

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

010000, Астана қ, Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14 кіреберіс
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172) 74-08-55

№

ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ60RYS01654887 от 31.03.2026 г.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Товарищество с ограниченной ответственностью "Казахский газоперерабатывающий завод", 130200, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЖАНАОЗЕН Г.А., Г.ЖАНАОЗЕН, Промышленная зона 1, строение № 15Г, 061040003532, КАНАЛИЕВ ГАЙДАР АЗБЕРГЕНОВИЧ, 72934 64605, axo@kazgprz.kmg.kz

Данное заключение выдано в сроки установленные Специальным Постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 марта 2025 года №155.

Общее описание видов намечаемой деятельности, согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс). Вид намечаемой деятельности - согласно Приложения 1 ЭК РК, Раздела 1 п.1, пп. 1.2 «газоперерабатывающие заводы», - эксплуатация Нового газоперерабатывающего завода (НГПЗ) в г. Жанаозен. НГПЗ является объектом I категории, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду (ЭК РК Приложение 2, Раздел 1, п.1., пп 1.3), для которого проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным.

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) В 2025 году, в соответствии с п. 1)-2) Ст. 67 Экологического Кодекса РК, было подготовлено Заявление о намечаемой деятельности для нового газоперерабатывающего завода в г.Жанаозен, на которое получено Заключение об определении сферы охвата (№KZ38VWF00328207 от 11.04.2025). На основании Заключения об определении сферы охвата, в соответствии с требованиями Ст. 67 п.3)-5) Экологического Кодекса РК разработан проект Отчета о возможных воздействиях для нового газоперерабатывающего завода в г.Жанаозен. Получено положительное Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду (№ KZ09VVX00387072 от 15.07.2025). В соответствии с п.3, ст. 106 Экологического Кодекса, выполнен необходимый комплекс работ по разработке обсуждению и согласованию государственной экологической экспертизой природоохранных материалов на период строительно-монтажных работ, получено экологическое разрешение на воздействие на период строительства НГПЗ



(RZ08VCZ14622415 от 29.12.2025). Внесение изменений в деятельность объекта обусловлена получением от поставщиков оборудования и материалов более полной и достоверной информации о технических решениях (показателях). На основании актуализированных данных уточнены показатели воздействия в период эксплуатации НГПЗ и в период проведения плановых работ по обслуживанию оборудования, плановопредупредительных ремонтов (1 раз в 2-4 года). Анализ показал наличие изменений количественных и качественных показателей эмиссий, видов и количества образуемых отходов в период эксплуатации объекта. В период проведения строительно-монтажных работ НГПЗ существенные изменения отсутствуют.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест, и возможностях выбора других мест: В административном отношении НГПЗ находится в Мангистауской области. Размещение объектов НГПЗ предусмотрено на свободной от застройки территории в промышленной (индустриальной) зоне г.Жанаозен и определено в соответствии с Заданием на проектирование. Географические координаты территории НГПЗ в пределах границ проектирования: № С. Ш. В.Д. 1 43°22'24.77" 52°47'37.08" 2 43°21'52.85" 52°47'45.71" 3 43°21'50.78" 52°47'27.29" 4 43°22'14.02" 52°47'21.93" Выбор площадки для строительства НГПЗ был осуществлен на стадии согласования Отчета о возможных воздействиях нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен (Заключение № KZ09VVX00387072). По геоморфологическому районированию территория НГПЗ расположена на плато Южный Мангышлак на сравнительно ровном рельефе. Ближайшими населенными пунктами являются: г. Жанаозен – около 3,3 км (юго-восточнее), п. Жетыбай – 67 км (северо-западнее). Областной центр г. Актау расположен на расстоянии 150 км. К востоку от НГПЗ находятся: производственная база ТОО «Эко Ориентир» с установкой по переработке нефтешлама и территория действующего газоперерабатывающего завода (КазГПЗ). К югу от НГПЗ проходит автодорога республиканского значения Жанаозен – Актау. НГПЗ связан с г. Жанаозен автомобильной дорогой, с железнодорожной станцией Узень – железнодорожной веткой. Участок размещения НГПЗ выбран на основании следующих критериев: размещение в индустриальной (промышленной зоне) г. Жанаозен; отсутствие жилых зон, особо охраняемых природных территорий (ООПТ), земель лесного фонда, памятников архитектуры и культурного наследия, курортных зон и других зон ограничения; размещение на расстоянии более 60 км от Каспийского моря; отсутствие на участке НГПЗ и на прилегающей территории поверхностных водотоков, водных объектов и их водоохраных зон и полос; близость расположения подводящих трубопроводов сырьевого газа, инженерных коммуникаций, сетей связи, подъездных железнодорожных путей и автомобильных дорог.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Номинальная мощность НГПЗ составляет 900 миллионов ст. м³/год по сырьевому газу, номинальная приёмная мощность по переработке широкой фракции лёгких углеводородов (ШФЛУ) - 40 тысяч тонн/год, номинальная мощность по переработке газового конденсата 5 000 тонн/год. НГПЗ будет эксплуатироваться в эффективном диапазоне расхода газа на входе от 450 до 1 080 млн ст. м³/год или + 20 % / - 50 % от номинальной мощности. В процессе переработки попутного нефтяного и природного газа, а также газового конденсата и ШФЛУ будет получена следующая товарная продукция: – сухой товарный газ (СТГ) соответствующий требованиям: ТР ЕАЭС - 046/2018, СТ РК - 1666-2007); – газ углеводородный сжиженный (СУГ) соответствующий требованиям: ТР ЕАЭС 036/2016, ГОСТ 34858-2022; – пентан-гексановая фракция (ПГФ) соответствующий требованиям: СТ РК 2956-2017; – сера комовая техническая, соответствующая требованиям СТ РК 3710-2021. СТГ подается в магистральный газопровод следующим потребителям: АО «ОзенМунайГаз», АО НК «QazaqGas». СУГ и ПГФ с резервуарного парка хранения товарной продукции отгружаются в автомобильные и железнодорожные цистерны. Режим работы:



непрерывный, круглосуточный. Фонд рабочего времени 8400 часов в год. В составе НГПЗ предусматриваются следующие объекты: объекты основной технологии, в том числе: установка переработки газа, факельная установка; объекты общезаводского хозяйства, в том числе: сети водоснабжения и канализации, локальные очистные сооружения, междеховые коммуникации, товарно-сырьевой парк, автомобильная сливо-наливная эстакада, установка подготовки воздуха КИПиА и технического воздуха, установка получения азота, операторная, контроллерные, кабельная эстакада, дизель-генераторные электростанции и др.; объекты административно-хозяйственной зоны, в том числе: административно-бытовой корпус, хозяйственно-бытовой корпус, лаборатория, склады, котельная, комплектная трансформаторная подстанция, пожарный пост с ПАСС, мобильное ЗСГО, канализационная насосная станция бытовых стоков, парковка и др.; объекты железнодорожной инфраструктуры; внешние объекты (линейные), в том числе: промышленные газопроводы (сырьевые) и магистральные газопроводы (товарного газа); трубопроводы водоснабжения и канализации (питьевая вода, бытовые стоки, промышленно-ливневые стоки); подъездная автодорога (Восточная), волоконно-оптическая линия связи.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Поступающие на НГПЗ смеси попутного нефтяного и природного газа, а также поступающие на НГПЗ автомобильным транспортом ШФЛУ и газовый конденсат перерабатываются на Установке переработки газа. Переработка сырья представляет собой совокупность физических и химических промышленных процессов, предназначенных для очистки сырья от примесей и дальнейшего получения товарных продуктов: СТГ, СУГ, ПГФ, серы технической (побочный продукт). Прием, хранение и транспортировка сырья и готовой продукции осуществляется посредством следующих объектов: - товарно-сырьевой парк: резервуары хранения, насосные, эстакады и т.д.; - автомобильная сливо-наливная эстакада; - железнодорожная наливная эстакада. Все технологическое оборудование поставляется в виде модулей максимальной заводской готовности, где предусмотрены основные инженерные системы, дренажные и эстакадные решения, а также системы КИПиА, пожаротушения, защиты оборудования и контроля загазованности. Технические и технологические решения НГПЗ будут соответствовать требованиям государственных экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, правил и стандартов, действующих на территории Республики Казахстан.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предварительный срок окончания строительства и ввода в эксплуатацию — 2027 год. Срок эксплуатации НГПЗ не менее 20 лет. Планируемая постутилизация объекта – по окончании планируемого срока эксплуатации.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов. Предварительная оценка показала, что на период эксплуатации примерное валовое количество выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников составит около 940 т/год. При этом один раз в четыре года предусматривается проведение планово-предупредительного ремонта (ППР), в период которого предполагаются дополнительные выбросы загрязняющих веществ в объеме около 1035 тонн, в результате чего суммарный объем выбросов в год с учетом проведения ППР ориентировочно составит около 1973 тонн/год. Состав выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации НГПЗ: Железо (II, III) оксиды (3кл) (0.1297т/год); Ртуть(1кл) (0.000000637т/год); Марганец и его соединения(2кл) (0.0114т/год); Олово (II) оксид(3кл) (0.000013т/год); Свинец и его неорганические соединения(1кл) (0.000018т/год); Азота (IV) диоксид (2кл) (324.8414т/год); Азотная кислота (2кл) (0.0235т/год); Аммиак (4кл) (0.1763т/год); Азот (II) оксид(3кл) (52.7959т/год); Соляная кислота (2кл) (0.0587т/год); Серная кислота(2кл) (0.0117т/год); Сажа (3кл) (1.1389т/год); Сера диоксид(3кл) (27.832т/год); Сера элементарная (0.0173т/год);



Сероводород (2кл) (0.0169т/год); Углерод оксид(4кл) (1378.5393т/год); Фтористые газообразные соединения (2кл) (0.0042т/год); Фториды неорганические плохо растворимые(2кл) (0.0086т/год); Углерода сероокись (0.000011т/год); Бутан(4кл) (1.889т/год); Циклогексан(4кл) (0.0115т/год); Циклопентан (0.0013т/год); Метан (46.0812т/год); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (72.6877т/год); Смесь углеводородов предельных C6 -C10 (8.336т/год); Дивинил(4кл) (0.00003т/год); Изобутилен(4кл) (0.00014т/год); Изопрен (3кл) (0.000028т/год); Пропен (3кл) (0.0000018т/год); Этилен(3кл) (0.6298т/год); Ацетилен (0.00063т/год); Бензол (2кл) (0.3538т/год); Ксилол(3кл) (5.8861т/год); (1-Метилэтилен)бензол(3кл) (0.000017т/год); Этилбензол (2кл) (0.000017т/год); Толуол(3кл) (1.1055т/год); 1,2,4-Триметилбензол (2кл) (0.0021т/год); Этилбензол(3кл) (0.1398т/год); Бенз/а/пирен(1кл) (0.000018т/год); Винилхлорид (1кл) (0.000012т/год); Трихлорметан (2кл) (0.044т/год); Тетрахлорметан (2кл) (0.1763т/год); Хлоропрен(2кл) (0.000025т/год); Метанол(3кл) (0.1104т/год); Дибутилфталат (0.000026т/год); Формальдегид (2кл) (0.1694т/год); Ацетон(4кл) (1.763т/год); Этилена оксид (3кл) (0.0000066т/год); Бутилмеркаптан(3кл) (0.00026т/год); Метилмеркаптан(4кл) (0.00026т/год); Пропилмеркаптан(3кл) (0.0000055т/год); Этилмеркаптан(3кл) (6.1752т/год); Диэтаноламин (0.0025т/год); Акрилонитрил (2кл) (0.000044т/год); Пиперазин (0.0904т/год); Бензин (4кл) (1.1688т/год); Керосин (0.9586т/год); Масло минеральное нефтяное (4.052т/год); Уайт-спирит (2.3т/год); Углеводороды предельные C12-C19(4кл) (5.1928т/год); Взвешенные частицы (3кл) (21.4919т/год); Пыль неорганическая с сод. SiO₂: 70- 20% (3кл) (2.131т/год); Пыль абразивная (0.0051т/год); Метилдиэтаноламин (3.9892т/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. Максимальные объемы водоотведения составят 1439 м³/сут, около 138000 м³/год включая очищенные дождевые и талые воды– 1186м³/сут, около 45000 м³/год. Хозяйственно-бытовые сточные воды в объеме около 33 м³/сут (12000 м³/год) направляются в канализационную насосную станцию и далее на договорной основе на существующие канализационные очистные сооружения г. Жанаозен. Производственные и производственно-дождевые сточные воды объемом 1391 м³/сут, около 120000 м³/год направляются в резервуар загрязненных стоков Локальных очистных сооружений для последующей очистки. Очищенные производственные стоки и солесодержащие стоки (около 15 м³/сут, около 6000 м³/год) поступают в резервуар очищенных стоков и далее в объеме около 1406 м³/сут, 126000 м³/год перекачиваются на договорной основе в существующий технологический трубопровод ЦППН УПНиПО АО «Озенмунайгаз» для последующей закачки в пласт. Нормативы допустимого сброса загрязняющих веществ для НППЗ не устанавливаются, так как планируется все сточные воды сдавать сторонним организациям на договорной основе на последующую очистку или закачивать в пласт на территории сторонней организации (месторожение АО «Озенмунайгаз»).

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются. При эксплуатации НППЗ ожидается образование отходов производства и потребления в количестве около 400 т/год, из них опасных - около 200 т/год, неопасных – 200 т/год: •Ткани для вытирания (ветошь) (15 02 02*) - 3,047 т/год, • Пенообразователь синтетический, утративший потребительские свойства (07 07 04*) - 5,200 т/год, • Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства (15 01 11*) - 0,900 т/год, •Песок, загрязненный опасными веществами (17 05 03*) – 0,800 т/год, • Металлолом, загрязненный опасными веществами (17 04 09*) - 9,000 т/год, • Смешанные отходы строительства и сноса (17 09 04) - 0,650 т/год, • Отходы, содержащие ртуть (медьсодержащий адсорбент) (05 07 01*) - 14,560 т/год, • Смеси отходов от песколовок (13 05 08*) – 28,470 т/год, • Молекулярное сито 4А (отработанное) (05 07 99) - 56,060 т/год, • Смешанная упаковка



из-под сыпучих материалов, реагентов и адсорбентов (цеолита, силикагеля, оксида алюминия, инертных керамических шариков, извести, соли технической и др.) (15 01 06) - 1,800 т/год, • Отработанные фильтрующие элементы (газовые, воздушные, жидкостные) (15 02 02*) - 1,800 т/год, • Использованный активированный уголь (06 13 02*) - 1,680 т/год, • Отходы, содержащие серу (фильтры, смет серы) (05 07 02) - 2,000 т/год, • Инертные керамические шары (отработанные) (05 07 99) - 5,719 т/год, • Оксид алюминия (отработанный) (06 03 16) - 1,500 т/год, • Водостойкий силикагель (05 07 99) - 0,556 т/год, • Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под масел) (15 01 10*) - 9,056 т/год, • Трансформаторное масло (13 03 10*) - 12,780 т/год, • Отходы моторных и смазочных масел (13 02 08*) - 72,000 т/год, • Масляные фильтры (16 01 07*) - 0,278 т/год, • Свинцовые аккумуляторы (16 06 01*) - 0,497 т/год, • Смешанные коммунальные отходы (20 03 01) - 94,800 т/год, • Бой стеклянной химической посуды в лаборатории (17 02 04*) - 0,015 т/год, • Отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях (16 05 06*) - 0,650 т/год, • Использованная защитная одежда (15 02 03) - 1,600 т/год, • Отходы зачистки от оборудования (05 01 03*) - 5,400 т/год, • Аминсодержащие растворы (07 01 01*) - 42,000 т/год, • Аминовый шлам (07 01 10*) - 7,000 т/год, • Списанное электрическое и электронное оборудование (20 01 36) - 1,200 т/год, • Отработанные батарейки на сухих элементах (16 06 04*) - 0,005 т/год, • Отходы древесины (17 02 01) - 0,600 т/год, • Медицинские отходы (18 01 04) - 0,096 т/год, • Отходы бумаги и картона (20 01 01) - 0,250 т/год, • Отходы пластика (20 01 39) - 0,300 т/год, • Отходы изоляционных материалов (17 06 04) - 0,400 т/год, • Тара от химических реагентов (с остатками) (07 07 04*) - 0,060 т/год, • Отработанные катализаторы (16 08 06*) - 4,000 т/год, • Отходы резинотехнических изделий (19 12 04) - 1,000 т/год, • Отработанные шины (16 01 03) - 0,225 т/год, • Металлолом (20 01 40) - 3,000 т/год. Код отходов, обозначенный знаком (*) означает, что отходы классифицируются, как опасные. Все виды отходов будут передаваться сторонним организациям на договорной основе для дальнейших операций, включающих обезвреживание, захоронение, использование или утилизацию.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК:

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

3. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований.

4. Необходимо дать 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, предварительная оценка их существенности.

5. Предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные).

6. Добавить информацию о наличии земель особо-охраняемых территорий, государственного-лесного фонда, оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ.



7. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

8. Согласно ст. 329 Кодекса образователи и владельцы отходов должны применять иерархию мер по предотвращению образования отходов.

9. Учесть требования ст. 327 Кодекса основополагающее экологическое требование к операциям по управлению отходами:

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.

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

11. Включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения.

12. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

13. Необходимо предусмотреть работы по пылеподавлению.

14. Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений в том числе со стороны жилой зоны.

15. 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 их по назначению; 2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; 3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

16. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.

17. Предусмотреть мероприятия по организации контроля и мониторинга за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов и почвы.

18. При осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы).

19. Необходимо учесть требования п.4 ст.238 Кодекса При выборе направления рекультивации нарушенных земель должны быть учтены:

1) характер нарушения поверхности земель;

2) природные и физико-географические условия района расположения объекта;

3) социально-экономические особенности расположения объекта с учетом перспектив развития такого района и требований по охране окружающей среды;

4) необходимость восстановления основной площади нарушенных земель под пахотные угодья в зоне распространения черноземов и интенсивного сельского хозяйства;

5) необходимость восстановления нарушенных земель в непосредственной близости от населенных пунктов под сады, подсобные хозяйства и зоны отдыха, включая создание водоемов в выработанном пространстве и декоративных садово-парковых комплексов, ландшафтов на отвалах вскрышных пород и отходов обогащения;



б) выполнение на территории промышленного объекта планировочных работ, ликвидации ненужных выемок и насыпи, уборка строительного мусора и благоустройство земельного участка;

7) овраги и промоины на используемом земельном участке, которые должны быть засыпаны или выположены;

8) обязательное проведение озеленения территории.

20. Необходимо учесть требования ст.320 Кодекса Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

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, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

21. Согласно п.1 ст.207 Кодекса Запрещаются размещение, ввод в эксплуатацию и эксплуатация объектов I и II категорий, которые не имеют предусмотренных условиями соответствующих экологических разрешений установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

22. Необходимо предусмотреть меры по оборотному водоснабжению согласно требованиям ст.222 Кодекса Операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

23. Необходимо внедрение наилучших доступных техник согласно утвержденным Постановлением Правительства Республики Казахстан справочникам и заключениям по НДТ.

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.

Департамент экологии по Мангыстауской области КЭРК МЭПР РК:

1. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора. Необходимо представить актуальные данные.

2. Отходы производства и потребления.

2.1. Провести анализ и инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.

2.2. Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

2.3. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.

2.4. Предусмотреть мероприятия по недопущению образования опасных отходов или снижению объемов образования.

3. Провести анализ текущего состояния атмосферного воздуха на территории которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора.



3.1. Провести инвентаризацию выбросов загрязняющих веществ с указанием объема, класса опасности и источника ЗВ.

3.2. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха.

4. В целях охраны земель собственники земельных участков и землепользователи обязаны проводить мероприятия по:

1) защите земель от водной и ветровой эрозий, селей, оползней, подтопления, затопления, заболачивания, вторичного засоления, иссушения, уплотнения, загрязнения радиоактивными и химическими веществами, захлывания, биогенного загрязнения, а также других негативных воздействий;

2) защите земель от заражения карантинными объектами, чужеродными видами и особо опасными вредными организмами, их распространения, зарастания сорняками, кустарником и мелкоколесом, а также от иных видов ухудшения состояния земель;

3) ликвидации последствий загрязнения, в том числе биогенного, и захлывания;

4) сохранению достигнутого уровня мелиорации;

5) рекультивации нарушенных земель, восстановлению плодородия почв, своевременному вовлечению земель в оборот.

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

Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Мангыстауской области:

Закон Республики Казахстан от 16 мая 2014 года № 202-V В соответствии с Законом «О разрешениях и уведомлениях» и Кодексом Республики Казахстан от 7 июля 2020 года № 360-VI ЗРК «О здоровье народа и системе здравоохранения» для осуществления запланированных мероприятий необходимо получение следующих разрешений в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения:

- санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии объекта высокой эпидемиологической значимости санитарным требованиям;

- санитарно-эпидемиологическое заключение по проектам расчета (предварительного) и установления установленных (конечных) зон санитарной охраны;

- санитарно-эпидемиологическое заключение на проекты нормативных документов о допустимых выбросах вредных веществ в окружающую среду, зоны санитарной охраны;

- по согласованию с местными исполнительными органами территорий, свободных от застройки, и территорий близлежащих населенных пунктов с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ, при невозможности выполнения указанных удельных весов озеленения и озеленения территории зон санитарной охраны в соответствии с классом опасности предприятия (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта в пустынных и пустынных местностях вдали от населенных пунктов) озеленение.

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангыстауской области:

1. Соблюдение требований Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI и действующего законодательства;

2. Соблюдение требований приказа исполняющего обязанности Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 27 октября 2023 года № 294 «О внесении изменения в приказ исполняющего обязанности Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286» «Об утверждении Правил проведения общественных слушаний»;

3. Проведение анализа текущего состояния атмосферного воздуха на территории, на которой предполагается осуществление установленной деятельности, а также результатов фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора;



4. Проведение анализа и инвентаризации всех отходов производства и потребления, образующихся при осуществлении деятельности;
 5. Определение классификации и методов переработки, утилизации всех образовавшихся отходов;
 6. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК для безопасного хранения отходов и предотвращения их смешения;
 7. Предусмотреть мероприятия по предотвращению образования опасных отходов или уменьшению объемов их образования;
 8. Географические координаты данного объекта не должны располагаться на территории особо охраняемой зоны;
 9. Не должны входить в лесохозяйственную зону.
- Вместе с тем, напоминаем, что замечаний и предложений от заинтересованной общественности по данному обращению в Управление не поступало.

Заместитель Председателя

А. Бекмухаметов

Исп. Садибек Н.Т.
74-08-19



Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

