

KZ52RYS00188876

29.11.2021 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:

Филиал компании "Сайгак Казахстан Б.В.", D00M4F8, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актюбе Г.А., г.Актюбе, район Астана, Проспект Санкибай Батыра, дом № 167А, 100941010888, КУЛЬБАЕВ ЖАН РАХИМЖАНОВИЧ, 941-608, 87026652510, a.arystangaliyeva@saigakenergy.com

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) Планируется дальнейшая разработка месторождения Сайгак по рекомендованному варианту в период с 1 июня 2021 года по 28 февраля 2047 года. За весь период предполагается добыть 674,1 тыс. тонн нефти и 65,101 млн м3 газа. В год максимальной добычи – 2025, планируется добыть 41,8 тыс. тонн нефти и 3,185 млн м3 газа. Также в период с января 2023 по декабрь 2025 года планируется поэтапный ввод новых скважин, проектной глубиной 1920 (±250м). Максимальное количество скважин за весь период – 11 ед. Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее проводилась. Предприятие работает по действующему разрешению на эмиссии №: KZ54VCZ00944102. Проектом планируется осуществление дальнейшей разработки месторождения Сайгак. Существенных изменений не предполагается. Согласно п.3 ст. 12, п.п. 2.1 Раздела 2 Приложение 1 Экологического Кодекса РК работы разведки и добычи углеводородов относятся к виду намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной;;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Сайгак в административном отношении

находится на территории Темирского района Актюбинской области. Ближайшими населенными пунктами являются: поселок городского типа и железнодорожная станция Шубаркудук (12 км к северо-западу) и железнодорожная станция Джаксымай. Областной центр г. Актобе находится в 175 км по шоссейной дороге к северо-востоку от месторождения. Месторождение открыто в 1995 году компаниями Elf Aquitaine и Veba Oil and Gas GmbH при бурении скважины №1. Возможность других мест не рассматривается ввиду геологического строения месторождения..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Планируется дальнейшая разработка месторождения Сайгак по рекомендованному варианту в период с 1 июня 2021 года по 28 февраля 2047 года. За весь период предполагается добыть 674,1 тыс. тонн нефти и 65,101 млн м3 газа. В год максимальной добычи – 2025, планируется добыть 41,8 тыс. тонн нефти и 3,185 млн м3 газа. Также в период с января 2023 по декабрь 2025 года планируется поэтапный ввод новых скважин, проектной глубиной 1920 (±250м). Максимальное количество скважин за весь период – 11 ед. В 2021 году ТОО «СМАРТ Инжиниринг» был выполнен отчет «Пересчет запасов нефти, растворенного газа месторождения Сайгак по состоянию изученности на 01.09.2020 г.» отчет утвержден в ГКЗ РК. Исходя из разбуренности и изученности нефтяных залежей запасы нефти и растворенного газа оценены по категориям В, С1 и С2. Всего по месторождению: В – 3405 / 1240 тыс.т нефти, растворенный газ – 223 / 73 млн.м3. С1 – 4166 / 1407 тыс.т нефти, растворенный газ – 349 / 108 млн.м3. С2 – 238 / 63 тыс.т нефти, растворенный газ – 24 / 7 млн.м3. Месторождение Сайгак по запасам относится к категории малых. Нефть месторождения Сайгак характеризуются как малосернистая (в среднем 0.45 % масс), парафинистая (в среднем 4.22 % масс), вязкая (17.93 мм2/*с), застывающая при отрицательной температуре -28.18оС..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство скважин будет осуществляться буровой установкой грузоподъемностью не менее 30-180 тонн (ZJ-30 или аналог): строительные-монтажные работы; подготовительные работы; бурение и крепление скважин; испытание. Продолжительность цикла строительства скважины составляет 55 суток, в том числе: - строительные-монтажные работы –7,0 суток; - подготовительные работы к бурению – 3,0 суток; - бурение и крепление – 43,0 сутки; - испытание – 2,0 суток. На месторождении Сайгак действует следующая схема добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти: нефтегазовая эмульсия со скважин по выкидным линиям поступает на АГЗУ «Озна А-3400», где производится замер дебитов нефти, газа и воды. Продукция скважин объединяется и общим потоком поступает НГСВ 2-1.6-3000-1, где при давлении до 0.6 МПа происходит процесс сепарации. Перед НГСВ 2-1.6-3000-1 в нефтегазовую эмульсию подается деэмульгатор и ингибитор коррозии с помощью блочной установки БР-10. Отделившийся от нефти газ поступает в ГС 1-2.5-600, где проходит очистку (осушку) при давлении 0.2 МПа. В ГС 1-2.5-600 имеется встроенный подогреватель, где используется пар из котельной. Давление в ГС 1-2.5-600 поддерживается с помощью регулятора давления РД «Самсон». Далее, газ, через узел замера газа, используется в качестве топлива в печах ПТБ-10, котла КВГМ 7.56, паровой котельной и газотурбинной установке ГТУ для выработки электроэнергии, оставшийся неиспользованный газ поступает на отдельный газопровод для розжига запального устройства на факелах для сжигания газа высокого и низкого давлений в случае аварийных ситуаций. Нефть после НГСВ 2-1.6-3000-1 поступает в следующий НГСВ 1-1.0-3000-1, где происходит дальнейший процесс сепарации. Далее нефть, перекачиваемая насосами ЦНС 180-85, производительностью 180 м3/час поступает в печь ПТБ-10, где подогревается до 700С для дальнейшего процесса обезвоживания и обессоливания. Нагретая нефть поступает в отстойник ОБН-3000, где за время пребывания вода отделяется от нефти за счет отстоя..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Технологические показатели разработки месторождения Сайгак посчитаны с 1 июня 2021 года по 28 февраля 2047 года..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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 Недропользователем месторождения Сайгак является Компания «Сайгак Казахстан Б.В.», имеющая на данный момент Контракт №26 от 18.02.1992 г на право недропользования углеводородного сырья и добычу в пределах блока ХХ-21-D (частично), а также Лицензию №955 (нефть) от 28.06.96 г. Горный отвод от 23 мая 2017 г. Рег.№282-Д-УВС. Площадь горного отвода – 10,9 кв.км. Глубина разработки – минус 2505 м.

Дополнительно прилагается горный отвод и Контракт на недропользование.;

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 Ближайшим к месторождению водотоком (1км) является р. Шийли, относящийся к бессточным рекам восточной части Прикаспийской низменности. Годовой ход уровня воды на реке характеризуется хорошо выраженной волной половодья, постепенным снижением уровня в течение летне-осеннего периода и некоторым повышением их в начале зимы. Питание реки в основном грунтовое. В течение зимы на реке наблюдаются резкие подъемы и спады уровней, обусловленные главным образом промерзанием нижележащих перекаатов и периодическими промывами на них льда. Район относится к зоне недостаточного увлажнения, вследствие чего река Шийли летом пересыхает, а зимой промерзает. На реке имеются плесы общей длиной около 9 км. На исследуемой территории водные ресурсы расходуются главным образом на потребности сельского хозяйства - водоснабжение населенных пунктов, лиманное орошение, обводнение пастбищ, а также водоснабжение полевых отрядов и буровых. В качестве источников водоснабжения используются преимущественно подземные воды. Водоохранных зон и полос в районе проведения работ нет, в установлении нет необходимости. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для эксплуатации подземных вод на месторождении сооружены водозаборы. В настоящее время водозабор для хозяйственно-питьевого водоснабжения состоит из двух скважин №3П (лагерь МОК) и 6П (УПН), расположенных в 400 м друг от друга. Скважины №№ 2П,4П, а также 6-П являются резервными. Водозабор для технического водоснабжения состоит из двух скважин №1Т (Сайгак -2) и 8Т (УПН). В настоящее время потребность в хозяйственно-питьевой воде с избытком покрывается работой одной скважины №3П (МОК) с водоотбором 11 м³/сутки, при разведанных запасах 60 м³/сутки. Потребность в технической воде также обеспечивается работой одной скважины №8Т (УПН) со среднесуточным водоотбором 32,832 м³/сутки и разведанных запасах 385 м³/сутки. Кроме водозаборных скважин на территории месторождения имеются пробуренные и оборудованные на нижне-среднеальбский горизонт поисково- разведочные скважины № 2П и 4П и одна наблюдательная скважина № 1R глубиной 15 м, оборудованная на верхнюю часть нижне-среднеальбского горизонта в районе участка подготовки нефти. Питьевое водоснабжение – привозная бутилированная вода, техническое – водозаборные скважины технической воды. Доставка воды будет осуществляется с Кенкияк, с. Шубаркудук. С 1 июля 2012 г. в связи с Водным кодексом и письмом с Комитета по водным ресурсам МинСельХоз Разрешения на спецводопользование для Филиал компании Сайгак Казахстан БВ не требуется, так как заявленный забор воды со скважин технического водоснабжения 8-Т (экспл.) и 1-Т (резрв.) составляет менее 50 м³/сутки.;

объемов потребления воды Водопотребление - 855,83 м³/скв., безвозвратные потери - 115,16 м³/скв.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов душевая - 30м³, на хоз.бытовые и питьевые нужды персонала - 54 м³, приготовление пищи - 43,2 м³, стирка белья - 24 м³, приготовление бур раствора - 589,47 м³, приготовление цементного раствора - 115,16 м³;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Сайгак является Компания «Сайгак Казахстан Б.В.», имеющая на данный момент Контракт №26 от 18.02.1992 г на право недропользования углеводородного сырья и добычу в пределах блока ХХ-21-D (частично), а также Лицензию №955 (нефть) от 28.06.96 г. Горный отвод от 23 мая 2017 г. Рег.№282-Д-УВС. Угловая точка 1 – 49°04'49" с.ш. 56°35'18" в.д.; угловая точка 2 - 49°06'00" с.ш. 56°36'18" в.д.; угловая точка 3 - 49°06'14" с.ш. 56°37'58" в.д.; угловая точка 4 - 49°05'37" с.ш. 56°39'18" в.д.; угловая точка 5 - 49°04'05" с.ш. 56°37'09" в.д. Дополнительно прилагается горный отвод и Контракт 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 Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует.;

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

объемов пользования животным миром Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Транспортировка буровых вахт осуществляется вахтовым автобусом из г.Актобе до месторождения, материал/трубы/химические реагенты, тампонажный цемент, ГСМ автотранспортом из г. Актобе или с базы подрядчика в поселке Жанажол;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при разработке месторождения Сайгак, природных ресурсов согласно проектным решениям 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) На период стр-во 5-ти скважин с2023-2025гг.:Железо (II,III) оксиды–0.0993т/г(3класс), Марганец и его с-я–0.0021т/г.(2 класс), Натрий хлорид–0.124т/г.(3класс), Кальций дигидроксид–0.224т/г.(3класс), Азота(IV)диоксид–35.659т/г.(2класс), Азот(II)оксид–5.7945т/г.(3класс), Углерод–1.6355т/г.(3класс), Сера диоксид–14.9991т/г.(3класс), Сероводород–0.0009т/г.(2класс), Углерод оксид–38.9337т/г.(4класс), Фтористые газообразные с-я–0.0007т/г.(2класс), Фториды неорганические плохо растворимые–0.0008т/г.(2класс), Метан–0.0047(0класс), Смесь углеводородов предельных C1-C5–0.0174т/г.(0класс), Смесь углеводородов предельных C6-C10–0.0064т/г.(0класс), Бензол–0.0001т/г.(2класс), Диметилбензол–0.0000264 т/г.(3класс), Метилбензол–0.0000528т/г.(3класс), Бенз/а/пирен–0.000054596т/г.(1класс), Формальдегид–0.39т/г.(2класс), Масло минеральное нефтяное–0.00005735т/г.(0класс), Алканы C12-19–9.75т/г.(4класс), Пыль н/о SO2 в %:70-20–10.052т/г.(3класс). Всего на период стр-во 5-ти скважин с2023-2025гг. будут выброшены–117.710511т/г. На период экс-ии м/р Сайгак с2021по2047гг., за26 лет:Железо(II,III)оксиды–0.0364т/г.(3класс), Марганец и его с-я–0.026т/г.(2класс), Азота(IV)диоксид–8205.5688т/г.(2класс), Азот (II)оксид–223.8028т/г.(3класс), Углерод–39.0624т/г.(3класс), Сера диоксид–96.304т/г.(3класс), Сероводород–0.00208т/г.(2класс), Углерод оксид–605.3008т/г.(4класс), Фтористые газообразные с-я–0.026т/г.(2класс), Фториды неорганические плохо растворимые–0.0104т/г.(2класс), Метан–16.6348т/г(0класс), Смесь угл-в предельных C1-C5–66.52828т/г.(0класс), Смесь углеводородов предельных C6-C10–8.424т/г.(0класс), Бензол –0,0000003т/г.(2класс), Ксилол–1.6224т/г.(0класс), Бенз/а/пирен–0.00104т/г.(1класс), Формальдегид–9.646т/г.(2класс), Уайт-спирит–1.1102т/г(0класс), Алканы C12-19–270,4561т/г.(4класс), Пыль н/о SO2 в%:70-20–0.026 т/г.(3класс). Всего на период экс-ии за 26 лет, с2021 по2047гг.будет выброшены–9544.6213205т/г. Загрязнители, которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загр-ей отсутствуют.

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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора. Загрязнители, которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загр-ей 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 На период строительства 5-ти скважин (2023-2025 гг.): отходы потребления: ТБО – 5.5 т/г (зеленый уровень опасности); отходы

производства: отработанное масло – 28.928 т/г (янтарный уровень опасности), отработанные люминесцентные лампы – 0.015 т/г (янтарный уровень опасности), промасленная ветошь – 1.778 т/г (янтарный уровень опасности), огарки сварочных электродов – 0.0038 т/г (зеленый уровень опасности), лом черных металлов – 25 т/г (зеленый уровень опасности); отходы бурения: отработанный буровой раствор – 1559.956 т/г (янтарный уровень опасности), буровой шлам – 1039.6 т/г (янтарный уровень опасности). На период эксплуатации нефтегазового оборудования (2021-2047 гг.): отходы потребления: ТБО – 37.44 т/г (зеленый уровень опасности); отходы производства: отработанное масло – 150.4256 т/г (янтарный уровень опасности), отработанные люминесцентные лампы – 0.078 т/г (янтарный уровень опасности), промасленная ветошь – 9.1 т/г (янтарный уровень опасности), огарки сварочных электродов – 0.0195 т/г (зеленый уровень опасности), лом черных металлов – 130 т/г (зеленый уровень опасности); Превышение пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений В соответствии со ст. 139 Кодекса «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017 года № 125-VI ЗРК., проектные документы в сфере недропользования по углеводородам подлежат государственной экологической экспертизе, проводимой в соответствии с экологическим законодательством 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) Современное качество воздушного бассейна участка определяется взаимодействием ряда факторов, обусловленных как природными, так и антропогенными процессами. Основными природными факторами, определяющими состояние воздушного бассейна, является ветровой и температурный режимы, количество и характер выпадения осадков. Антропогенное влияние на качество атмосферы определяется наличием и характером источников загрязнения, состава и количеством продуцируемых ими выбросов. Глубокое внутриконтинентальное положение, резкая континентальность климата обуславливают относительную бедность территории поверхностными водами и их низкую водность. Основным водным объектом на территории является р. Темир, которая берет начало в 17 км к СЗЗ от п. Сергиевского, протекает по территории Мугалжарского и Темирского районов и впадает в реку Эмба справа в 6 км к ЮВ от с. "30 лет Казахской ССР" Темирского района. Длина реки 213 км, общая площадь водосбора 8200 кв. км. Своеобразие геологического строения, обусловленное солянокупольной тектоникой, предопределило сложные гидрогеологические условия района. Проявление соляной тектоники, прерывистость регионального водоупора, его отсутствие на большей части территории, наличие различного рода гидрогеологических окон способствует разобщенности разновозрастных водоносных горизонтов в одних случаях и взаимосвязи водоносных горизонтов различных систем в других случаях, создавая сложный режим питания, движения и формирования подземных вод как количественном, так и качественном отношениях. Необходимость в дополнительных полевых исследованиях 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 С учетом обязательного применения современных технологий при проведении поискового бурения, строгого соблюдения всех природоохранных требований, гарантирующих минимальное воздействие на экосистему, ожидаемые воздействия не будут выходить за пределы среднего уровня негативных последствий, что, в целом, свидетельствует о допустимости проектируемой деятельности. Комплексная оценка воздействия всех операций по строительству скважин, позволяет сделать вывод о том, какой из компонентов природной среды оказывается под наибольшим давлением со стороны факторов воздействия, и какая из операций будет наиболее экологически значимой. Говоря об интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды от отдельных операций, то при строительстве скважин наибольшее воздействие на ОС окажут бурение скважин и ее испытание. Значимость остальных факторов

воздействия будут более низкого порядка..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий

- осуществлять контроль и соблюдение нормативов на выбросы загрязняющих веществ в атмосферу;
- разработать и выполнять мероприятия по снижению вредных выбросов в периоды неблагоприятных метеорологических условий;
- разработать и выполнить мероприятия по снижению вредных выбросов в атмосферу на основе оптимизации технологического цикла бурения и испытания скважин;
- определить параметры организованных источников выбросов, обеспечивающих минимальные приземные концентрации вредных веществ в атмосфере;
- размещать производственные и жилые объекты с учётом условий рассеивания в атмосфере выбрасываемых вредных веществ, обеспечивающих минимальные приземные концентрации;

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов должны предусматривать использование земельного участка в соответствии с целевым назначением. Применение природоохранных технологий производства для исключения причинения вреда окружающей природной среде и ухудшения экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности предусматривает:

- использование передовых технологий и современного оборудования;
- использование экологически безопасных химических реагентов и материалов;
- соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов;
- исключение утечек ГСМ;
- строгий контроль герметизации оборудования.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной системы разработки были рассмотрены различные варианты разработки месторождения. Выбор расчетных вариантов разработки произведен исходя их результатов промышленной разработки месторождения, а также геолого-промысловых данных, которые характеризуются незначительной глубиной залегания, высокой вязкостью пластовой нефти, тектонической изолированностью и высокой неоднородностью коллекторских свойств.

- 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):

Кульбаев Жан Рахимжанович

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



