

KZ21RYS00413989

12.07.2023 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 "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) Разработка месторождения Северный Кариман согласно «Проекту разработки месторождения Северный Кариман по состоянию на 01.01.2023 г.». Согласно Пункту 2. «Недропользование». Подпункта 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Согласно технологическим показателям разработки месторождения Северный Кариман добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, добыча газа не превышает 500 тыс.м3 в сутки.

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 Северный Кариман является «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). Заключение государственной экологической экспертизы на «Проект разработки месторождения Северный Кариман по состоянию на 01.01.2019 г.» с материалами ПредОВОС № KZ21VCY00510896, выданное РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики РК» от 14.08.2019 г. ;
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) Отсутствует.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Северный Кариман расположено в Мунайлинском районе Мангистауской области. Областной центр г.

Актау находится в 70 км к юго-западу от площади, железнодорожная станция Мангистау - в 30 км к юго-западу, город Жанаозен - в 130 км к юго-востоку по прямой. Железная дорога ст. Мангистау - Макат проходит непосредственно через площадь исследования. Вдоль нее проложены линии электропередач, телефонной связи и водопровод. В 35 км к югу проходит асфальтированная дорога Актау - Жанаозен, нефте-, газо-, водопроводы и линия электропередач. На расстоянии 25 км к западу находится нефтепровод Каламкас - Актау. Западнее нефтепровода проходят линия электропередач и шоссейная 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 – 66,6 тыс.т, по жидкости – 67,6 тыс.т, по нефтяному газу – 11,6 млн. м³. Газожидкостная смесь со скважин по выкидным линиям по лучевой схеме поступает на замерную установку, где осуществляется поочередной замер дебита скважин через счетчик типа (СКЖ-400). После замера нефтегазовая смесь направляется на ГУ Кариман через 2 коллектора Ду100 и Ду150, протяженностью 3,5 км каждая. Далее нефтегазовая смесь на действующей ГУ Кариман, проходит разделение на нефть и газ. Нефть транспортируется по промысловому трубопроводу Ду100 на нефтегазосепаратор на ГУ Долинное, где насосами через узел учета нефти подается на стояк налива нефти и автоцистернами транспортируется на УПН «Ойл Препарэйшн Терминал» для дальнейшей подготовки до товарной кондиции, отсюда транспортируется в магистральную нефтепроводную систему АО «КазТрансОйл». Газ по трубопроводу Ду150 поступает на УПГ Долинное для дожима, далее газ через газопровод длиной 8 км перекачивается на УПГ Аксаз, после подготовки поступает в газопровод длиной 18 км до газопровода «Актау-Карьер-5», в систему «Актау-ГазТрансАймак». Характеристика продукции. Дегазированную нефть горизонта Т2 по типу можно охарактеризовать, как легкую с плотностью при температуре 20 °С 829,8 кг/м³. Кинематическая вязкость составляет при температуре 40 °С – 21,83 мм²/с, при 50 °С – 9,05 мм²/с, при 60 °С – 5,81 мм²/с. Массовое содержание высокомолекулярных парафинов в нефти в среднем составляет – 18,68 %, асфальто-смолистых веществ – 2,71 %. Значительное количество высокомолекулярных парафиновых углеводородов обусловило высокую температуру застывания дегазированной нефти, которая в среднем по горизонту составляет плюс 31 °С. Температура плавления парафина составляет плюс 63 °С. По содержанию общей серы нефть месторождения Северный Кариман относится к классу малосернистой нефти. Массовое содержание общей серы составляет 0,04 %. Меркаптановой серы не обнаружено. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. На месторождении Северный Кариман, для выбора рациональной системы разработки рассмотрены три расчётных варианта на режиме истощения пластовой энергии. Все проектные скважины месторождения предусмотрены как наклонно-направленные. 1 вариант. Предусмотрено бурение и ввод в эксплуатацию 1 добывающей скважины СК104. Фонд добывающих скважин составит всего 6 ед. Плотность сетки – 0,732 км²/скв (500х500 м). Конечная обводненность – 21,7 %; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2048 г.) – 664,4/690,8 тыс. т; КИН – 0,178 д. ед. 2 вариант (рекомендуемый). Предусмотрено бурение и ввод в эксплуатацию 3 добывающих скважин СК103, СК104, СК105. Фонд добывающих скважин составит всего 8 ед. Плотность сетки – 0,551 км²/скв (500х500 м). Конечная обводненность – 22,9 %; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2047 г.) – 803,4/834,7 тыс. т; КИН – 0,215 д. ед. 3 вариант. Предусмотрено бурение и ввод в эксплуатацию 6 добывающих скважин СК103, СК104, СК105, СК106, СК107, СК108. Фонд добывающих скважин составит всего 11 ед. Плотность сетки – 0,402 км²/скв (500х500 м). Конечная обводненность – 18,6 %; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2044 г.) – 864,1/892,2 тыс. т; КИН – 0,231 д. ед..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период разработки: 1 вариант разработки - 2023 – 2048 гг. 2 вариант разработки (рекомендуемый) – 2023 – 2047 гг. 3 вариант разработки – 2023-2044 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 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 месторождения 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: 9,8784 м³/сут, 3605,616 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 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, олиственная и натронная), ядовитыми (итсигек, адраспан, рогозавник, 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 предполагаются.;

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 0,28888 г/с, 8,922 т/год, из них: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 0,0878 г/с, 2,6931 т/год; азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 0,01427 г/с, 0,43765 т/год; сера диоксид (3 кл.оп.) – 0,00355 г/с, 0,1084 т/год; углерод оксид (4 кл.оп.) – 0,0564 г/с, 1,7301 т/год; метан – 0,0564 г/с, 1,7301 т/год; смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,05109 г/с, 1,61148 т/год; смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,01891 г/с, 0,59603 т/год; бензол (2 кл.оп.) – 0,00024 г/с, 0,00779 т/год; диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,00007 г/с, 0,00245 т/год; метилбензол (3 кл.оп.) – 0,00015 г/с, 0,0049 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 1,0 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 0,0096 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 12,72 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 2,1024 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контрол:

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) Анализ проведенных исследований показал, что: - Значения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе санитарно-защитной зоны в 1 квартале 2023 года не превышают предельно-допустимых концентраций (ПДК_{м.р.}) и ОБУВ ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам. - Подземные воды в 1 квартале 2023 года классифицируются как рассолы с высоким содержанием сухого остатка. Химический состав подземных вод по большинству скважин хлоридный натриевый, воды по величине pH 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 в 4 квартале 2022 года выявили превышение ПДК (предельно-допустимых концентраций) по кобальту 2,256-2,634 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 Северный Кариман в 2022 году составляет от 0,09 до 0,12 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 Северный 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 Северный 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 противофильтрационных 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 промывочной 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 Северный Кариман должна производиться по всем вариантам намечаемой деятельности. В рамках данного проекта, на основании технико-экономических расчетов, были рассмотрены 3 расчётных варианта разработки Северный Кариман, отличающиеся системой воздействия на пласт, плотностью сетки и количеством скважин. Анализ технико-экономических показателей также показал, что 2 вариант является наиболее эффективным (наибольшее значение накопленного дисконтированного потока наличности (чистой приведенной стоимости) за лицензионный период). 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 Северный Кариман по любому из рассмотренных вариантов при безусловном соблюдении намечаемого комплекса природоохранных мероприятий..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Кошанова Каламкас Бактигереевна.

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



