с АР в 2019 г.

Общий фонд добывающих скважин составит 12 единиц, переведенные с I объекта разработки. Размещение скважин по сетке 500х500 м. Вариант 2 I объект разработки. Разработка залежи нефти запроектирована с поддержанием пластового давления путем закачки газа. Предусмотрено: бурение и ввод в эксплуатацию 16 добывающих скважин, из них 7 наклонно-направленных скважин; перевод 7 добывающих скважин под закачку газа; перевод 12 добывающих скважин на II объект. Фонд добывающих скважин составит всего 43 ед., из них 7 горизонтальные скважины. II объект разработки соответствует Варианту 1. Вариант 3 I объект разработки. Разработка залежи нефти запроектирована с поддержанием пластового давления путем закачки газа. Предусмотрено: бурение и ввод в эксплуатацию 23 добывающих скважин, из них 7 наклонно-направленных скважин; перевод 7 добывающих скважин под закачку газа; перевод 12 добывающих скважин на II объект. Фонд добывающих скважин составит всего 50 ед., из них 7 наклонно-направленных скважин. II объект разработки соответствует Варианту 1.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Периоды разработки: 1 вариант разработки - 2022 – 2061 гг. 2 вариант разработки (рекомендуемый) – 2022 – 2065 гг. 3 вариант разработки – 2022-2062 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 Площадь горного отвода месторождения Кариман составляет 12,24 км². Глубина отвода – минус 3900 м. Площадь горного отвода месторождения Северный Кариман составляет 4,55 км². Глубина отвода – минус 4100 м.;

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 Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Емир-Ойл» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Источниками водоснабжения на месторождениях ТОО «Емир-Ойл» являются: техническая вода из водопровода «Куюлус-Меловое»; питьевая (пресная) вода, получаемая по договору с ГКП «Мангыстау-жылу»; бутилированная вода питьевого качества. На территории месторождений Кариман и Северный Кариман нет поверхностных водоемов, в связи с этим водоохранных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору.;

объемов потребления воды Расчетное водопотребление составит: 17,2872 м³/сут, 6309,828 м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Привозная питьевая вода для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Емир-Ойл» осуществляет недропользование на основании контракта с Правительством РК за №482 от 09.06.2000 г., заключенного в соответствии с Лицензией серии АИ №1552 на проведение Разведки углеводородного сырья на площади Аксаз – Емир – Долинное в Мангистауской области. В 2004 году ТОО «Емир-Ойл» заключило Дополнение №2 от 10.09.2004 г. к Контракту №482 от 09.06.2000 г. о продлении разведки до 09.07.07 г., а также заключило Дополнение №3 от 07.12.2004 г. о расширении контрактной территории, с учетом расширения площадь лицензионной территории месторождений ТОО «Емир-Ойл» составляет 464,17 км² и включает в себя месторождения Емир, Долинное, Аксаз, Кариман, Борлы. Координаты угловых точек горного отвода месторождения Кариман: 1. СШ 43°45'47", ВД 51°38'43"; 2. СШ 43°45'46", ВД 51°39'46"; 3. СШ 43°44'16", ВД 51°41'07"; 4. СШ 43°43'38", ВД 51°41'05"; 5. СШ 43°43'11", ВД 51°39'55"; 6. СШ 43°43'32", ВД 51°38'57" 7. СШ 43°44'57", ВД 51°38'20". Координаты угловых точек горного отвода месторождения Северный Кариман: 1. СШ 43°47'28.54", ВД 51°37'46.74"; 2. СШ 43°47'42.36", ВД 51°38'28.9"; 3. СШ 43°47'16.87", ВД 51°39'15.71"; 4. СШ 43°46'12.98", ВД 51°39'38.91"; 5. СШ 43°46'00.15", ВД 51°39'01.39"; 6. СШ 43°46'17.19", ВД 51°38'26.91".;

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 ТОО «Емир-Ойл» подавляющее число видов относится к семейству маревых, злаковых, сложноцветных. Около трети считаются сорными (лебеда татарская, солянки Паульсена, олистенная и натронная), ядовитыми (итсигек, адраспан, рогозник, клоповник), непоедаемыми и плохопоедаемыми (оносма, льянка, липучки и др.). Все эти растения обильно разрастаются в результате антропогенных и техногенных нагрузок. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира 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 Технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо, попутный нефтяной газ на собственные нужды Электроэнергия – ЛЭП (220-110 кВт), дизельные генераторы ДЭС Тепло – котельная;

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

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) Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу по 2 варианту разработки (рекомендуемый) составят 51,92953 г/с, 343,6236721 т/год, из них: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 1,719393096 г/с, 26,57542763 т/год; азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 0,279423503 г/с, 4,318499615 т/год; углерод (3 кл.оп.) – 0,74020258 г/с, 1,497998025 т/год; сера диоксид (3 кл.оп.) – 0,029954691 г/с, 0,874925893 т/год; сероводород (2 кл.оп.) – 0,000000591 г/с, 0,000001198 т/год; углерод оксид (4 кл.оп.) – 7,8697058 г/с, 28,918050246 т/год; метан – 0,652730645 г/с, 14,312569506 т/год; смесь углеводородов предельных C1-C5 – 29,46792 г/с, 193,75975 т/год; смесь углеводородов предельных C6-C10 – 10,89364 г/с, 71,54517 т/год; бензол (2 кл.оп.) – 0,14209 г/с, 0,92853 т/год; диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,044639 г/с, 0,29183 т/год; метилбензол (3 кл.оп.) – 0,08933 г/с, 0,58362 т/год; метанол (3 кл.оп.) – 0,0005 г/с, 0,0173 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 На объектах (ГУ) ТОО «Емир-Ойл» действует самотечная напорная система канализации. Хозяйственно-бытовые сточные воды от сооружений через выпускные колодцы отводятся в общий коллектор. Далее по коллектору сточные воды поступают в емкость для сбора отработанной воды (септик) объемом 30 м3. Производственные сточные воды, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники, собираются в дренажные емкости, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией. Сточные воды, образующиеся при бурении скважин, сливаются в шламовые емкости и вывозятся сторонней организацией. Дренажные воды от оборудования, протечки и ливневый сток с промплощадок собираются в дренажные емкости, которые по мере необходимости опорожняются и содержимое вывозится для утилизации сторонней организацией. Сброс сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается. .

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 Основными видами отходов на период реализации проектных решений на месторождении Кариман являются: 1. Опилки и стружка черных металлов (металлическая стружка) - образуется при инструментальной обработке металлов. Количество металлической стружки ориентировочно составит 0,2 т/год. 2. Металлолом - образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит 1,5 т/год. 3. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - образуется в процессе протирки деталей и механизмов спецтехники, автотранспорта и технологического оборудования. Количество промасленной ветоши ориентировочно составит 0,381 т/год. 4. Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработанные люминесцентные лампы) - образуются вследствие истощения ресурса времени работы. Количество отработанных люминесцентных ламп ориентировочно составит 0,008 т/год. 5. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) – образуются в процессе сварочных работ. Количество огарков сварочных электродов ориентировочно составит 0,00525 т/год. 6. Медицинские препараты (медицинские отходы) - образуются в процессе оказания первой медицинской помощи работающему персоналу, обращающему в медпункт. Количество медицинских отходов ориентировочно составит 0,0252 т/год. 7. Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (строительные отходы) - образуются при строительстве новых объектов и обустройстве действующих объектов. Количество строительных отходов ориентировочно составит 1 т/год. 8. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество ТБО ориентировочно составит 22,26 т/год. 9. Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) - образуются в столовой при приготовлении различных блюд и при их приеме. Количество пищевых отходов ориентировочно составит 3,6792 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан (г.Астана).

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) Анализ проведенных исследований за 2 квартал 2022 г. показал, что: - Значения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе санитарно-защитной зоны не превышают предельно-допустимых концентраций (ПДК_{м.р.}) и ОБУВ ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам. - Подземные воды классифицируются как рассолы с высоким содержанием сухого остатка. Химический состав подземных вод по большинству скважин хлоридный натриевый, воды по величине рН изменяются от нейтральных до слабокислых. По причине высокой минерализации данные воды не относятся к источникам питьевого водоснабжения. Повышенная минерализация подземных вод обусловлена природными факторами. Содержания биогенных элементов аммония, нитратов, нитритов по большинству скважин остаются довольно стабильными и не подвержены резким колебаниям. Тяжелые металлы зафиксированы в количестве минимальном или не превышающем пределы обнаружения. - Проведенные исследования проб почвы выявили превышение ПДК (предельно-допустимых концентраций) по кобальту 1,53-1,65 ПДК, что указывает на техногенный характер загрязнения почвы. При этом концентрации остальных определяемых в почвах тяжелых металлов не превышают нормативы ПДК. Видимых следов загрязнения почвенного покрова нефтепродуктами, замазанный грунт и прочие нарушения не зафиксированы. - Мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на территории месторождения Кариман составляет от 0,09 до 0,15 мкЗв/час, что не превышает допустимого значения. В целом, территория месторождения не представляет радиационной опасности для обслуживающего персонала и относится к нерадиационноопасным объектам..

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. Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений разработки месторождения Кариман составляет 19,75 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышают цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Учитывая размер санитарно-защитной зоны месторождения Кариман (1000 м) и результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ, трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования и проведение технологического ремонта, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: предотвращение утечек сточных вод с поверхности земли, проведение мероприятий по защите подземных вод; систематический контроль за уровнем загрязнения подземных вод и прогноз его изменения, гидроизоляция объектов с обустройством противодиффузионных экранов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей природной среды, обеспечение комплекса мер по предотвращению выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промысловой жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Одним из обязательных принципов при разработке экологической оценки является принцип альтернативности, то есть оценка последствий разработки месторождения Кариман должна производиться по всем вариантам намечаемой деятельности. В рамках данного проекта, на основании технико-экономических расчетов, были рассмотрены 3 расчётных варианта разработки Кариман, отличающиеся системой воздействия на пласт, плотностью сетки и количеством скважин. Анализ технико-экономических показателей также показал, что 2 вариант является наиболее эффективным (значительно меньшие затратные показатели, т.е. капитальные вложения и эксплуатационные затраты). В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не будет как по 2 варианту (рекомендуемый), так и по 1 и 3 вариантам намечаемой деятельности. В целом, можно сделать вывод о допустимости и целесообразности разработки месторождения Кариман по любому из

Приложение (документы, подтверждающие соблюдение законодательства) комплекса природоохранных мероприятий..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Кошанова Каламкас

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

