



№ _____

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности товарищества с ограниченной ответственностью "GPC Investment".

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ15RYS00946918 от 31.12.2024 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Товарищество с ограниченной ответственностью "GPC Investment", E02M4P0, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Құрманғазы, строение № 12Б, 190240017187, АБИШЕВ БЕРИК ТЕМИРЖАНОВИЧ, +77014149463, iscashagan1@gmail.com.

Общее описание видов намечаемой деятельности согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс). Корректировка проекта «Установка комплексной подготовки газа производительностью 1000 000 000 м3/год на месторождении Кашаган Атырауской». Цель проекта: производить из попутного газа товарные продукты, востребованные как на территории Республики Казахстан, так и за ее пределами. Завод ежегодно будет перерабатывать попутный газ (ПНГ) в объеме 1 млрд. куб.м., в результате получит готовую продукцию: товарный газ (сухой отбензиненный газ) – 727млн.куб.м., СПБТ (газ углеводородный сжиженный топливной марки ПБТ (пропан-бутан технический)) – 115,5тыс.тонн, ГК (стабильного газового конденсата) – 17 тыс.тонн, Гранулированная сера – 218,5тыс.тонн. Одной из важных задач, решаемых данным проектом, является введение в эксплуатацию сложных высокотехнологичных производств. Согласно п. 1.2 раздела 1 приложения 1 к Экологическому Кодексу намечаемая деятельность характеризуется как «газоперерабатывающие заводы» и требует проведение оценки воздействия на окружающую среду.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест, и возможностях выбора других мест: Площадка строительства в административном отношении расположена на территории Макатского района Атырауской области Республики Казахстан. Объект расположен вблизи месторождения Кашаган, в 12,6 км на северо-восток от действующего УКПГ «Болашак» в 25 км восточнее железнодорожного разъезда Карабатан и в 60 км от г. Атырау. Районный центр, поселок городского типа Макат, расположен северо-восточнее на расстоянии 63 км. Доссор - поселок городского типа в Макатском районе Атырауской области Республики Казахстан расположен северо-восточнее на расстоянии 40км. Кроме этого, на расстоянии 6,8 км, располагается Ескене – упраздненное село в Макатском районе Атырауской



области Республики Казахстан. Являлось административным центром и единственным населенным пунктом Искенинского сельского округа. Ближайшими путями сообщения являются существующая железная дорога Атырау - Макат и существующая автомобильная дорога общего пользования Атырау - Доссор. Вблизи проложен магистральный трубопровод «Макат-Северный Кавказ», транспортирующий природный газ из Туркмении и Узбекистана в центральные и южные районы России и в Украину. Ближайшей крупной железнодорожной станцией является железнодорожный узел г. Атырау. Основным фактором при выборе данного размещения является то, что объект целенаправленно будет обслуживать месторождение Кашаган, в части утилизации попутного газа. Координаты земельного участка 47°19'51.27"С; 52°39'10.37"В.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Завод ежегодно будет перерабатывать попутный газ (ПНГ) в объеме 1 млрд . куб.м., в результате получит готовую продукцию: товарный газ (сухой отбензиненный газ) – 727 млн.куб.м., СПБТ (газ углеводородный сжиженный топливной марки ПБТ (пропан-бутан технический)) – 115,5 тыс. тонн, ГК (стабильного газового конденсата) – 17 тыс.тонн, Гранулированная сера – 218,5тыс.тонн . Сырье – попутный нефтяной газ, на объекты переработки будет доставляться трубопроводом. Отпуск основной продукции – товарного газа, также осуществляется трубопроводом. Доставка (получение) сырья предусматривает поставку попутного нефтяного газа по газопроводу сырого газа с расходом 1 млрд куб. м/ год с существующего УКПНиГ «Болашак» до проектируемого объекта. В проектируемом УКПГ не предусмотрено хранение исходного сырья. По трубопроводу сырье будет поступать на прямую на блоки переработки. Получение расходных материалов планируется через автомобильные дороги. На территорию площадки будет предусмотрено 2 въезда с внешней подъездной автомобильной дороги и устройство двух КПП. Прочая продукция – СПБТ, ГК и серу можно отпускать как по ж/д путям, так и автотранспортом. Большая часть СПБТ (либо полностью) планируется отпускаться по ж/д путям. Основной продукт - товарный сухой отбензиненный газ. Отпуск товарного газа, будет осуществляться проектируемым трубопроводом, подключенным к магистральному газопроводу «Макат-Северный Кавказ». Хранение товарного газа на территории ГПЗ не будет осуществляться. Собственником товарного газа является заказчик – АО "НК "QazaqGaz". Побочные продукты – СПБТ и газовый конденсат будут храниться в шаровых резервуарах, вместимостью 600 м3 каждый. Суммарный парк хранения СПБТ и газового конденсата будет составлять 4200 м3 и 1800 м3 соответственно, что обеспечит 3-ех суточный запас хранения СПБТ и 15-ти суточный запас хранения газового конденсата. Налив СПБТ и газового конденсата будет осуществляться по средствам наливных эстакад и дальше транспортироваться ж/д и автомобильным транспортом. Третий побочный продукт – гранулированная сера будет поступать в бункеры накопители - 350 м3 каждый. Из указанных бункеров гранулированная сера далее направляется на комплектные линии упаковки гранулированной серы в контейнеры типа "биг-бэг", которые обеспечат выдачу контейнеров с упакованной серой в склад для хранения и отгрузки. Отгрузка гранулированной серы принята с крытой прирельсовой погрузочной площадки, оснащенной крановой эстакадой с 2-мя мостовыми кранами и погрузочным реклэймером прямо в полувагоны грузоподъемностью 70 тонн. Хранение жидкой серы осуществляется в подземных серных бассейнах в количестве 2-х единиц на титуле 26, а также на самих установках получения серы по два бассейна в титулах 07 и 08. Дальнейшая транспортировка серы будет осуществляться автомобильным и ж/д транспортом. Основанием выбора технологий послужили степень очистки от серосодержащих компонентов, влаги, количество циркулирующего раствора. Заданным параметрам подходит Абсорбционная технология очистки попутного газа. Данный выбор основывается на следующих



пунктах: - степень очистки газа соответствует предъявляемым заказчиком требованиями (АО "НК "QazaqGaz") (СТ РК 1666-2007). В этом компоненте нет необходимости глубокой очистки адсорбционной технологии, селективной очистки каталитической технологии; - технология позволяет очистить газ в больших объемах, в отличие от мембранной технологии. Выбранная абсорбционная технология не имеет риска устаревания, необходимо периодически производить доливку абсорбентов ежегодно.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Установка комплексной подготовки газа УКПГ предназначена для очистки попутного нефтяного газа от кислых компонентов и переработки с целью получения конечной готовой продукции – газа углеводородного топливного, газа углеводородного сжиженного топливного (марок ПТБ и ПТА) и газового конденсата стабильного и элементарной серы. Переработка попутного нефтяного газа представляет собой комплексный процесс, на отдельных этапах которого применяются как физические, так и химические процессы. На проектируемых объектах установки комплексной подготовки газа УКПГ предусмотрены: – необходимые инженерные системы: электроснабжения, пароснабжения, водоснабжения и водоотведения, снабжения сжатым азотом, природным газом, сжатым воздухом для КИПиА; – дренажные системы для слива остатков продуктов из технологического оборудования и трубопроводов при подготовке к ремонту; – эстакады для размещения трубопроводов приема и откачки нефтепродуктов; – система контроля и управления технологическими процессами; – система защиты технологического оборудования; – система пожарной сигнализации и пожаротушения; – система контроля загазованности потенциально опасных технологических узлов: – контроль загазованности рабочих зон с помощью стационарных газоанализаторов, обеспечивающих подачу предупреждающей световой и звуковой сигнализации при достижении концентрации паров нефтепродуктов 20% от нижнего концентрационного предела воспламенения (НКПВ) или при достижении ПДК по сероводороду (10 мг/м³), а также аварийной при достижении концентрации паров нефтепродуктов 50% от нижнего концентрационного предела воспламенения. Технологические процессы спроектированы с рациональным выбором гидродинамических способов и режимов перемещения сред (напора и скорости потоков), с рациональным выбором параметров состояния технологических сред (состава, давления, температуры), с рациональным выбором аппаратного оформления: конструкции, материалов и геометрических характеристик технологического оборудования – для обеспечения безаварийной эксплуатации технологического оборудования и минимальных теплоэнергетических затрат.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта). Период строительства – 2025г., 2026 г. I-II квартал. Период пуско-наладочных работ – 2026 г. Период эксплуатации – 2026 г. после периода ПНР. Режим работы – непрерывный, круглосуточный с технологическими остановками.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

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 строительных работ выбросы происходят от 50 организованных источников выбросов и 56 неорганизованных, загрязняющего атмосферный воздух ингредиентами 52 наименований (оксид железа, марганец и его соединения, алюминия оксид, магний оксид, медь оксид, никель оксид, олово оксид,



свинец, хром, цинк оксид, оксиды азота, озон, сажа, сера диоксид, углерода оксид, фториды, ксилол, винилбензол, толуол, бенз/а/пирен, винилхлорид, спирт н-бутиловый, спирт этиловый, 2-Метилпропан-1-ол, фенол, ацетон, этилцеллозольв, бутилацетат, этилацетат, формальдегид, бензин, керосин, канифоль, уайт-спирит, нефрас, сольвент нафта, углеводороды предельные C9-C12, пыль неорганическая содер. SiO₂>70%, пыль неорганическая содер. SiO₂ 70-20%, взвешенные вещества, пыль (неорганическая) гипсового вяжущего, пыль абразивная, пыль древесная, мел). Всего выбросы от источников на период строительно-монтажных работ 2025 год составляют – 683,15329 т/год. Выбросы загрязняющих веществ на период строительно-монтажных работ 2026 год составят – 429,0266 т/год. На период эксплуатации на территории объекта будут функционировать 379 стационарных источников выбросов загрязняющих атмосферу ингредиентами 51 наименований (оксид железа, марганец и его соединения, кальций, алюминия оксид, натрий гидроксид, натрий гипохлорид, никель оксид, цинк оксид, барий, оксиды азота, азотная кислота, аммиак, гидрохлорид, серная кислота, озон, сажа, сера диоксид, углерода оксид, сера элементарная, сероводород, сероуглерод, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, углерод оксид сульфид, бутан, гексан, пентан, метан, изобутан, смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), смесь углеводородов предельных C6-C10, бензол, диметилбензол, метилбензол, бенз/а/пирен, метанол, этанол, 2-пентил-3-фенилпропен-2-аль /по бензальдегиду/, формальдегид, уксусная кислота, смесь природных меркаптанов, масло минеральное нефтяное, уайт-спирит, алканы C12-19, Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (метилдиэтанолламин), взвешенные частицы, пыль неорганическая содер. SiO₂ 70-20%, пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом, пыль абразивная). Всего выбросы от источников УКПГ на период пуско-наладочных работ – 2210 т/год. Выбросы на период эксплуатации – 3537,904 т/год.

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. Водоотведение от производственных нужд на период строительства предусматриваться не будет, так как: приготовление бетона, раствора уход за бетоном – безвозвратные потери; штукатурные и малярные работы – безвозвратные потери; каменная кладка – безвозвратные потери; строительная техника – безвозвратные потери (вода заливается в радиаторы); поливка гравия, щебня при строительстве дорог, уплотнении подстилающих слоев – безвозвратные потери; испытание трубопроводов водой – вода после гидротестирования и промывки чистых трубопроводов идет на полив гравия, щебня. На период ПНР и эксплуатации: Хозяйственно-бытовые стоки с территории УКПГ самотеком поступают в закрытую подземную сеть бытовой канализации УКПГ, по которой отводятся для очистки на блок очистки бытовых стоков, после очистки до требуемого качества хозяйственно-бытовые стоки направляются на повторное использование в системе производственного водоснабжения предприятия. Все производственные и дождевые стоки по коллекторам производственно-дождевой канализации поступают в резервуар накопитель закрытого типа.

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. Предполагаемые объемы отходов на период строительства: Твердо-бытовых отходы(код 20 03 01) – 618,51 т/год; Пищевые отходы(код 20 01 08) – 425,955 т/год; Пластиковая тара из-под питьевой воды (код 20 01 39) - 8,103 т/год, Промасленная ветошь(код 15 02 02): 2025 г. – 15,3383 т/год, 2026 г. – 12,341 т/год; Металлолом (код 17 0407) – 119 т/год,



Металлическая стружка (код 12 01 01): 2025 г. – 55,858 т/год 2026 г. – 27, 927 т/год; Огарки сварочных электродов(код 12 01 13): 2025 г. –3,49 т/год на 2026 г. –2,33 т/год, Использованная тара ЛКМ (код 08 01 11*): 2025 г. –74,017 т/год 2026 г. – 49,35 т/год; Строительные отходы, штукатурка и т.д. (код 17 09 04): 2025г. – 57,222 т/год 2026 г. – 38,148т/год; Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме (код 17 01 01): 2025г. – 2443,2т/год 2026г. – 1628,76 т/год; Изношенная спецодежда (код 20 01 10) – 11,67 т/год; Отработанные автошины диаметром до 1.2 м(код 16 01 03) – 121,338 т/год; Отработанные аккумуляторы (код 16 06 01): 2025 г. – 6,406 т/год 2026 г. –5,65 т/год; Отработанные автомобильные фильтра (код 16 01 07) – 8,973 т/год; Отработанные масла(код 13 02 06): 2025 г. –84,44 т/год 2026 г. – 84,388 т/год; Бочки из-под масел(код 15 01 10)–14,4 т/год; Медицинские отходы (код 18 01 04) – 0, 233 т/год; Древесные отходы (17 02 01): 2025 г. – 1,93 т/год 2026 г. – 1,3 т/год; Шлак от пескоструйного аппарата (код 08 01 11) – 2 т/год; Отработанные картриджи (20 01 36) – 1 т/год; Списанная оргтехника (20 01 36) – 1 т/год; Остатки кабельной продукции до 1000 кВ и оптические кабеля (16 02 16) – 10 т/год; Металл (оцинкованные лотки, швеллера, уголки и т.д. и т.п.) – 5 т/год; Отходы гидроизоляции (17 06 03*): 2025 г. – 10,296 т/год; 2026 г. – 6,864 т/год; Отработанные батарейки (20 01 34) – 0,1307 т/год; вышедшее из строя электрическое оборудования (20 01 36) – 0,2459 т/год; вышедшее из строя непригодная к использованию техника (инструменты) (20 01 36) – 9,217; отходы удлинителей, кабеля (16 02 16) – 1,85т/год; Насосы и др. устройства непригодные к использованию (20 01 36) – 0,3048 т/год. Предполагаемые объемы отходов на период пуско-наладочных работ: Твердо-бытовых отходы (код 20 03 01) – 105,0925 т/период, Пищевые отходы (код 20 01 08) – 21,7125 т/период, Промасленная ветошь (код 15 02 02) – 0,50292 т/период, Изношенная спецодежда (код 15 02 03) – 2,895 т/период, Металлолом (код 17 04 07) – 12,0 т/период, Огарки сварочных электродов (код 12 01 13) - 0,15 т/период, Использованная тара ЛКМ (код 08 01 11) – 0,02207 т/ период, Отработанное масло (код 13 02 08*) – 3,687 т/период, Медицинские отходы (код 18 01 03) – 0,097 т/ период, Строительные отходы (код 17 09 04) – 30 т/период, Отработанный 50-% гликоль (код 16 05 08*) – 11000 т/период, Раствор NaOH-3% (код 16 05 07*) - 1355 т/период, Обессоленная вода для промывки (код 19 08 99) – 6755 т/период, Солесодержащие стоки (код 19 08 99) – 33331 т/период, Деминерализованная вода для промывки системы оборотной воды (код 19 08 99) – 3333 т/период, Пустая тара из-под молекулярного сита (код 15 01 10*) – 25,2 т/период, Пустая тара из-под аминового раствора (код 15 01 10*) – 125,5 т/период, Пустая тара из-под катализатора серы (код 15 01 10*) – 13 т/период, Бочки из-под масла ВОД (код 15 01 10*) – 90 т/период, Бочки из-под масла (код 15 01 10*) – 1,2 т/период, Метанол еврокуб (код 15 0110*) - 2,4 т/период, Мешки Биг-Бег (код 15 01 02*) – 10 т/период, Мешки 25 кг(код 15 01 09) – 5 т/ период, Канистры из-под хим. Реагентов (код 15 01 10*) – 12 т/период, Отработанная охлаждающая жидкость (код 16 01 14) – 0,9202 т/период, Смет с территории(код 20 03 03) – 10 т/период, Отработанные баллона с газ носителем и ПГС (код 15 01 11*) – 5 т/период, Пыль, стружка металлическая (код 20 01 40) – 4, 608 т/период.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция);

2. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам с указанием расстояния до контура карьера (Приложение



1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130);

3. Необходимо включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ для строящегося объекта в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения;

4. Представить расчет рассеивания загрязняющих веществ с учетом розы ветров, карты-схемы рассеивания загрязняющих веществ и протокол расчета в соответствии с пунктом 31 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года № 63;

5. Предоставить информацию о ближайших водных объектах, об установленных водоохраных зонах и полосах водных объектов;

6. Дать характеристику площадок накопления отходов, условия их вывоза; организация раздельного сбора отходов;

7. Согласно ст. 327 Кодекса лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без: 1. риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира; 2. отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории;

8. Необходимо соблюдать требования ст. 345 Кодекса при транспортировке опасных отходов;

9. Предусмотреть озеленение санитарно-защитной зоны с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки в саженцами деревьев характерных для данной климатической зоны с организацией соответствующей инфраструктуры по уходу и охране за зелеными насаждениями в соответствии с подпунктами 2) и б) пункта 6 раздела 1 приложения 4 к Кодексу и согласно пункта 50 параграфа 1 главы 2 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утверждены Приказом и.о. Министра здравоохранения РК от 11 января 2022 года;

10. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами;

11. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов);

12. Необходимо исключить риск нахождения объекта на места расположения исторических, архитектурных памятников, особо охраняемых природных территорий. Предоставить согласования уполномоченных органов;

13. Предусмотреть информацию о компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены существенным воздействиям намечаемой деятельности:

1) жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности;

2) биоразнообразии (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы);

3) земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации);

4) воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод);



5) атмосферный воздух (в том числе риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него);

6) сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем;

7) материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты;

14. Представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, выбора операций по управлению отходами;

15. Предусмотреть проведение мониторинга эмиссий за состоянием окружающей среды в период проведения работ загрязняющих веществ характерных для данного вида работ на объекте на контрольных точках с подветренной и наветренной стороны на границе санитарно-защитной зоны;

16. В отчете необходимо указать объемы образования всех видов отходов. Указать операции в результате которых они образуются, место хранения отходов, и сроки хранения, а также учесть гидроизоляцию мест размещения отходов;

17. Провести классификацию всех отходов в соответствии с «Классификатором отходов» утвержденным Приказом и. о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 6 августа 2021 года № 314 и определить методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

18. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения);

19. Необходимо предоставить характеристику 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, оценка их существенности;

20. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу;

21. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов;

22. При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии согласно ст.329 и 358 Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (далее – Кодекс), а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

23. Предусмотреть проведение мониторинга эмиссий за состоянием окружающей среды в период проведения работ загрязняющих веществ характерных для данного вида работ на объекте на контрольных точках с подветренной и наветренной стороны на границе санитарно-защитной зоны.

24. В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Замечания и предложения Департамента экологии по Атырауской области.

1. В рамках данного проекта предусматриваются факельные установки ГСУ. Соблюдать требования ст. 207 Экологического кодекса РК, экологические требования по охране атмосферного воздуха при эксплуатации установок очистки газов. Необходимо предусмотреть установки очистки газов.

2. Согласно п.14 статьи 401 Кодекса в местах пересечения газо-, нефте-, конденсаторпроводами железнодорожных и водных путей, автомобильных дорог, оврагов и



других естественных препятствий, на углах поворотов, в пунктах возможного скопления людей, на технологических узлах газо-, нефте-, конденсатороводов выставляются соответствующие знаки безопасности и надписи. Для перечисленных мест в проекте должны быть предусмотрены дополнительные мероприятия, исключающие или уменьшающие опасность выбросов, сливов, разливов.

3. В заявлении предусмотрена установка дополнительных емкостей для хранения гранулированной и жидкой серы. Соблюдать требования ст. 43 Экологического кодекса РК.

4. Согласно п.2 статьи 238 Кодекса недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

- 1) Содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования по их назначению;
- 2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;
- 3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

5. При изменении параметров по системам водоснабжения и канализации соблюдать требования ст. 221, ст. 222 Экологического кодекса РК.

6. Предусмотреть в соответствии раздела 1 приложения 4 к Кодексу внедрение экологически чистых водосберегающих, почвозащитных технологий и мелиоративных мероприятий при использовании природных ресурсов, применение малоотходных технологий, совершенствование передовых технических и технологических решений, обеспечивающих снижение эмиссий загрязняющих веществ в окружающую среду.

7. Предусмотреть мероприятия по озеленению санитарно-защитной зоны.

8. При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии согласно ст.329 и ст.358 Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

9. Описать возможные риски возникновения аварийных ситуаций.

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

*Исп. Айтекова Е
74-07-55*

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



