

KZ67RYS01323603

26.08.2025 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:

Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. Казахстанский филиал, 090000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, БУРЛИНСКИЙ РАЙОН, АКСАЙСКАЯ Г.А., Г.АКСАЙ, улица Промышленная Зона, строение № 81Н, 981141001567, МАРСИЛИ МАРКО, +77113367565, meshks@kpo.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) Намечаемая деятельность – строительство и эксплуатация Карачаганакского газоперерабатывающего завода (КГПЗ). Согласно разделу 1, приложения 1 к ЭК РК от 02 января 2021 года №400-VI ЗРК, намечаемый вид деятельности относится к п.п. 1.2 п. 1 Газоперерабатывающие заводы, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным. На основании Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, п.4, п.п. 4.1 намечаемая деятельность относится к объектам I категории (Химическая промышленность: промышленное производство органических химических веществ)..

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) Ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду, на данный объект не выдавалось.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Осуществление намечаемой деятельности предусматривается на Карачаганакском нефтегазоконденсатном месторождении (КНГКМ), Бурлинского района Западно-Казахстанской области. В административном отношении проектируемый объект будет располагаться в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области, рядом с действующим объектом - Карачаганакский Перерабатывающий Комплекс (КПК). Расстояние от участка намечаемой деятельности до ближайшего открытого водного источника балки Кончубай составляет не менее 6,5 км. Расстояние до близлежащего населенного пункта поселка Жарсуат составляет не менее 13,5 км. Что исключает какое-либо

влияние на населенные пункты и открытые водные источники. Выбор места определяется согласно существующим технологическим данным, инженерным изысканиям и наиболее приемлемым технологическим маршрутом, а также близостью существующего завода КПК, с возможностью использовать его инфраструктуру и получать исходное сырье от КПК. Близкое расстояние от КПК позволяет не прокладывать дополнительные дороги, трубопроводы. Координаты земельного участка для проведения намечаемой деятельности: X-3260675.7257; Y-5678464.8137; X- 3260619.2586; Y-5678616.3046; X-3261985.5058; Y-56791225.2232; X-3262081.9809; Y-5678560.4090; X-3260675.7257; Y-5678464.8137..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основной целью Карачаганакского газоперерабатывающего завода (КГПЗ) является: - удаление кислого газа, осушка обессеренного газа, регулирование точки росы обессеренного газа, компримирование экспортного газа, фракционирование сжиженного углеводородного газа (далее - СУГ), компримирование кислого газа и сопутствующие вспомогательные системы; Основные технические характеристики: Проектом предусмотрены два расчетных варианта КГПЗ: - вариант №1: «2029» – минимальное содержание серы; - вариант №2: «2037» – максимальное содержание серы. Проектная мощность определяется на основании производительности Установки удаления кислых газов, и составляет 13,7 миллионов стандартных кубических метров в сутки (млн. ст. м³/сут.) с учетом 100% готовности установки. В пересчете на тонну соответственно: - вариант 1: 494,08 тонн/ч, 4328140 тонн/год исходного сырьевого газа; - вариант 2: 501,04 тонн/ч, 4389110 тонн/год исходного сырьевого газа; Основными выпускаемыми продуктами эксплуатации является малосернистый очищенный газ, который будет направляться на существующий газопровод «Карачаганак-Уральск», сжиженный углеводородный газ, который будет отгружаться потребителям железнодорожным транспортом и стабилизированный конденсат, который будет направляться на установку хранения и экспорта конденсата в КПК. Ниже представлены объемы продукции по вариантам: Вариант 1: малосернистый очищенный газ - 305,16 тонн/ч, 2,67 - млн.тонн/год, сжиженный углеводородный газ - 39,99 тонн/ч; 0,3503 -млн.тонн/год; стабилизированный конденсат - 6,8 тонн/ч, 0,0596 - млн.тонн/год. Вариант 2: малосернистый очищенный газ - 300,52 тонн/ч, 2,63 - млн.тонн/год; сжиженный углеводородный газ - 41,7 тонн/ч; 0,365 -млн.тонн/год; стабилизированный конденсат - 7,17 тонн/ч, 0,0628 - млн.тонн/год. Часть перерабатываемого газа планируется использовать для выработки электроэнергии. В связи с этим в составе комплекса газоперерабатывающего завода (КГПЗ) предусматривается установка газотурбинных генераторов (далее-ГТГ) с котлами-утилизаторами отходящего тепла. Для обеспечения нормальной работы КГПЗ требуется электрическая мощность 84 МВт. При этом общая установленная мощность электростанции может достигать 166,5 МВт — в зависимости от единичной мощности и количества ГТГ, которые будут определены на последующих этапах проектирования. Расчетный срок службы постоянных объектов составляет 25 лет..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проект КГПЗ представляет собой возможность монетизации природного газа и сжиженных углеводородных газов, а также увеличения мощностей по переработке и транспортировке жидких углеводородов для КПО. Новые объекты КГПЗ будут включать: установки удаления кислого газа, осушку малосернистого очищенного газа, регулирования точки росы, компримирования экспортного газа, фракционирования сжиженных газов, сжатие кислого газа, а также соответствующие инженерные и вспомогательные системы. ПРОЕКТОМ предусмотрены следующие технологические установки: а. Установка обессеривания газа (Установка-3300) б. Установка компримирования кислого газа (Установка-3600) с. Дегидратация и удаление меркаптана (Установка-3100) d. Установка фракционирования широкой фракции легких углеводородов (далее- ШФЛУ) (Установка-3260) е. Установка компримирования экспортного газа и блок замерной установки (Установка- 3650) f. Хранение некондиционного СУГ (Установка-2210) g. Хранение и экспорт СУГ (Установка-2200) h. Факельная система (Установка-2300) i. Некондиционная нефть (Установка-5610). Сопутствующие коммунальные и вспомогательные системы, включая, помимо прочего, выработку и распределение электроэнергии, факельная система, теплоноситель, стоки, воздух КИП и технический воздух, азот, противопожарную воду, систему управления и защиты установки, все строительные работы, включая конструкции и фундаменты, все трубопроводы и приборы, все электротехнические работы в пределах границ объема работ и взаимодействие с существующей системой электроснабжения, все стальные конструкции салазок, платформы доступа, лестницы и поручни..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок строительства: апрель 2026г.- декабрь 2029 г. Срок рекультивации: 2029 год. Планируемое начало эксплуатации 1 квартал 2030 г. Срок

эксплуатации 25 лет. Предполагаемый срок погребения – 2055 г. (с возможным продлением). Общий срок строительства составляет 45 месяцев (3,8 года): Планируемая дата начала строительства – апрель 2026 года. Планируемая дата окончания – декабрь 2029 г. Строительство всех объектов будет выполняться согласно Календарного плана строительства. Работы основного периода строительства начинаются после завершения в полном объеме подготовительных работ – реализуются отдельным проектом и исчисляются от начала общестроительных работ до окончания пусконаладочных работ. Пусконаладочные работы начинаются после установки всего или части комплексного оборудования и заканчиваются полной готовностью объекта и началом выпуска продукции..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение 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 Планируемые работы проводятся на землях промышленного назначения, в пределах территории КНГКМ. Согласно постановлению Акимата Бурлинского района №165 от 20.07.23 г. («О вынесении окончательного решения постановления №168 от 26 июня 2023 г.») предоставлено право временного возмездного землепользования (аренды) АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» на земельные участки из земель Жарсуатского и Приурального сельских округов общей площадью 275,2260 гектар, сроком до 18 ноября 2037 года, для строительства и эксплуатации объектов по проекту: «Карачаганакский газоперерабатывающий завод». В том числе, Акт на земельный участок №2023-873498 под кадастровым номером 08:114:012:198 площадью 223,2657 Га, Акт на земельный участок №2023-463721 под кадастровым номером 08:114:023:147 площадью 51,9603 Га.;

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 При проведении СМР в период 2026 – 2029 г.г. объем водопотребления составит 443 697 м³/период, в том числе: - на хозяйственно-питьевые нужды – 317 500 м³/период; - технические нужды – 34 752 м³/период; Гидроиспытание – 10 767 м³/период; - пылеподавление – 51 087 м³/период; - бетонные работы – 29 591 м³/период. Вода для производственных нужд в период СМР - может быть использована из прудов накопителей КНГКМ (иригационные лагуны) для вторичного использования, по согласованию с КПО, либо подрядные организации сами обеспечивают необходимый объем воды при проведении соответствующих работ, услуг.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Обеспечение водой для технических нужд при эксплуатации строящегося объекта планируется за счет подключения к существующим сетям КНГКМ. - Источники технического водоснабжения при эксплуатации: сырая вода от КПК. - Системы очистки воды: вода/техническая, вода/деминерализованная вода (Установка 5300). - Объекты для промышленных сточных вод: система очистки нефтесодержащей воды (Установка 5600).;

объемов потребления воды Объемы потребления/сброса воды и потери при эксплуатации: 1) Потребление питьевой воды: • Норма: 16,0 м³/ч, 140 160,0 м³/год; 2) Потребление технической воды: • норма: 7,4 м³/ч, 64 824,0 м³/год; 3) Деминерализованная вода: а. Потребление деминерализованной воды: • норма: 5,8 м³/ч, 50 808 м³/год; б. Сброс концентрата обратного осмоса (RO) в систему КПК: • норма: 2,7 м³/ч, 23 652 м³/год; с. Сброс нейтрализованной воды в лагуну очищенной воды: • норма: обычно без стока; 40 м³/год; 4) Сброс очищенной нефтесодержащей воды в лагуну очищенной воды: • норма: обычно без стока, 39 660,2 м³/год; Источник хозяйственно-питьевого водоснабжения: а. Деминерализованная вода (с установки-5300) подаётся для производства питьевой воды (установка 5310). б. Расход питьевой воды: • норма: 2,5 м³/ч, 21 900 м³/год;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для газоперерабатывающего завода предусмотрена установка очистки нефтесодержащей сточной воды (включая хозяйственно-бытовую и загрязнённую ливневую воду). Очищенная сточная вода будет направляется в лагуну очищенной воды КППЗ. Очищенная ливневая вода направляется в лагуну очищенной воды. Сточные воды транспортируется в существующую установку очистки сточных вод КПК (Карачаганакский Перерабатывающий Комплекс) с использованием вакуумной автоцистерны для последующей очистки.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Карачаганакский проект реализуется в рамках Окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет. Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья. Территория, выделенная под проектируемые работы, на наличие минеральных и сырьевых ресурсов не отмечена. Объектом проводимых работ является земельный участок, предоставленный из земель запаса Западно-Казахстанской области, Бурлинского района;

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 этапе строительства и эксплуатации проектируемого объекта существенного негативного воздействия на растительный покров, прилегающей к промплощадке территории не прогнозируется. На территории строительства вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматривается. Отсутствуют объекты, требующие выполнения специальных мероприятий.;

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 не предполагается;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных 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. При строительстве будут использоваться глина, щебень, песок, ПГС, гравий, которые будут приобретены у сторонних организаций. Электроснабжение строительной площадки будет осуществляться посредством существующих сетей, а также с использованием ДЭС. Теплоснабжение предусматривается от электрокалориферов. В качестве основного сырья для проектируемой КППЗ будет использоваться сырьевой газ скважин Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. (КПО). На этапе эксплуатации потребление электрической энергии будет обеспечено ГТГ.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Не предусмотрено..

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 выбросы общие выбросы на 2026 период проведения СМР: 43,06469165г/с, 295,8272542т/год. Предполагаемые выбросы общие выбросы на 2027 г. в период проведения СМР: 41,94706195г/с, 386,5506706т/год. Предполагаемые выбросы общие выбросы на 2028 г. в период проведения СМР: 41,94706195г/с, 386,5506706т/год. Предполагаемые выбросы общие выбросы на 2029 г. в период проведения СМР: 41,94706195г/с, 386,5506706т/год. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период рекультивации составит: 13,515 г/с, 37,08т/год. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации: 8215,123224 г/сек, 12545,68928т/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. При эксплуатации прогнозируется

образование: - производственных и ливневых сточных вод в объеме – 93 393,9 м³/год. Предполагается, что эти сточные воды будут содержать: - нефтепродукты - 5 мг/л; - взвешенные вещества - 30 мг/л; - растворенный метанол (2 класс опасности) - 0,1 мг/л; - растворенные углеводороды (3-4 класс опасности) - 0,5 мг/л; - pH 5,0 – 9,0. Периодически сброс в прямик, с последующей откачкой ассенизационными машинами для транспортировки на очистные сооружения КПК. Также, предполагается образование хозяйственно-бытовых сточных вод в объеме – 21 900 м³/год. Концентрация загрязняющих веществ: - БПК 293 мг/л; - взвешенные вещества - 477 мг/л; - pH 7,0 – 8,5..

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 площадке строительства будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться на утилизацию специализированным подрядным организациям согласно договору. Места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект. В период проведения СМР 2026 – 2029 г.г. предполагается образование следующих видов и объемов отходов: 2026 г. - Всего: 6075,12 т/год, в том числе опасные - 782,12 т/год, неопасные - 5 293 т/год. 2027 год - Всего: 6089 т/год, в том числе опасные - 794 т/год, неопасные - 5 295 т/год. 2028. год - Всего: 6089 т/год, в том числе опасные - 794 т/год, неопасные - 5 295 т/год. 2029 год - Всего: 6089 т/год, в том числе опасные - 794 т/год, неопасные - 5 295 т/год. 2029 год Период проведения рекультивации - Всего: 306 т/год, в том числе опасные - 4 437 т/год, неопасные - 301 т/год. Люминесцентные лампы планируется использовать в следующих зданиях: компрессорной, операторной, химическом складе, подстанции, здании аварийного дизельного генератора и других. В период эксплуатации прогнозируется образование следующих видов и объемов отходов: Всего - 30938,51т/год, в том числе опасные - 31084,20 т/год, 145,69 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для начала осуществления намечаемой деятельности требуется получение экологического разрешение на воздействие (Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды), в рамках процедуры выдачи которого будет осуществляться государственная экспертиза..

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) Территория КНГКМ, согласно природно-сельскохозяйственному районированию земельного фонда РК, относится к Западно-Казахстанской провинции, сухостепной зоны. В почвенно-географическом отношении она располагается в подзоне темно- каштановых почв умеренно сухой степи, зональным подтипом почв которой являются темно- каштановые почвы. Почвенный покров месторождения и прилегающей территории отличается значительной неоднородностью и многообразием представленных почв, что определяется характером почвообразующих пород, рельефом местности, наличием и глубиной залегания грунтовых вод, проявлением водно-эрозионных процессов, сельскохозяйственным и техногенным воздействием на почвы. Район расположения КНГКМ, а также большая часть прилегающих территорий представляет собой сельскохозяйственные и залежные земли. Растительный покров представлен антропогенными модификациями полынно-дерновинно-злаковой растительности, в разной степени утратившей свой эколого-ресурсный потенциал и биологическое разнообразие, на большей части рассматриваемой территории находящийся на начальной стадии восстановления (до сельскохозяйственного и промышленного освоения территории здесь преобладали дерновинно-злаковые степи). Промышленное освоение территории, особенно разработка полезных ископаемых, сопровождается сильными нарушениями почвенного покрова и формированием в отдельных местах техногенных ландшафтов. В местах, затронутых производственной деятельностью, исходные почвы подвержены механическим нарушениям, могут быть загрязнены мусором или продуктами производства. Такие почвы объединены в особую группу техногенно-

нарушенных почв. На площадках, где работы уже давно не ведутся, идет естественное восстановление растительности – зарастание старых полевых дорог и траншей, внедрение фоновых видов в лесополосы. Территория КНГКМ расположена в степной зоне, подзоне сухих степей в пределах Подуральского мелового плато. Коренные сообщества, характеризующие фоновое состояние естественной растительности, на территории месторождения практически не сохранились. На территории месторождения и прилегающих участках подтверждено обитание: • 11 видов представителей герпетофауны. • 174 вида представителей орнитофауны (в том числе у 6 - видовая принадлежность не установлена – особи определены до рода), из них – 9 занесены в Красную книгу РК. • 27 видов представителей териофауны, из них 2 вида занесены в Красную книгу РК. Необходимо отметить, что в целом, в пределах Бурлинского района Западно-Казахстанской области встречается 3 вида млекопитающих, занесённых в Красную книгу Казахстана: • Русская выхухоль (*Desmana moschata*) – Russian Desman (англ). • Лесная куница (*Martes martes*) – Forest marten (англ). • Европейская норка (*Mustela lutreola*) – European mink (англ). Согласно Базе данных «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.» в пределах месторождения КНГКМ отмечалась лишь европейская норка в 2010 году. Обитание на территории КНГКМ, занесённой в Красную книгу Казахстана белозубки-малютки (многозубки карликовой) (*Suncus etruscus*), встреченной в 2001, 2002 и 2003 годах, вызывает серьёзные сомнения и требует подтверждения. Из охраняемых млекопитающих на месторождении распространён речной бобр (*Castor fiber*)..

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 Проанализировав, полученные результаты предварительных расчетов выбросов загрязняющих веществ можно предположить, что воздействие на компоненты ОС на этапе намечаемых работ можно охарактеризовать как: воздействие средней значимости (последствия испытываются, но величина воздействия средняя и находится в пределах допустимых стандартов..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие не прогнозируется.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Проведение строительных работ связано с выделением выхлопных газов при работе двигателей строительной техники и транспорта. С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В целях уменьшения влияния работающей спецтехники предлагается следующее специальное мероприятие: - исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; - упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории рассматриваемого объекта; - во избежание пыления предусмотреть регулярный полив территории строительного участка и пылеподавление при разгрузке инертных материалов. Принятые в Проекте технические решения направлены на обеспечение безаварийных условий эксплуатации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Основное технологическое оборудование расположено на открытой площадке. Комплекс мероприятий, обеспечивающих безаварийную эксплуатацию производства: - технологическая аппаратура оснащается средствами автоматического контроля, регулирования и защитными блокировками от одного или группы параметров, определяющих взрывоопасность процесса; - предусмотрено дистанционное отключение насосов, перекачивающих СУГ и горючие продукты, кроме насосов периодического действия; - насосы, перекачивающие горючие жидкости и СУГ оснащены блокировками, исключающими пуск и прекращающими работу насосов при отклонениях уровней жидкости в приемной и расходной емкостях от предельно допустимых значений; - емкостная аппаратура со сжиженными газами оснащена тремя измерителями уровня; - на вводе и выводе взрывопожароопасных продуктов из емкостей предусмотрены отключающие устройства; - расчетное давление всех аппаратов принято с учетом допустимого превышения его над рабочим. Проектная мощность определяется на основании производительности Установки удаления кислых газов, и составляет 13,7 миллионов стандартных кубических метров в сутки (млн. ст. м³/сут.) с учетом 100% готовности установки. В пересчёте на тонну соответственно: - вариант 1: 494,08 тонн/ч, 4328140 тонн/год кислого газа; - вариант 2: 501,04 тонн/ч, 4389110 тонн/год кислого газа; Строительство ГТГ – как источника электроэнергии, позволит сократить как технологические, так и производственные расходы на передачу электроэнергии от внешних источников. Таким образом, это может привести к косвенному сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Конструкция камер сгорания на

газовых турбинах ГТГ типа DLE (Dry Low Emissions). Исходными данными для проектирования являются $\text{NO}_x \leq 25 \text{ ppmv}$, $\text{CO} \leq 50 \text{ ppmv}$ и $\text{UHC} \leq 50 \text{ ppmv}$ от 100 % до 50 % базовой нагрузки при содержании кислорода 15 %, сухом газе, 0 °С, 0,1013 МПа, при использовании газотурбинных генераторов (ГТГ) типа DLE. Дополнительное оборудование ГТГ котлами утилизации тепла позволяет снизить общие выбросы загрязняющих веществ за счет минимизации объемов газа в печах подогрева теплоносителя..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) На предприятии компании КПО в области основной технологии применены процессы повышения надежности с учетом результатов передового опыта эксплуатации аналогичных объектов, как за рубежом, так и в отечественной практике. При реализации данной намечаемой деятельности альтернативных вариантов осуществления указанной деятельности нет. Основополагающим при принятии технико-технологических решений по сбору, транспорту и подготовки нефти, газа и конденсата является необходимость достижения максимального сокращения выбросов вредных веществ в атмосферу. Технические и технологические решения, реализуемые при реализации намечаемой деятельности являются передовыми на сегодняшний день..

- 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):
Утеуова Айжан

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



