8. МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, СОКРАЩЕНИЮ, СМЯГЧЕНИЮ ВЫЯВЛЕННЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПРИ ШТАТНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СОХРАНЕНИЮ БИОРАЗНООБРАЗИЯ

Инициатор деятельности в полной мере осознает сложность проведения работ, связанных со строительством НГПЗ и предусматривает все необходимые меры для снижения воздействия на ОС от планируемых работ.

Все проектные документы разработаны с учетом требований РК по охране окружающей среды.

Все возможные технологические и нетехнологические опасности были выявлены на процедурах HAZID (идентификация опасностей) и HAZOP (идентификация эксплуатационных опасностей) и контролируются, как указанно в финальных версиях проекта. Принятые проектом решения имеют допустимые рейтинги рисков.

Основные мероприятия, предусмотренные проектными решениями, обеспечивающие соблюдение природоохранных требований при строительстве НГПЗ могут быть отнесены к организационным, планировочным и техническим (специальным), но практически все они направлены на снижение или исключение возможного негативного воздействия на компоненты природной среды:

- атмосферный воздух,
- поверхностные и подземные воды,
- почвы,
- растительный покров,
- животный мир,
- недра.

Ниже приводится перечень основных мероприятий, позволяющих минимизировать негативное воздействия от планируемых работ. Проектными решениями также предусмотрены меры по снижению воздействия физических факторов и от образования отходов производства и потребления.

Меры, связанные с предотвращением аварийных ситуаций, рассмотрены в Главе 7.

В разделах 8.2 и 8.3 выделены меры по сохранению биоразнообразия и по рекультивации.

Информация по одной из значимых природоохранных мер - организация производственного экологического контроля и мониторинга помещена в Главе 9.

8.1. Меры по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду

Ряд приведенных в данном разделе природоохранных мер соответствует мерам, прописанным в «Типовом перечне мероприятий по охране окружающей среды» в Приложении 4 к Экокодексу РК. Это такие меры, как:

- ввод в эксплуатацию пылегазоочистных установок (п.1,пп.1);
- выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников (п.1,пп.3);
- внедрение оборудования, установок и устройств очистки, по утилизации попутных газов, нейтрализации отработанных газов, подавлению и обезвреживанию выбросов загрязняющих веществ и их соединений в атмосферу от стационарных и передвижных источников загрязнения (п.1,пп.3);
- приобретение современного оборудования (п.1 пп. 11),

- внедрение технологических решений, обеспечивающих оптимизацию режимов сгорания топлива, снижение выбросов токсичных веществ в выбросах загрязняющих веществ в атмосферу (п.1,пп.12);
- внедрение систем автоматического мониторинга выбросов вредных веществ на источниках и качества атмосферного воздуха на границе жилой санитарно-защитной зоны (п. 1, пп. 15);
- проектирование локальных очистных сооружений (п.2 пп. 8),
- рациональное использование земельных ресурсов, а также проведение работ по оценке их состояния. Сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель; защита земель от загрязнения отходами, химическими веществами (п.4, пп. 2.3.4),
- проведение работ по пылеподавлению на строительных площадках, в том числе на внутрипромысловых дорогах (п.9);
- применение высокоэффективных систем и установок для очистки отходящих газов и сточных вод, утилизации отходов (п.10, пп. 9) и др.

Также предусмотрены мероприятия организационно-технического характера для сокращения выбросов в период НМУ:

- контроль за герметичностью запорной арматуры, газоходных систем и агрегатов, за состоянием сальниковых устройств регулирующей и управляющей арматуры и
- клапанов, а также разъемных соединений и других источников газовыделений;
- контроль за работой средств измерительной техники;
- прекращение всех работ, связанных со стравливанием природного газа в атмосферу и отказ от проведения плановых ремонтных работ (в целях предотвращения залповых выбросов);
- запрещение на проведение проверочных пусков АДЭС и ГПЭС;
- контроль за точным выполнением технологического регламента;
- другие организационно-технические мероприятия, приводящие к снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Представленные ниже природоохранные меры направлены на соблюдение требований экологического законодательства, санитарно-гигиенических требований и выполнения других мероприятий, позволяющих предотвратить и/или снизить негативные воздействия на здоровье населения, атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, недра, почвенно-растительный покров и животный мир (биоразнообразие).

Строительство

- Проведение всех работ в соответствии с законодательством РК в области охраны ОС;
- Обустройство строительной площадки с учетом рельефа, гидрологических, климатических условий и минимизации негативного воздействия на ОС и на ближайшую селитебную территорию;
- Применение при строительстве современной техники и оборудования;
- Эффективная организация строительных работ и снижение продолжительности строительных работ позволит снизить воздействие на окружающую среду;
- Проведение работ в границах отводимого участка. Осуществление постоянного контроля, за проведением строительных работ в пределах границ отвода земельных участков;
- Запрет движения транспорта вне дорог.
- Поддержание в чистоте прилежащих к строительной площадке территорий;
- Запрет на сброс сточных вод и отходов на рельеф местности;
- Организация отвода стока дождевых, ливневых и талых поверхностных вод, исключающих негативное влияние на загрязнение подземных вод;
- Исключение использования воды питьевого качества на производственные нужды;

- Выбор оптимальных размеров рабочей зоны при строительстве с целью сохранения и рационального использования земельных ресурсов;
- Строительство удобных и целесообразных согласно техническим решениям подъездных автодорог. Слежение за состоянием подъездных и внутриплощадочных дорог;
- Использование исправной техники и оборудования с допустимыми показателями шума и содержания вредных веществ в отработанных газах. Обеспечение регулярного и надлежащего технического обслуживания;
- Периодическая проверка выхлопных газов, техническое обслуживание транспортных средств. Отключать двигатели, когда оборудование длительно не используется;
- Устройство площадок для мытья колес автомобилей и строительной техники при выезде со строительной площадки;
- Организация хранения ГСМ, материалов и оборудования, сбора отходов с учетом минимального негативного воздействия на ОС (включая специальные емкости, специально оборудованные площадки, ограждения и т.д);
- Заправка техники и оборудования с использованием поддонов или в спецорганиазциях. Для ликвидации возможных разливов ГСМ площадка оборудуется ящиками с песком, лопатами и контейнерами для сбора загрязненного грунта (песка);
- Использование качественных ГСМ. Постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, ремонта и заправки транспортных средств;
- Применение комплекса противоэрозионных мероприятий при строительстве;
- Проведение пылеподавление при ведении земляных и погрузочно-разгрузочных работах;
- Укрытие сыпучих грузов при транспортировке;
- Обустройство специальных мест для сбора и временного хранения сточных вод и отходов в соответствии с законодательством РК. Безопасные для ОС сбор, хранение и вывоз сточных вод и отходов с территории строительства;
- Проведение учета образования, хранения, размещения и вывоза сточных вод и отходов;
- Оснащение строительных площадок инвентарными контейнерами для отходов;
- Организация своевременной передачи отходов на переработку и повторное использование сторонним организациям;
- Для обратной засыпки траншей, выемок и др. использовать «родные» грунты или грунты, соответствующие им по плотности и несущей способности;
- Снятие плодородного слоя почвы перед проведением работ в соответствии с требованиями РК и т.д.

По завершению строительства выполнить обустройство территории и рекультивацию земель, нарушенных в ходе строительства, согласно требованиям законодательства РК.

Эксплуатация

Для предупреждения и уменьшения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие природоохранные мероприятия:

- Использование заводских модульных систем, что обеспечит надежность и герметичность технологических соединений;
- Использование высокотехнологичного оборудования и техники, соответствующих наилучшим доступным технологиям и отвечающего стандартам безопасности для окружающей среды;
- Выбор соответствующих материалов для долгой безаварийной работы оборудования и трубопроводов;

- Использование сварных соединений, обеспечивающих полную герметизацию потоков;
- Максимально эффективное использование существующей инфраструктуры, коммунальных систем и транспортных коридоров;
- Гидроизоляция и герметизация подземных сооружений и инженерных сетей;
- Предусмотрена защита оборудования и трубопроводов от коррозии и от превышения давления;
- Контроль и диагностика состояния оборудования и трубопроводов во время эксплуатации;
- Проведение своевременных профилактических регламентных работ;
- Для залпового/аварийного сброса газов и паров предусмотрен факел. Приняты к примененю предохранительные клапана, аварийные сбросы с оборудования которых направляют на сжигание на факел с получением менее вредных и менее опасных продуктов;
- Использование обвязки резервуарных парков для сбора паров углеводородов с возможностью последующего отжига на факельной установке в случае превышения рабочего давления в резервуарах;
- Для исключения попадания вредных и пожароопасных углеводородных газов в окружающую среду применен сбор газообразных сбросов, сдувок и направление их на сжигание на факел;
- В проекте используется замкнутый цикл обращения пропана и смазочного масла. Исключается попадание этих сред в атмосферу;
- Дренаж оборудования и трубопроводов осуществляется в дренажные ёмкости. Содержимое дренажных ёмкостей откачивается насосами или автотранспортом. Сброс газа из дренажных ёмкостей осуществляется в линию факельного газа низкого давления на факел;
- Снижение выбросов ЗВ за счет эффективного использования режимов технических средств;
- Сбросы газов и паров, не относящиеся к взрывоопасным и вредным веществам, а также сброс легких газов предусмотрены через сбросные трубы и клапаны в атмосферу. Устройство сбросных труб и условия сброса обеспечивают эффективное рассеивание сбрасываемых газов и паров, исключающее образование взрывоопасных концентраций в зоне размещения технологического оборудования, зданий и сооружений;
- Снижение выбросов углеводородов при сборе пластовой воды от основного технологического оборудования, применением установки улавливания паров, посредством которой осуществлять сбор и возврат углеводородов в основной производственный процесс;
- Применение герметичных или центробежных насосов с двойным торцевым уплотнением для перекачивания сжиженных газов, легковоспламеняющихся и горючих жидкостей;
- Использование современной и надежной системы сбора сточных вод;
- На объектах водопотребления и водоотведения будет вестись учет расходов воды для контроля эффективности использования воды;
- Сброс загрязнённых сточных вод в поверхностные водоёмы или на рельеф местности исключается;
- Проведение учета образования, хранения, размещения и вывоза сточных вод и отходов;
- Выбор аппаратуры и оборудования с учетом взрыво-пожаро-опасности и токсичности продукта. Размещение оборудования в соответствии с требованиями взрыво-пожаро-безопасности, удобного и безопасного обслуживания;

- Контроль параметров, определяющих взрывоопасность процесса технологической установки, и соответствующих систем сигнализации и блокировок безопасности, обеспечивающих защиту технологического оборудования;
- Использование автоматического контроля для предупреждения образования взрывоопасных концентраций газов и паров углеводородов, облака токсичных веществ;
- Разработка надежной и дублируемой системы управления технологическим процессом;
- Быстрое обнаружение и устранение возникших утечек газа и жидкости из оборудования и трубопроводов;
- Защита аппаратов и оборудования, работающих под давлением, предусматривается установкой предохранительных клапанов, запорной арматуры, средств автоматического контроля, измерения и регулирования технологических параметров;
- Принятые в проектной документации решения по вертикальной планировке исключают растекание возможного аварийного пролива нефтепродуктов, как по территории площадки, так и на прилегающий к ней рельеф;
- Товарно-сырьевой парк. Предусмотрены аварийные резервуары;
- Недопущение привлечения, прикармливания или содержания животных на территории НГПЗ;
- Контроль скоростного режима движения автотранспорта с целью предупреждения гибели животных и усиления пыления.
- Выполнение мероприятий по рекультивации нарушенных земель;
- Подготовка Программы и проведение мониторинга (ПЭК) за состоянием окружающей среды.

8.2. Меры по обращению с серой технической газовой комовой

В период эксплуатации НГПЗ будут предусматриваться меры, направленные на предотвращение потерь технической газовой комовой серы, ее рассыпания и поступления в компоненты окружающей среды при получении, охлаждении, упаковке, хранении и отгрузке товарной продукции.

Основными мерами по минимизации воздействия серы на окружающую среду будут являться:

- герметизация технологического оборудования и трубопроводов установки тит.142 и соблюдение технологического режима;
- сбор, фильтрация, промывка, охлаждение и затвердевание получаемой серы с последующей упаковкой в биг-бэги;
- хранение упакованной серы на подготовленной бетонной площадке склада (сооружения);
- размещение биг-бэгов на поддонах с обеспечением проходов между штабелями не менее 0,75 м;
- предотвращение повреждения биг-бэгов и рассыпания серы при погрузочно-разгрузочных работах;
- использование исправного и чистого автотранспорта для вывоза серы;
- предотвращение попадания серы на почву и в системы ливневой канализации;
- своевременный сбор просыпей и очистка территории без применения продувки сжатым воздухом;
- раздельный сбор загрязненных серой материалов и их обращение в составе отходов, содержащих серу.

8.3. Меры по управлению отходами

Для снижения воздействия отходов на окружающую среду предусмотрены следующие меры по управлению отходами:

1. Раздельный сбор и накопление отходов

- Организация раздельного накопления отходов по видам.
- Использование специализированных контейнеров с маркировкой.
- Исключение смешивания опасных и неопасных отходов, а также отходов, вступающих в химическую реакцию.
- Учет и контроль образования, условий временного накопления, транспортировки отходов, контроль соблюдения экологической безопасности при обращении с отходами.

А также необходимо соблюдать принципы сокращение объемов образования отходов за счёт рационального использования сырья и материалов. Предотвращение закупа излишнего количества материалов. Закуп материалов, поставляемых бестарно или в таре, подлежащей утилизации и/или пригодной для повторного использования, с целью сокращения образуемых отходов.

2. Безопасное хранение отходов

- Оснащение площадок накопления отходов бетонным основанием и системами защиты от протечек.
- Применение герметичных контейнеров для жидких и газообразных отходов.
- Обеспечение пожарной безопасности при хранении легковоспламеняющихся отходов.
- Своевременный вывоз отходов с площадок накопления в соответствии с экологическими и санитарными требованиями обращения/управления с отходами.

3. Утилизация отходов

- Передача отходов на утилизацию и обезвреживание специализированным лицензированным организациям.

4. Экологический контроль и мониторинг

- Регулярное проведение контроля мест накопления отходов.
- Ведение журналов учёта отходов и своевременное предоставление отчётности в контролирующие органы.

5. Обучение персонала и экологическая культура

- Проведение тренингов и инструктажей для работников по правилам обращения с отходами.
- Внедрение внутренних регламентов по управлению отходами.
- Разработка и реализация программы корпоративной экологической ответственности.

Данные меры позволят снизить воздействие отходов НГПЗ на окружающую среду, повысить эффективность обращения с отходами и сократить затраты на их утилизацию.

8.4. Меры по сохранению биоразнообразия

Особое внимание при проектировании производственных объектов уделяется мерам по сохранению биоразнообразия.

Биологическое разнообразие - вариативность живых организмов и экологических комплексов, частью которых они являются.

Планируемая деятельность будет осуществляться с соблюдением требований статей 245, 257 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, статьи 17 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

В целях сохранения биоразнообразия применяется следующая иерархия мер (ст.240 Экокодекса РК):

1. *Меры по предотвращению негативного воздействия на биоразнообразие.*

Данные меры должны быть направленные на то, чтобы избегать существенных воздействий на биоразнообразие.

2. *Меры по минимизации негативного воздействия на биоразнообразия, если его нет возможности исключить.*

Данные меры принимаются для сокращения продолжительности, интенсивности воздействий, которые не были предотвращены.

3. *Меры по смягчению последствий негативного воздействия на биоразнообразие.*

Принимаются меры, направленные на создание благоприятных условий для восстановления биоразнообразия.

4. *В случае выявления риска утраты биоразнообразия необходимо предусмотреть меры по их компенсации.*

Строительные работы могут оказать воздействие на биоразнообразие (см. оценку в разделе 5.8). Поэтому при строительстве завода необходимо применять меры по минимизации воздействия и смягчению последствий.

В качестве основной меры по смягчению последствий планируемых строительных работ можно считать проведение рекультивации строительных участков после завершения работ, озеленение свободной от застройки территории НГПЗ и согласованных участков СЗЗ.

Эти, и другие меры, принятые с целью снижения отрицательного воздействия строительных работ на биоразнообразие, (в т.ч. на животный мир), приведены в данной главе выше. Также, кроме выше перечисленных природоохранных мер, предусмотрено выполнение следующих мероприятий, минимизирующих и смягчающих воздействие на биоразнообразие:

- Выбор площадки вне территории и охранных зон существующих ООПТ, водоохранных зон и полос;
- Строительство будет вестись на землях промышленности в пределах земельного отвода. Естественные местообитания будут затронуты в минимальной степени.
- Проведение подготовки строительной площадки с учетом требований по охране ОС (сохранения биоразнообразия) в соответствии с законодательством РК;
- В случае выявления на территории планируемой деятельности животных раненых или больных, не умеющих летать, самостоятельно передвигающихся животных, птиц, будут приняты необходимые меры по оказанию им первой помощи (показать ветеринару, передать в соответствующие службы и т.д.);
- Минимизация освещения в ночное время на участках строительства
- Проектом разрабатываются объемно-планировочные решения, предусматривается соответствующая звукоизоляция помещений. Применяются современные окна и узлы их примыкания к стенам с хорошей звукоизоляцией.

- Участки с особо шумящими агрегатами и установками размещены в отдельно выгороженных помещениях. Агрегаты и установки с повышенной вибрацией установлены на виброизолирующих основаниях.
- Предотвратить доступ животных к объектам, представляющим для них опасность (места размещения отходов, факельная площадка и др.);
- Не допускать привлечения, прикармливания или содержания животных на территории НГПЗ;
- Использовать глушители для систем выпуска газа двигателями для снижения шума;
- Контроль скоростного режима движения автотранспорта целью предупреждения гибели животных;
- Выполнение мероприятий по рекультивации нарушенных земель;
- Запрет на отлов и отстрел животных (за исключением случаев, необходимых для обеспечения безопасности персонала).
- Озеленение территории НГПЗ в соответствии с принятыми в проектной документации решениями.

8.5. Меры по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы и рекультивации нарушенных земель

Согласно статьи 140 Земельного кодекса Республики Казахстан землепользователи должны предусматривать и осуществлять меры по охране земель, направленные на защиту земель от истощения и опустынивания, водной и ветровой эрозии, вторичного засоления, уплотнения, загрязнения отходами производства и потребления, химическими, биологическими, радиоактивными и другими вредными веществами, а также проводить снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении земляных работ, осуществлять рекультивацию нарушенных земель с восстановлением их плодородия и последующим вовлечением в хозяйственный оборот.

Во исполнение требований законодательства РК и нормативно-правовых документов, с целью смягчения негативного воздействия на почвенный покров при строительстве объектов НГПЗ, рекомендуется следующий комплекс мер:

- селективное снятие (при необходимости), выполнение условий хранения и использование плодородного слоя почв (при его наличии);
- проведение инвентаризации нарушенных земель в пределах земельного отвода, с целью выявления участков подлежащих рекультивации;
- поэтапная планомерная рекультивация нарушенных и загрязненных земель по мере ввода в эксплуатацию и вывода из нее отдельных производственных объектов;
- ведение мониторинга состояния рекультивированных участков, после завершения работ по рекультивации нарушенных земель;
- обустройство и озеленение территории по завершению строительства и введения в эксплуатацию отдельных объектов.

Выполнение комплекса природоохранных мер при техногенных воздействиях на участках строительства, как от проводимых работ по сооружению объектов НГПЗ, так и нарушений природных комплексов на предыдущих стадиях использования, позволит смягчить негативное воздействие на экологическое состояние почв и земельные ресурсы.

Меры по смягчению негативного воздействия могут корректироваться в ходе строительства и эксплуатации НГПЗ, изменении требований нормативных документов или при выявлении низкой эффективности проводимых мер.

8.5.1. Необходимость снятия, сохранение и использованию плодородного слоя почв

Предприятия, осуществляющие работы, связанные с нарушением земель, обязаны проводить снятие, сохранение и дальнейшее использование плодородного слоя почвы для рекультивации нарушенных земель. Снятие почвенного слоя осуществляется в соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.3.06-85 и СТ РК 17.0.0.05-2002. Основанием для отнесения почв к определенной группе пригодности их использования для биологической рекультивации служит комплекс физико-химических свойств, которые определены ГОСТом 17.5.1.03-86.

Дальнейшее использование плодородного слоя определяется по показателям пригодности почвенного слоя для целей рекультивации и результатам состояния почв, полученным при проведении почвенно-мелиоративных изысканий в соответствии с «Техническими указаниями по проведению почвенно-мелиоративных изысканий при проектировании, рекультивации земель, снятия, сохранения и использования плодородного слоя почв.1993». Плодородный и потенциально плодородный слои почв, используемые для землевания и биологической рекультивации земель, должны соответствовать требованиям ГОСТ 17.5.3.05-84. Плодородный слой почвы не должен содержать радиоактивные элементы, тяжелые металлы, остаточные количества пестицидов и другие токсичные соединения в концентрациях, превышающих предельно допустимые уровни, установленные для почв, не должен быть опасным в эпидемиологическом отношении и не должен быть загрязнен и засорен отходами производства, твердыми предметами, камнями, щебнем, галькой, строительным мусором.

Условия хранения плодородного слоя почвы с целью дальнейшего его использования на малопродуктивных угодьях и восстановления плодородия рекультивируемых земель должны соответствовать ГОСТ 17.4.3.02-85.

Для определения необходимости норм снятия плодородного слоя для пустынных почв территории НГПЗ можно использовать следующие показатели, заимствованные из ГОСТ 17.5.3.06-85 и СТ РК 17.0.0.05-2002:

- массовая доля гумуса на нижней границе плодородного слоя почв пустынной зоны должна составлять не менее 0,7 %;
- в потенциально плодородном слое содержание гумуса должно быть в сухостепной и пустынной зонах не менее 0,5 – 1,0 %;
- величина pH водной вытяжки в плодородном слое почвы должна изменяться в пределах 5,5 – 8,2;
- массовая доля обменного натрия, в процентах от емкости катионного обмена, должна составлять в плодородном слое пустынных почв — не более 10%;
- массовая доля легкорастворимых токсичных солей в плодородном слое почвы не должна превышать 0,25%;
- массовая доля почвенных частиц < 0,01 мм должна быть в интервале от 10 до 75%.

Не устанавливают норму снятия плодородного слоя в случаях, когда в почвах содержание тяжелых металлов и загрязняющих веществ превышает предельно допустимый уровень (ГОСТ 17.5.3.05-84).

В 2024-2025 гг. на территории размещения объектов НГПЗ в рамках инженерно-экологических изысканий были проведены почвенные исследования, основной задачей которых являлась оценка современного экологического состояния почв (Инженерно-экологические изыскания, 2025). При проведении почвенных исследований проводилось определение содержания в почвах и грунтах тяжелых металлов и мышьяка, нефтепродуктов и бенз(а)пирена, санитарно-эпидемиологического состояния почв и удельной активности естественных радионуклидов. Определение физико-

химических свойств почв, используемых в качестве критериев необходимости снятия плодородного слоя почв не проводилось.

НГПЗ предполагается разместить в промышленной зоне г. Жанаозен в непосредственной близости с действующим «КазГПЗ», что предполагает существующую нарушенность почвенного покрова.

По результатам проведенного почвенного обследования территории размещения объектов НГПЗ (Инженерно-экологические изыскания, 2025) содержание валовых форм мышьяка превышало нормативный уровень. Это позволяет, наряду с имевшим место длительным использованием данного участка другими производствами, сделать заключение о том, что почвы площадки НГПЗ утратили свой естественный потенциал плодородия. Высокое содержание мышьяка в поверхностном слое почв является лимитирующим фактором пригодности поверхностного слоя почв для землевания. Поэтому снятие поверхностного слоя почв до начала проведения строительных и земляных работ на площадке размещения НГПЗ и сопутствующих объектов не потребуется.

8.5.2. Предложения к рекультивации нарушенных земель

Рекультивация относится к мероприятиям восстановительного характера, направленным на устранение последствий отрицательного влияния производственных объектов на окружающую среду и, рассматривается как одно из основных средств реабилитации нарушенных и загрязненных земель. Необходимость проведения рекультивации земель и снятия плодородного слоя почв определяется требованиями Земельного (статья 149) и Экологического (статья 238) кодексов Республики Казахстан и ГОСТ 17.5.3.04-83. Рекультивация должна обеспечивать восстановление земель до состояния, пригодного для их дальнейшего использования в соответствии с целевым назначением.

Рекультивация земель осуществляется в соответствие со специально разработанным проектом рекультивации. Разработка проектов рекультивации нарушенных земель проводится при предоставлении земельного участка, использование которого повлечет нарушение земель, в течение года с момента принятия решения местным исполнительным органом о предоставлении земельного участка (Инструкция, 2023). В качестве основных критериев, определяющих направление, объемы и способы рекультивации принимаются, прежде всего, природные условия района работ, масштаб и характер нарушения земель, фактическое состояние нарушенных земель, выявленное в результате специально проведенного обследования земель, наличие плодородного слоя почв и показатели его физико-химических свойств, целевое использования земель после их рекультивации.

Проект рекультивации земель разрабатывается в определенной последовательности:

- подготовительный этап;
- этап проведения полевого обследования;
- камеральный этап составления проекта рекультивации;
- согласования проекта.

При проведении полевого обследования проводятся необходимые исследования, по результатам обработки которых устанавливаются сведения о свойствах почв, определяется наличие, качество и мощность плодородного слоя почв, устанавливается необходимость снятия плодородного слоя, порядок его снятия, хранения и последующего использования. Полученные сведения послужат основой для разработки мероприятий по рекультивации земель в рамках проекта рекультивации.

Рекультивация земель обычно проводится в два этапа: технический и биологический. Но в зависимости от природных условий территории, физико-

химических свойств почв и грунтов, перспективного направления использования участков, а также требований по охране окружающей среды может быть ограничена техническим этапом.

Основными объектами рекультивации после ввода в эксплуатацию объектов НГПЗ будут являться почвы производственной площадки НГПЗ свободные от застройки, коридоров прокладки трубопроводов, полосы подъездных автомобильных дорог, а также загрязненные и нарушенные земли на прилегающих к ним территориях.

НГПЗ будет располагаться в пределах пустынной зоны с жесткими гидротермическими условиями климата. Почвенный покров района работ представлен часто антропогенно нарушенными, малопродуктивными, засоленными и солонцеватыми серо-бурыми почвами в комбинациях с солонцами и солончаками (см. раздел 3.4. данного Отчета). Основное возможное направление использования таких земель: для размещения промышленных объектов или в качестве малопродуктивных пастбищ.

Участок, выделенный под строительство НГПЗ, расположен в промышленной зоне города Жанаозен (земли населенного пункта). Ранее участок длительное время использовался другими производствами. Следовательно, почвенный покров участка до начала строительства НГПЗ претерпел значительные техногенные нагрузки и утратил свой природный потенциал. Строительство объектов НГПЗ усилит воздействие на почвы.

Исходя из этого и в соответствии с ГОСТ 17.5.1.02-85 основным направлением рекультивации выбрано строительное с проведением технического этапа рекультивации. Основной целью является приведения нарушенных земель в состояние пригодное для промышленного и гражданского строительства.

По окончании строительства по мере ввода производственных объектов при проведении технического этапа рекультивации земель будут выполняться следующие работы:

- сбор и вывоз используемого для строительства оборудования;
- очистка территории проведения строительных работ от мусора, строительных, бетонных и металлических отходов, оставшихся по завершении работ на площадках;
- устранение последствий утечек ГСМ - снятие загрязненных грунтов и передача специализированной организации на утилизацию;
- планировка поверхности в соответствии с формами близкими к природному рельефу;
- благоустройство территории и рекультивация нарушенных земель.

В рамках реализации проекта планируется проведение технического этапа рекультивации, предусматривающего выполнение комплекса инженерно-технических мероприятий, направленных на восстановление нарушенных земель (1247-П-002-РКЗ).

После завершения комплекса рекультивационных работ, рекультивированные участки оставляются на само зарастание и должны представлять собой оптимально организованный и экологически сбалансированный природно-техногенный комплекс.

Также, необходимо отметить, что рекультивации земель по окончанию эксплуатации и ликвидации НГПЗ при передаче арендованных земель собственникам будет осуществляться по отдельному проекту и в соответствии с законодательством РК, которое будет действовать в будущем.

Выполнение предусмотренных природоохранных мер позволит минимизировать воздействия окружающую среду, включая биоразнообразие.

8.6. Способы и меры восстановления окружающей среды в случае прекращения намечаемой деятельности

Проектными решениями предусмотрена начало эксплуатации НГПЗ в 2027 г. Продолжительность эксплуатации завода - не менее 20 лет. Следовательно, прекращение намечаемой деятельности планируется - не ранее 2047 года.

Процесс вывода из эксплуатации (ликвидации) промышленного объекта включает следующие этапы:

- остановка производства;
- удаление жидких и твердых продуктов производства, включая очистка и промывка трубопроводов и различных резервуаров/емкостей, и последующая передача на переработку и/или утилизацию;
- демонтаж, безопасный разбор зданий и оборудования, вывоз выведенных их эксплуатации производственных объектов и их частей;
- утилизация опасных отходов по экологическим стандартам, которые будут действовать в период прекращения деятельности завода;
- проведение оценки загрязнения почвенно-растительного покрова на территории завода для разработки Плана рекультивации. Создание условий для восстановления почвено-растительного покрова.

Учитывая продолжительные сроки эксплуатации НГПЗ на данном этапе трудно спрогнозировать какие конкретные способы и меры восстановления будут использованы. Понятно, что все меры, которые будут приниматься будут направлены на устранение завершивших эксплуатацию техногенных объектов, проведение рекультивационных работ на освобожденной площади. Вероятно будет принято решение о сохранении для других пользователей автомобильных дорог, построенных для обслуживания завода.

Можно отметить, что вывод из эксплуатации НГПЗ - объекта нефтегазового комплекса, включающего демонтаж опасного оборудования будет в обязательном порядке производится с учетом возможного воздействия на население и окружающую среду. Вся проектная документация будет разрабатываться в соответствии с требованиями и правилами, актуальными на период разработки проекта по выводу из НГПЗ из эксплуатации и обеспечения необходимой последовательности всех этапов вывода из эксплуатации этого опасного объекта.

Осуществление мер по восстановлению ОС будет проводиться в соответствии с согласованном государственной экспертизой Проекту ликвидации и Проекту рекультивации нарушенных земель. Проекты будут разработаны согласно действующему в будущем законодательству РК. И в зависимости от будущего предназначения земель, на которых был размещен НГПЗ, в Проекте рекультивации будут предусмотренные: техническая только или техническая и биологическая рекультивация.

Указанная проектная документация будет подготовлена с учетом развития нормативно-законодательной базы на момент ликвидации НГПЗ, с учетом состояния компонентов природной среды на территории воздействия проекта и с учетом методов ликвидации, которые будут доступны в будущем.

Самая главная задача ликвидации – это создание безопасных условий для дальнейшего использования земли.

Если будет принято решение о строительстве на площадке выводимого из эксплуатации НГПЗ другого промышленного предприятия, вероятнее всего меры по восстановлению будут включать техническую рекультивацию. В случае передачи земель государству для других целей, будет проведена также и биологическая рекультивация промышленной площадки НГПЗ.

9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ И МОНИТОРИНГА

Производственная деятельность оказывает определенное воздействие на компоненты окружающей среды (ОС). Согласно статье 182 Экокодекса РК, операторы объектов I и II категории обязаны осуществлять производственный экологический контроль, на основе программы производственного экологического контроля (ПЭК), являющейся частью экологического разрешения, а также программы экологической эффективности - ст. 183.

Программа ПЭК разрабатывается в соответствии с требованиями Экокодекса РК от 02.01.2021 №400-VI и «Правил разработки программы производственного экологического контроля для объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» от 14.07.2021 № 250.

Основной задачей производственного экологического контроля является сбор данных, ведение регулярных наблюдений, проведения анализа и оценки воздействия предприятия на состояние окружающей среды с целью принятия своевременных мер по предотвращению, сокращению и ликвидации негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля. В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия (ст. 186 п.п.1, 2).

- операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) – наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности природопользователя находятся в диапазоне, который считается целесообразным для отслеживания надлежащего соблюдения технологического регламента производства;
- мониторинг эмиссий в окружающую среду предусматривает наблюдение эмиссий на источниках выбросов и сбросов с целью соблюдения нормативов НДВ и НДС и ПУО;
- мониторинг воздействия – мониторинг состояния окружающей среды, который предусматривает измерение параметров окружающей среды для выявления изменений, связанных со строительством и эксплуатацией объектов, размещением отходов на полигонах, сбросами и выбросами загрязняющих веществ в окружающую среду при проведении запланированных работ.

Внутренние проверки наряду с производственным мониторингом являются частью ПЭК, и проводятся с целью контроля соблюдения экологических требований и сопоставления результатов ПЭК с условиями Экологического Разрешения на воздействие.

Мониторинг на объектах НГПЗ будет проводиться в соответствии с Программами производственного экологического контроля (ПЭК) и мониторинга (ПЭМ), которые разрабатываются Компанией и предоставляются ежегодно в Министерство экологии и природных ресурсов РК в пакете документов для получения Разрешения на воздействие.

Предложения по мониторингу могут корректироваться в Программах ПЭК, исходя из результатов проводимого мониторинга и с учетом конкретных работ в процессе реализации проекта.

Производственный мониторинг осуществляется лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия (ст.186.п.8). Все технические средства, применяемые для измерения физических параметров, должны

быть аттестованы, внесены в Государственный реестр средств измерений и иметь методическое обеспечение.

При организации производственного мониторинга необходимо предусмотреть мониторинг атмосферного воздуха, водоотведения/водопотребления, грунтовых вод, почв, растительности, а также отходов, физических факторов и радиационной обстановки.

9.1. Атмосферный воздух

Мониторинг эмиссий

Контроль выбросов загрязняющих веществ на источниках загрязнения атмосферного воздуха будет определен в Программе (ПЭК), которая будет разрабатываться на последующих этапах экологического проектирования.

Учитывая тип и режим работы каждого источника, предлагаются следующие методы контроля:

- инструментальный, основанный на измерении массовых выбросов загрязняющих веществ в отходящих газах путем инструментального определения их концентраций, проводимого аккредитованными лабораториями;
- расчетный, основанный на определении объемов загрязняющих веществ по фактическому расходу материалов (исходного сырья и топлива) и времени работы технологического оборудования.

Строительство. Мониторинг эмиссий от источников, задействованных в период строительных работ, учитывая их временный режим работ, рекомендуется проводить 1 раз в квартал расчетным путем (исходя из фактических объемов использованного топлива и объемов проведенных работ) по методикам расчета выбросов, утвержденных в РК.

Кроме того, согласно действующим требованиям в РК, весь передвижной специальный и автомобильный транспорт перед началом и во время строительных работ будет периодически проходить контроль токсичности выхлопных газов, что позволит контролировать работу двигателей в требуемом техническом состоянии и предотвратит увеличение выбросов в атмосферу.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ и План-график контроля за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов на период строительно-монтажных будет определен, на следующих этапах проектирования при установлении НДВ.

Эксплуатация. Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух предлагается проводить инструментальным методом на основных организованных источниках и расчетным методом на неорганизованных и периодически работающих источниках. При отсутствии технических возможностей осуществления инструментальных замеров основных веществ, рекомендуется проводить их контроль также расчетным методом с периодичностью 1 раз в квартал.

Расчётый метод проводится по действующим в РК методикам расчета выбросов.

При проведении контрольных замеров необходимо контролировать и параметры газовоздушной смеси (температуру, скорость, объем), которые, наряду с объемом выбросов, определяют концентрации загрязняющих веществ на источнике.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ и План-график контроля на источниках выбросов будет определен на следующих этапах проектирования при установлении НДВ.

Автоматизированная система мониторинга

Согласно ст. 186 Экокодекса РК мониторинг эмиссий в окружающую среду на объектах I категории должен включать в себя использование автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду.

Согласно п.10 Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссии в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 22 июня 2021 год №208 (далее «Правила АСМЭ»), автоматизированная система мониторинга выбросов устанавливается на основных стационарных организованных источниках выбросов, соответствующих одному из следующих критериев:

1. Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу 500 и более тонн в год от одного стационарного организованного источника;
2. На источниках на станциях, работающих на топливе, за исключением газа, с общей электрической мощностью 50 МВт и более. На котельных с тепловой мощностью 100 Гкал/ч и более. На источниках энергопроизводящих организаций, работающих на газе, с общей электрической мощностью 500 МВт и более и для котельных с тепловой мощностью 1200 Гкал/ч и более.
3. Для факельных установок АСМ осуществляется посредством контроля расхода, плотности и состава газа, направляемый на факел. Для контроля выбросов на факелах определяются следующие показатели: 1) объемный расход газа ($м^3$/час или $м^3$/с); 2) плотность газа (кг/$м^3$); 3) состав (в мольных %) по анализатору следующих газов (в случае выбросов в объеме более 10 тонн в год): сероводород (H2S), углерода оксид сульфид (COS), углерода сульфид (сероуглерод – CS2) и меркаптаны.

К основным стационарным источникам выбросов на объектах НГПЗ относятся:

Стационарные организованные источники выбросов (не факельное сжигание)

- Газовая турбина
- Котельная
- Печь масла-теплоносителя
- Термический окислитель

Факельные установки

- Теплый факел 190 FD01
- Холодный факел 190 FD02

По результатам предварительного анализа расчетных данных установлено, что:

- валовые выбросы загрязняющих веществ по каждому стационарному организованному источнику не превышают 500 тонн в год;
- установленная мощность источников не подпадает под пороговые значения;
- объем выбросов серосодержащих газов на факельных установках не превышает 10 тонн в год.

Таким образом, в соответствии с «Правилами АСМЭ» установка автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду на рассмотренных основных стационарных источников выбросов и факельных установках НГПЗ не является обязательной.

Мониторинг воздействия

Строительство. При выполнении строительных работ объектами мониторинга атмосферного воздуха будут являться:

- автотранспорт, строительные машины и спецтехника при производстве строительных работ;
- выбросы при проведении земляных работ и пылении автотранспорта,
- погрузочно-разгрузочные работы на площадке;
- сварочные работы на площадке;
- выбросы от дизельных двигателей сварочного агрегата, дизель-электростанции, компрессоров передвижных, установки горизонтального бурения для труб;
- работы с лакокрасочными материалами и др.

В процессе проведения строительных работ будут осуществляться наблюдение за состоянием строительной техники и оборудования, которые будут использоваться в период проведения строительства. Периодичность контроля 1 раз в квартал.

Эксплуатация. Производственный экологический мониторинг атмосферного воздуха предусматривает измерение параметров качества атмосферного воздуха для выявления изменений, связанных с воздействием введенных в эксплуатацию объектов НГПЗ. Мониторинг воздействия включает метеорологические наблюдения за основными параметрами воздушной среды и качеством атмосферного воздуха.

В целях выполнения требований о ведении комплексного мониторинга, сочетающих данные о состоянии воздуха, подземных вод и почв, точки наблюдения за состоянием атмосферного воздуха, могут быть совмещены со стационарными экологическими площадками (СЭП) и мониторинговыми скважинами, контролирующими состояние почв и подземных вод, соответственно.

Контроль содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе будет проводиться на промышленной площадке и на границе санитарно-защитной зоны НГПЗ. Расположение точек на границе СЗЗ будет определено в зависимости от климатических условий, в частности от преобладающих направлений ветра и от размещения основных производственных объектов на территории промышленной площадки. Предполагается осуществлять мониторинг не менее, чем на 4 точках СЗЗ. Предлагаемые для контроля ингредиенты: азота оксид, азота диоксид, серы диоксид, метан, углерода оксид, сероводород, взвешенные частицы пыли.

Мониторинг атмосферного воздуха промышленной площадки и на границе СЗЗ в период эксплуатации будет проводиться на станциях мониторинга с фиксированными географическими координатами. Количество станций, контролируемые параметры и периодичность будут определены и/или уточнены при разработке Программы ПЭК. Для замеров будут использоваться услуги аккредитованной лаборатории.

Необходимо отметить, что при выполнении Производственного экологического контроля (ПЭК), будут одновременно выполняться годичные натурные исследования, для определения и утверждения установленной СЗЗ (через год после ввода в эксплуатацию НГПЗ) (п.9 гл.2 Санитарные правила № ҚР ДСМ-2). Исследования будут проводиться в соответствии с Программой натурных исследований. Предполагается проведение замеров на 8 точках СЗЗ и на 1 точке на границе жилой зоны г.Жанаозен ежеквартально. Предлагаемые для контроля ингредиенты: азота диоксид, углерода оксид, серы диоксид, углеводороды С1-С5.

Результаты натурных годичных исследований, наряду с результатами ПЭК, могут использоваться для анализа состояния атмосферного воздуха.

9.2. Водопотребление и водоотведение

Производственный мониторинг состояния систем водопотребления и водоотведения предусматривает осуществление наблюдений за источниками воздействия на водные ресурсы рассматриваемых районов, а также их рационального использования.

Гидрографическая сеть на исследуемом участке отсутствует. Ближайший водный объект, расположен на расстоянии более 60 км (Каспийское море) от площадки размещения проектируемого НГПЗ, объекты НГПЗ находятся за пределами водоохранных зон и полос и сброса в поверхностные воды не предусмотрено, соответственно мониторинг воздействия проводиться не будет.

Строительство. В период строительства мониторинг систем водопотребления/водоотведения не предусмотрен.

Эксплуатация. Мониторинг эмиссий состоит из наблюдений за качеством и объемами очищенных хозяйственно-бытовых и производственных вод и их соответствия установленным нормативам. Так как в период эксплуатации планируется

все сточные воды сдавать сторонним организациям или закачивать в пласт на территории АО «Озенмунайгаз» на договорной основе, то нормативы допустимого сброса загрязняющих веществ не устанавливаются. Мониторинг эмиссий проводиться не будет.

Операционный мониторинг будет включать наблюдения за эффективностью работы очистных сооружений. На НГПЗ проектируется локальное очистное сооружение для очистки производственно-дождевых сточных вод (MPU-207 Локальные очистные сооружения), на котором необходимо проводить мониторинг.

Точки мониторинга – до и после очистного сооружения;

Контролируемые параметры – взвешенные вещества, нефтепродукты, солесодержание.

Периодичность наблюдений – 1 раз в месяц.

Также необходимо контролировать объемы водопотребления по приборам учета воды.

9.3. Подземные воды

Строительство. На этапе строительства мониторинг подземных вод не предусматривается.

Эксплуатация. Мониторинг подземных вод является мониторингом воздействия и включает наблюдения за уровненным режимом и качеством подземных вод в районах расположения объектов Компании.

Мониторинг подземных вод представляет собой систему регулярных наблюдений за состоянием подземных вод по гидрогеологическим, гидрохимическим и другим показателям, оценки и прогноза его изменения в целях своевременного выявления негативных процессов, предотвращения их вредных последствий и определения эффективности мероприятий, направленных на рациональное использование и охрану подземных вод. Объектами наблюдения при проведении мониторинга подземных вод являются первые от поверхности земли водоносные горизонты. Анализ подземных вод необходим для контроля состоянием водоносного горизонта в зоне влияния производственного предприятия.

Пункты наблюдений. Для ведения мониторинга предполагается обустройство 3-4-х мониторинговых скважин за периметром площадки НГПЗ; 1 (условно фоновой) скважины за пределами влияния завода и других производственных объектов (по возможности) для сравнения результатов лабораторных исследований.

Периодичность наблюдений и контролируемые параметры:

1. замеры глубин залегания подземных вод и их температуры – 1 раз в квартал;
2. отбор проб подземных вод:
   - нефтепродукты, фенолы, сероводород, pH, минерализация (сухой остаток), NH4, СПАВ, ХПК, медь, свинец, цинк – *1 раз в квартал*,
   - HCO3-, Na++K+, Ca2+, Mg2+, SO42-, Cl-, CO32- – *1 раз в три года.*

Нормативы предельно допустимых концентраций химических веществ для подземных вод отсутствуют, поэтому критерием оценки состояния подземных вод является динамика содержания в них загрязняющих веществ.

9.4. Почвенно-растительный покров

Исходя из требований нормативных документов мониторинг состояния почвенно-растительного покрова включает:

- ведение периодического мониторинга, обеспечиваемого организацией стационарных экологических площадок (СЭП) для постоянного, с установленной периодичностью, слежения за изменением состояния почв и растительности;
- ведение оперативного мониторинга аварийных, других нештатных ситуаций, вызывающих негативные изменения почвенно-растительного покрова, а также на рекультивированных участках - по мере выявления таких участков.

Проведение оперативного мониторинга диктуется необходимостью постоянного визуального контроля состояния нарушенности и загрязненности почвенно-растительного покрова с целью выявления аварийных участков разливов нефти и нефтепродуктов, механических нарушений в местах проведения строительных работ и на участках рекультивации почв.

9.4.1. Мониторинг состояния почв

Мониторинг почв является составной частью системы производственного мониторинга воздействия и проводится с целью:

- своевременного выявления изменений состояния почв под влиянием производственной деятельности;
- оценки, прогноза и разработки рекомендаций по предупреждению и устранению негативных последствий техногенного воздействия на природные комплексы, рациональному использованию и охране почв.

Мониторинг воздействия

Строительство. При проведении мониторинга на этапе строительства объектов НГПЗ будет проводиться периодический контроль над соблюдением технологического процесса проведения земляных работ в пределах земельного отвода и слежение за состоянием почвенно-растительного покрова на прилегающей территории. При этом в местах проведения работ и прилегающих к ним территориях будет осуществляться визуальное выявление участков с проявлением механических нарушений почв, участков, загрязненных нефтепродуктами и другими загрязняющими веществами. Выявление таких мест может обеспечиваться путем маршрутных обследований или на основании анализа производственной деятельности.

Для снижения негативных процессов в районе строительства при мониторинге предусматривается:

- контроль над проведением работ в границах отводов земельных участков;
- запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью;
- осуществление заправки и обслуживания автотракторной техники горюче-смазочными материалами в специально отведенных местах;
- проведение земляных работ в наиболее благоприятные периоды с наименьшей дефляционной опасностью и наименьшими негативными воздействиями на почвы;
- проведение мероприятий по предотвращению выноса пыли с нарушенных поверхностей;
- применение противоэрозионных мероприятий – закрепление дефляционно-опасных грунтов;
- соблюдение технологического процесса ведения строительных работ.

В случае выявления негативных процессов будут проводиться мероприятия по ликвидации их последствий.

Эксплуатация. Непосредственно наблюдения за динамикой изменения свойств почв будет осуществляться в расках ПЭК на стационарных экологических площадках (СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения обеспечивают выявление изменений направленности протекающих процессов и свойств, определяющих экологическое состояние почв; выявление тенденций и динамики изменений, структуры и состава почвенно-растительных экосистем под влиянием действия природных и антропогенных факторов.

СЭП представляет собой условно выбранную площадку (ключевой участок), расположенную в типичном месте характеризуемого участка территории (Научно-методические указания по мониторингу земель Республики Казахстан, 1993).

Пункты наблюдений. Места заложения СЭП выбирают в типичном месте ландшафта с учетом пространственного распространения основных почвенных

разностей, направления их производственного использования и характера техногенных нарушений, с таким расчетом, чтобы полученная информация объективно характеризовала процессы, происходящие в почвах на территории завода, его вспомогательных объектах и прилегающих участках.

Предлагается организация 4-х наблюдательных площадок, расположенных по четырем румбам за периметром площадки НГПЗ с корректировкой места расположения по составу почв, условиям поверхностного стока и преобладающего направления воздушного переноса.

Кроме того, необходима организация 2-х наблюдательных площадок в районе размещения вспомогательных объектов (газопровод, водоводы).

Для сравнительного анализа и оценки направленности процессов необходимо заложение 1 площадки за пределами воздействия завода и по возможности других производственных объектах, но в почвенных условиях близких к площадке завода. Такая площадка могла бы служить в качестве относительного фона.

Периодичность наблюдений за показателями физико-химических свойств почв – *1 раз в 3 года*, за показателями химического загрязнения - *2 раза в год*, весной – в период низкого содержания ингредиентов и осенью – *в период максимального их накопления.*

Контролируемые параметры:

- *физико-химические свойства* – содержание гумуса, валового азота и фосфора, механический состав, pH, емкость поглощения и состав обменных катионов, содержание водорастворимых солей;
- *химическое загрязнение* - общее содержание углеводородов (нефтепродукты), сера, ртуть, свинец, кадмий, медь, цинк.

Указанный перечень исследуемых ингредиентов может быть уточнен при разработке программы ПЭК.

9.4.2. Мониторинг растительности

Эксплуатация. Производственный экологический мониторинг в зоне влияния производственных объектов НГПЗ предусматривает долгосрочный и периодический контроль динамики состояния растительного покрова. Мониторинг необходимо проводить посредством организации нескольких стационарных экологических площадок, выделенных на доминирующих растительных сообществах.

Мониторинг растительного покрова и мониторинг почв, как два взаимосвязанных компонента природной среды планируется проводить одновременно.

Растительность и почвы являются надежным индикатором воздействия природных и техногенных процессов. В связи с этим, мониторинг растительности должен производиться в комплексе с изучением почвенного покрова. Это даст возможность более детально определить направление процессов природной и антропогенной динамики и выявить негативные тенденции.

При проведении мониторинговых наблюдений за растительным покровом будет учитываться:

- видовой состав и его изменения;
- состояние растительных популяций;
- наличие поврежденности, нарушенности растительных популяций.

Оценка трансформации растительности в зоне воздействия проводится путем сравнения описаний фоновых (ненарушенных) и нарушенных сообществ одного типа на участках, близких по условиям местообитания.

Пункты наблюдения состояния растительного покрова совпадают со станциями наблюдения почвенного покрова.

Периодичность наблюдений *2 раза в год,* весной и осенью.

9.4.3. Мониторинг животного мира

Эксплуатация. Изменения состояния среды обитания животного мира и, соответственно, состояния самого животного мира, в значительной степени будут зависеть от характера техногенных нагрузок в зоне влияния строительства и эксплуатации НГПЗ.

Учитывая, что площадка расположения предприятия и прилегающие участки расположены в промышленной зоне (степень нарушенности мест обитания высокая), предлагается проводить наблюдения *1 раза в год.*

Рекомендуется организация мониторинга животного мира в форме визуальных наблюдений за животными и следами их жизнедеятельности по границе СЗЗ НГПЗ на участках расположенных вне границ территорий третьих сторон (предприятий, дорог, коммуникаций). При проведении мониторинга необходимо использовать стандартные методики, применяемых в зоологической практике.

9.5. Мониторинг обращения с отходами

Строительство. На этапе строительства НГПЗ будут образовываться различные виды отходов, включая строительные материалы, упаковку, металлолом, отходы сварки, масла, краски и бытовые отходы. В связи с этим предусмотрены меры по их учёту, накоплению, обращению и утилизации в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан.

В целях организации системы контроля и учёта отходов будет вестись журнал учёта отходов в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК, а также обеспечиваться их раздельный сбор и накопление с разделением на строительные, опасные, неопасные и бытовые категории.

Для накопления отходов будут организованы специальные площадки, соответствующие требованиям безопасности, с использованием герметичных контейнеров для опасных отходов, таких как масла, краски и растворители и др. Захоронение отходов на строительной площадке не предусматривается, все отходы подлежат вывозу на утилизацию.

Особое внимание будет уделяться обращению с опасными отходами, которые будут накапливаться и передаваться специализированным организациям, имеющим соответствующие разрешения.

Будет организована система вывоза, включая сотрудничество со специализированными компаниями на договорной основе. В случае возможности, металлолом и строительные отходы будут направляться на переработку. Если переработка невозможна, отходы будут передаваться на захоронение только на лицензированные полигоны в соответствии с установленными требованиями.

Эксплуатация. На этапе эксплуатации НГПЗ будут образовываться различные виды отходов, включая отходы производства и отходы потребления. К ним относятся отходы от зачистки оборудования, химические реагенты, отработанные катализаторы, аминосодержащие растворы, фильтры, масла, различные адсорбенты. Для обеспечения их безопасного обращения и минимизации негативного воздействия на окружающую среду будет реализован комплекс мероприятий.

В рамках организации системы мониторинга отходов на предприятии будет разработана и внедрена Программа управления отходами (ПУО) в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан. Будет вестись тщательный учёт всех образующихся отходов на каждом источнике их образования, включая отдельные технологические установки и производственные участки, с определением их количества, состава и классификацией на опасные и неопасные отходы.

Для накопления опасных отходов будут организованы изолированные площадки, с использованием специальных контейнеров для жидких и нефтесодержащих материалов. Будет проводиться контроль герметичности ёмкостей и складских помещений во избежание утечек и загрязнения окружающей среды.

Все отходы будут передаваться специализированным лицензированным организациям для последующей утилизации или переработки, исключая их захоронение на территории НГПЗ.

Важной частью системы контроля является отчётность и взаимодействие с государственными органами. Ежегодно предприятие будет предоставлять экологическую отчётность, а также вести инвентаризацию отходов, отслеживая их движение и методы утилизации в соответствии с установленными нормами.

Основным принципом при производственном экологическом контроле отходов производства и потребления является предотвращение загрязнения окружающей среды, исключение захоронения отходов на территории НГПЗ и передача их специализированным лицензированным организациям.

9.6. Мониторинг физических факторов

Производственный экологический мониторинг физических факторов на газоперерабатывающем заводе представляет собой важную часть системы экологического контроля, направленного на предотвращение негативного влияния промышленных процессов на окружающую среду. Основными физическими факторами, подлежащими контролю, являются шум, вибрация и электромагнитное излучение.

Мониторинг физических факторов должен проводиться с помощью стационарных приборов и (или) передвижной лаборатории, снабженной переносными приборами.

Строительство. Строительство газоперерабатывающего завода сопровождается широкомасштабными работами, включая земляные, монтажные и транспортные процессы. Это приводит к значительному изменению окружающей среды, увеличению уровней шума, вибрации, пылевых выбросов и электромагнитных полей. Для снижения негативных последствий осуществляется регулярный мониторинг физических факторов.

Основные контролируемые параметры:

- шум – создается строительной техникой, сваебойными машинами, сварочным оборудованием и другими механизированными установками.
- вибрация – возникает при работе тяжелых машин, бурового и свайного оборудования, что может приводить к разрушению грунтов и зданий.
- электромагнитное излучение – исходит от временных электростанций, генераторов, высоковольтных линий.

Мониторинг проводится в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан и санитарными нормами.

Эксплуатация. После завершения строительства завод переходит в стадию эксплуатации, в которой физические факторы начинают оказывать постоянное влияние на персонал и окружающую среду. Основными источниками шумового, вибрационного и электромагнитного воздействия являются технологическое оборудование, компрессоры, газотурбинные установки и системы транспортировки газа.

Основные контролируемые параметры:

- шум – создается работой газотурбинных установок, компрессоров, насосов и транспортных средств.
- вибрация – возникает в результате работы насосных и компрессорных агрегатов, влияя на здоровье работников и устойчивость зданий.
- электромагнитное излучение – исходит от высоковольтных линий электропередач, трансформаторов и радиокоммуникационного оборудования.

Производственный экологический мониторинг в период эксплуатации осуществляется в соответствии с Экологическим кодексом РК и санитарными нормами.

Систематический мониторинг физических факторов на газоперерабатывающем заводе является важной частью экологической и промышленной безопасности. Регулярное измерение уровней шума, вибрации, электромагнитного излучения и теплового воздействия позволяет оперативно выявлять потенциальные угрозы и минимизировать их воздействие на персонал и окружающую среду. Использование современных методов измерений обеспечит своевременный контроль параметров и позволит внедрять эффективные меры по снижению вредных факторов. Таким образом, реализация комплексной системы мониторинга способствует безопасной и экологически устойчивой эксплуатации предприятия. Периодичность контроля – 1 раз в год.

9.7. Радиационный мониторинг

В соответствии с действующими законодательными и нормативными актами Республики Казахстан предприятия обязаны проводить контроль содержания радионуклидов. Объем, виды и частота радиационного контроля, а также порядок регистрации и учета его результатов определяются службой радиационной безопасности, утверждаются руководством предприятия и согласовываются с органами государственного санитарного надзора.

Радиационный контроль осуществляется с использованием стационарных измерительных приборов и/или передвижных лабораторий, оснащенных переносными устройствами.

Основная цель радиационного мониторинга — своевременное получение данных для оценки необходимости и объема мероприятий, направленных на обеспечение радиационной безопасности сотрудников, населения и окружающей среды.

Строительство. На этапе строительства основной задачей является предотвращение использования радиоактивно загрязненных материалов, а также выявление возможных источников ионизирующего излучения на участке будущего предприятия. Перед началом строительных работ проводится радиометрическое обследование территории, которое позволяет определить уровень природного радиационного фона и выявить возможные аномалии. Это особенно важно, если участок ранее использовался в промышленности или находится вблизи объектов, потенциально связанных с радиоактивным загрязнением.

Кроме того, обязательному контролю подлежат строительные материалы. Песок, щебень, бетон и металлические конструкции проверяются на содержание природных и наведенных радионуклидов. Это исключает возможность использования материалов, превышающих допустимые нормы радиационного фона. В случае обнаружения отклонений от нормативных значений такие материалы подлежат замене или специальной обработке.

Периодичность контроля 1 раз в квартал.

Эксплуатация. В период эксплуатации НГПЗ производственный радиационный контроль включает обязательную проверку следующих параметров:

- уровень мощности доз альфа- и бета-излучения;
- содержание природных и индуцированных радионуклидов.

Все работы, связанные с радиационным мониторингом, должны проводиться в строгом соответствии с установленными в РК нормативными требованиями. Для получения информации о радиационной обстановке проводится радиометрическое обследование.

Регулярный контроль, выполняемый службой радиационной безопасности, охватывает:

- мониторинг источников гамма-излучения;

- дозиметрический контроль загрязнения металлолома;
- рентгеновскую дефектоскопию;
- контроль радиационной обстановки на территории НГПЗ;
- проверку технологического оборудования на наличие радиационного загрязнения.

Периодичность контроля — не реже одного раза в год.

9.8. Мониторинг последствий при возникновении аварийных ситуаций

Согласно Экокодексу РК (статьях 186, 280), в рамках производственного экологического мониторинга должен быть предусмотрен мониторинг воздействия после аварийных эмиссий в окружающую среду, обязательство предусмотреть мониторинг последствий аварийного загрязнения окружающей среды.

Мониторинг и прогнозирование опасных природных процессов и явлений и оповещение о них осуществляются ведомственными системами «Казгидромета» и Департамента по чрезвычайным ситуациям Мангистауской области.

Мониторинг и прогнозирование опасных гидрометеорологических процессов осуществляется «Казгидрометом» с использованием собственной сети гидрологических и метеорологических станций и постов.

Для оповещения должностных лиц проектируемого завода о чрезвычайных ситуациях природного характера будут использоваться средства коммуникаций с указанными организациями.

Инженерно-технические средства мониторинга состояния безопасности потенциально опасных объектов проектируемого завода, предусмотренные данным проектом, обеспечивают мониторинг:

- Допустимые вредные концентрации взрывоопасных газов и паров и превышения ПДК токсичных веществ в воздухе помещений и на наружных установках с использованием системы автоматической газовой сигнализации;
- признаков возгораний с использованием автоматической системы пожарной сигнализации;
- выбросов (сбросов) в атмосферу с использованием системы непрерывного мониторинга выбросов в атмосферу;
- параметров технического состояния зданий и сооружений с использованием автоматизированной системы мониторинга зданий и сооружений;
- состояния емкостного и трубопроводного оборудования, в котором обращаются или хранятся аварийно химически опасные вещества (АХОВ), горючие вещества, взрывоопасные газы или пары;
- параметров технического состояния систем, определяющих безопасную работу с опасными веществами.

Мониторинг при возникновении чрезвычайной ситуации должен включать оперативные наблюдения за всеми параметрами окружающей среды, которые подвергаются воздействию в результате аварии.

Программа мониторинга при возникновении чрезвычайной ситуации является составной частью Плана ликвидации чрезвычайных ситуаций (неконтролируемый выброс, разлив нефтепродуктов, пожар и т. д.).

В Плане ликвидации возможных аварий должны быть определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий. После определения фактических нарушений, разрабатывается План мероприятий по очистке и восстановлению (реабилитации) территории.

В случае аварийной ситуации будут начаты мониторинговые наблюдения с момента начала аварии. Продолжительность будет зависеть от характера аварии и источника воздействия на окружающую среду, а также учетом предполагаемых работ по реабилитации природных комплексов.

Цель мониторинговых наблюдений - определить последствия влияния данной аварии на компоненты окружающей среды.

По окончании оперативных аварийно-восстановительных работ, мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования площади, подвергшейся неблагоприятному воздействию.

Объем и виды мониторинговых наблюдений (замеров) планируются в зависимости от характера и масштабов нештатных ситуаций. При этом определяются природные среды, состояние которых будет наблюдаться, частота измерений по каждой среде и измеряемые ингредиенты.

Мониторинговые работы в период аварийной ситуации отличаются, прежде всего, увеличением частоты измерений, до ежедневных в первые две недели после аварии и еженедельных на протяжении всего цикла реабилитационных работ. Методы отбора и анализа проб те же, что предусмотрены в период обычных мониторинговых работ.

После ликвидации аварии наблюдения переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии.

Мониторинг после аварийной ситуации предусматривается организовать в кратчайшее время в случае возникновения аварии, и продолжать его до тех пор, пока не будет определена степень воздействия аварии на окружающую среду.

Кроме того, в случае возникновения аварийных ситуаций на объекте должно быть обеспечено оперативное оповещение лиц, ответственных за экологическую безопасность на предприятии, согласно Схеме внутреннего оповещения, при возникновении чрезвычайных ситуаций. Для выяснения причин и устранения последствий аварии должны быть приняты безотлагательные меры, в связи, с чем на предприятии должно быть в наличии необходимое количество рабочих, а также необходимые и в достаточном количестве техника и оборудование.

Данные производственного мониторинга передаются в соответствующий госорган (РГУ Департамент экологии по Мангистауской области) в установленные сроки.

9.9. Цели, объемы и сроки проведения послепроектного анализа

Согласно Экокодексу РК (Статья 67) стадии оценки воздействия на окружающую среду) послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности является последней стадией проведения оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии со Статьей 78 Экокодекса РК послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) должен проводиться составителем отчета о возможных воздействиях.

Цель проведения послепроектного анализа – подтверждение соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

Сроки проведения послепроектного анализа – послепроектный анализ проводится не ранее чем через 12 месяцев и завершается не позднее, чем 18 месяцев после начала эксплуатации объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Не позднее срока, указанного выше, составитель отчета о возможных воздействиях подготавливает и подписывает заключение по результатам послепроектного анализа, в котором делается вывод о соответствии или несоответствии реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам оценки воздействия на окружающую среду. В случае выявления несоответствий в заключении по результатам послепроектного анализа приводится подробное описание таких несоответствий.

Составитель направляет подписанное заключение по результатам послепроектного анализа оператору соответствующего объекта и в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в течение 2 рабочих дней с даты подписания заключения по результатам послепроектного анализа.

Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в течение двух рабочих дней с даты получения заключения по результатам послепроектного анализа размещает его на официальном интернет- ресурсе.

Порядок проведения послепроектного анализа и форма заключения по результатам послепроектного анализа определяются и утверждаются уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Получение уполномоченным органом в области охраны окружающей среды заключения по результатам послепроектного анализа является основанием для проведения профилактического контроля без посещения субъекта (объекта) контроля.

Предложенная система производственного экологического контроля/мониторинга (ПЭК) будет фиксировать все происходящие изменения в компонентах природной среды при эксплуатации НГПЗ. Поэтому при регулярном выполнении всего комплекса ПЭК послепроектный анализ не целесообразен.

10. СПОСОБЫ И МЕРЫ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА СЛУЧАИ ПРЕКРАЩЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

После ввода в эксплуатацию объектов НГПЗ предприятие будет функционировать более 20 лет. Следовательно, постутилизация (демонтаж, ликвидация, вывод из эксплуатации) объекта планируется не ранее 2057 г.

Осуществление работ, связанных с прекращением деятельности и ликвидации предприятия в будущем, потребует разработки специальной проектной документации с предварительным выполнением комплекса инженерных изысканий и прохождением государственной экспертизы.

Предполагается, что в соответствии с законодательством РК, которое будет действовать в будущем на этапе ликвидации объекта, также потребуется разработка и согласование в соответствующих госорганах Плана и/или Проекта ликвидации и Проекта рекультивации нарушенных земель и др. документов в соответствии с действующим на период постутилизации законодательством РК.

Любое предприятие, планирующее вывод из эксплуатации и демонтаж крупного производственного объекта, должно обеспечить безопасность жизни и здоровью населения, меры по охране окружающей среды, а также сохранность близлежащих зданий и сооружений третей стороны. Разработка документов и управленческих действий, регламентирующих работы по постутилизации опасных химических объектов, должна соответствовать правилам и требованиям нормативных документов, в которых изложены перечень и последовательность действий и выполняемых работ и требования к содержанию проекта ликвидации промышленного объекта.

На этапе постутилизации (ликвидации) НГПЗ будет осуществляться демонтаж и снос капитальных строений (зданий, сооружений, комплексов), демонтаж и удаление технологического оборудования, инженерных сетей и покрытий. В процессе данных работ будут образовываться строительные отходы (бетон, металлолом, изоляционные материалы), а также отходы, содержащие остатки эксплуатационных материалов. Все отходы подлежат раздельному сбору, временному накоплению и последующей передаче специализированным организациям на утилизацию, переработку и (или) удаление.

На данном этапе проектирования определить значимость потенциальных экологических и социальных воздействий, связанных с выводом из эксплуатации и ликвидацией объектов проектирования, не представляется возможным. Можно только отметить, что ликвидация объекта будет осуществляться в соответствии со статьями 145 и 147 Экологического кодекса РК и др. законодательно-нормативных актов, которые будут действовать на момент осуществления ликвидации, с обязательным проведением мероприятий по рекультивации нарушенных земель.

Для этапа постутилизации, включая рекультивацию разработка проектной документации будет осуществляться с учетом:

- развития соответствующей нормативно-правовой базы РК к моменту ликвидации предприятия;
- состояния окружающей среды в зоне влияния объекта на момент ликвидации предприятия;
- наличия доступных новых технологий и методов ликвидации, которые появятся на момент ликвидации предприятия.

При планировании ликвидационных мероприятий необходимо придерживаться следующих позиций:

- приведение нарушенного участка в состояние, безопасное для населения и животного мира;
- приведение земель в состояние, пригодное для восстановления почвенно-растительного покрова (рекультивация);

- нейтрализация отрицательного воздействия нарушенной территории на окружающую среду и здоровье человека.

В общих чертах процесс вывода из эксплуатации и закрытия (консервации) объектов Проекта будет включать в себя следующие мероприятия:

- поэтапная безопасная остановка производственных/ технологических процессов;
- удаление жидких и твердых продуктов/отходов на переработку и утилизацию/размещение;
- в случае трубопроводов, резервуаров и технологических емкостей - последующая промывка и очистка от остаточных нефтепродуктов и других технических жидкостей и отходов;
- проведение оценки целесообразности дальнейшего использования опорожненных и очищенных конструкций, объектов и оборудования с целью принятия экологически, социально и экономически наилучшего решения в соответствии с современной надлежащей международной отраслевой практикой;
- демонтаж и вывоз выведенных из эксплуатации наземных и подземных емкостей, трубопроводов технологической обвязки;
- дополнительные исследования для оценки нарушения/загрязнения природной среды, связанного с эксплуатацией;
- разработка Проекта рекультивации восстановления ее исходного состояния.

Рекультивация земель – это комплекс работ, направленный на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных земель, а также на улучшение условий окружающей среды. Целью разработки проекта рекультивации земель является определение основных решений, обеспечивающих наиболее эффективное проведение мероприятий с минимумом затрат: установление объемов, технологии и очередности производства работ, определение сметной стоимости рекультивации.

В результате ликвидации объектов НГПЗ с последующей рекультивации территория занимаемого зельного участка будет готова под новое промышленное строительство или для иных целей.

11. ОПИСАНИЕ ТРУДНОСТЕЙ, ВОЗНИКШИХ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ИССЛЕДОВАНИЙ И СВЯЗАННЫХ С ОТСУТСТВИЕМ ТЕХНИЧЕСКИХ ВОЗМОЖНОСТЕЙ И НЕДОСТАТОЧНЫМ УРОВНЕМ СОВРЕМЕННЫХ НАУЧНЫХ ЗНАНИЙ

Необходимость описания, обоснования и оценки необратимых воздействий отмечена в Экокодексе РК в Статье 72, п.4, пп 10 и в п.14, п.19, пп. 8 Инструкции по организации и проведению экологической оценки (2021г., с изменениями). При проведении оценки воздействия основные трудности возникают в связи с отсутствием в РК методической базы (методических указаний) для оценки необратимых воздействий на окружающую среду.

О том, что подходы к необратимым воздействиям даже в международном природоохранном сообществе до сих пор вызывают множество споров было отмечено в Национальном докладе по переходу Республики Казахстан к «зеленой экономике» за 2017 - 2019 годы.

А в указанных ниже действующих методических документах по оценке воздействия понятие «необратимых воздействий отсутствует. Это такие нормативно-методические акты, как:

- Методические указания по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду (утв. приказом МООС РК от 29 октября 2010 года № 270-п);
- Методические рекомендации по проведению оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) для объектов с трансграничным воздействием (приложение 25);
- Методические рекомендации по проведению оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) намечаемой хозяйственной деятельности на биоресурсы (почва, растительность, животный мир) (приложение 24);
- Методические рекомендации по проведению оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) при разработке предплановой (прединвестиционной), предпроектной и проектной документации, предусматривающей создание (развитие, реконструкцию, консервацию, ликвидацию) нефтегазовых объектов и сооружений в Республике Казахстан (приложение 23)

и др. приложениях к Приказу Министра охраны окружающей РК от 18 апреля 2008 года № 100-п «Об утверждении отдельных методических документов в области охраны окружающей среды» (с изменениями и дополнениями)

Вызывает затруднения подготовка раздела «Способы и меры восстановления окружающей среды в случае прекращения намечаемой деятельности» (п.16 Инструкции по организации и проведению экологической оценки. 2021г., с изменениями). В указанной Инструкции не даются пояснение идентичны ли понятия «прекращение намечаемой деятельности», «ликвидация» и «постутилизация объекта». А также трудно предложить способы и меры по восстановлению, учитывая, что эксплуатация промышленных объектов обычно планируется на срок 20-25 лет и более.

Также вызывает трудности проведение оценки влияния намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование (п.10 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, 2021г., с изменениями). В указанной Инструкции и других нормативно-методических документах РК нет конкретных указаний и критериев по проведению такой оценки. Поэтому выполнить задачу по оценке влияния на регионально-территориальное природопользование можно только посредством качественной экспертной оценки.

12. СВЕДЕНИЯ О МЕТОДОЛОГИЯХ ИССЛЕДОВАНИЙ И ОБ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ИСТОЧНИКАХ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ

Методология исследований при разработке Отчета о возможных воздействиях (Отчет ВВ) основывается на изучении и применении информации о существующем состоянии окружающей среды (природные компоненты и социально-экономические аспекты), с одновременным анализом намечаемой деятельности выявлением, изучением, описанием и оценкой возможных существенных воздействий. Для определения значимости возможных существенных воздействий, оценки риска использованы положения Методических указаний по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на ОС». МООС РК, Астана 2010.

Основой проведения экологической оценки при подготовке Отчета ВВ в обязательном порядке являлись требования Экокодекса РК (2021 с изменениями и дополнениями), Инструкция по организации и проведению экологической оценки от 30 июля 2021 года № 280 (с изменениями и дополнениями) и других нормативно-методических документов (№1-48) приведенных в списке ниже и действующих на территории Республики Казахстан.

При разработке Отчета ВВ использованы также многочисленные материалы, техническая документация, статистическая информация, интернет- и литературные источники экологической и технической информации, приведенные в списке ниже (№49-97).

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКИЕ ИСТОЧНИКИ

1. ВОДНЫЙ КОДЕКС Республики Казахстан от 09.04.2025 № 178-VIII (с изменениями).
2. ГОСТ 17.4.3.02-85. «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ.
3. ГОСТ 17.5.1.02-85 Охрана природы. Земли. Классификация нарушенных земель для рекультивации.
4. ГОСТ 17.5.1.03-86 Охрана природы. Земли. «Классификация вскрышных и вмещающих пород для биологической рекультивации земель».
5. ГОСТ 17.5.3.04-83. Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель.
6. ГОСТ 17.5.3.05-84 Охрана природы. Рекультивация земель. Общие требования к землеванию.
7. ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ.
8. ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством».
9. Заключение по наилучшим доступным техникам «Переработка нефти и газа» (утв. постановлением Правительства РК от 11 марта 2024 года № 161).
10. Закон Республики Казахстан от 23 апреля 1998 года № 219-I «О радиационной безопасности населения» (с изменениями и дополнениями).
11. Закон Республики Казахстан от 9 июля 2004 года № 593-II «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» (с изменениями и дополнениями).
12. Земельный кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года № 442-II (с изменениями и дополнениями).
13. Инструкция по организации и проведению экологической оценки от 30 июля 2021 года № 280 (с изменениями и дополнениями).
14. Инструкция по разработке проектов рекультивации нарушенных земель. Утверждена приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 2 августа 2023 года № 289.
15. КОДЕКС РК от 07.07.2020 № 360-VI «О здоровье народа и здравоохранении»
16. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.21 г. № 63.
17. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004. Астана, 2005 г.
18. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов).
19. РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005 г.
20. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных показателей).
21. РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005 г.

22. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005г.

23. Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей, утверждена приказом Министра ООС РК от 30.01.2007 г. № 23-п (с изменениями).

24. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО. "Казтрансойл" Астана, 2005.

25. Методические рекомендации по проведению оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) намечаемой хозяйственной деятельности на биоресурсы (почва, растительность, животный мир) (приложение 24 к приказу Министра охраны окружающей среды от 29 ноября 2010 года № 298)

26. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 г.

27. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Утв. Приказом Министра окружающей среды РК от 29 июля 2011 года № 196-п.

28. Методическими указаниями по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на ОС. МООС РК, Астана 2010.

29. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Санкт-Петербург, 2012.

30. Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля. Приложение 1 (Утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 14 июля 2021 года № 250 (с изменениями и дополнениями).

31. Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссии в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 22 июня 2021 год №208.

32. Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР_ДСМ-2 (с изменениями) «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека».

33. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138 «Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».

34. Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө «Об утверждении отдельных методических документов в области охраны окружающей среды.

35. Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 18.04.2014 года № 100-Ө «Об утверждении отдельных методических документов в области охраны окружающей среды».

36. Приказ Министра здравоохранения РК от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 (с изменениям) «Об утверждении гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций».

37. Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 г. № 100-п «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления».

38. РНД 03.1.0.3.01-96 Порядок нормирования объёмов образования и размещения отходов производства. Алматы 1996 г.

39. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами». Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

40. СН РК 4.01-03-2011 «Водоотведение. Наружные сети и сооружения».

41. СНИП 4.02.-91 Сборника 1. Земляные работы Таблица 1-135.

42. СП РК 2.04-01-2017 Строительная Климатология (с изменениями).

43. СП РК 4.01-101-2012 Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений (с изменениями).

44. СТ РК 17.0.0.05-2002 «Охрана природы. Открытые горные работы. Земли. Рекультивация нарушенных земель. Общие требования».

45. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. (с изменениями и дополнениями).

ДРУГИЕ, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ СПРАВОЧНЫЕ ИСТОЧНИКИ ИНФОРМАЦИИ

46. Абдуллина С.А. Список сосудистых растений Казахстана. – Алматы, 1999.

47. Атлас Казахской ССР. Том 1. Природные условия и ресурсы. Москва, 1982.

48. Атлас Мангистауской области. Алматы, 2010.

49. Атлас природных и техногенных опасностей и рисков чрезвычайных ситуаций, Алматы 2010.

50. Ботаническая география Казахстана и Средней Азии в пределах пустынной области, Н.И. Акжигитова и др., Санкт-Петербург, 2003.

51. Восьмое национальное сообщение и 5-й двухгодичный доклад Республики Казахстан Рамочной Конвенции ООН об Изменении Климата. Астана, 2022

52. Ежегодный бюллетень состояния и изменения климата Казахстана. 2023 год. НИИ РГП «Казгидромет». Астана 2024 г.

53. Закон РК «О Гражданской Защите», 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК

54. Иванов А.И., Ляшенко И.И., Оспанов Б.С., Подольский Л.И. Кормовые растения сенокосов и пастбищ Казахстана. Алматы, «Кайнар», 1996.

55. Иващенко А.А. Тюльпаны и другие луковичные растения Казахстана. – Алматы, 2005.

56. Инструкция по разработке плана ликвидации аварий и проведению учебных тревог и противоаварийных тренировок на опасных производственных объектах, приказ Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 16 июля 2021 года № 349.

57. Информационные бюллетени о состоянии окружающей среды 2022-2024.

58. Кириченко Н.Г. Пастбища пустынь Казахстана. «Наука», КазССР,Алма-Ата, 1980.

59. Конспект высших сосудистых растений. Государственный Кадастр растений Мангистауской области. Актау, 2006.

60. Красная Книга Казахстана. Растения. – Астана: ТОО AprPrintXXI, 2014. Т. 2, - Ч.1.

61. Методические указания по мониторингу земель Республики Казахстан, Алматы, 1993.

62. Методические рекомендации по расчёту нормативов образования отходов для автотранспортных предприятий", НИИ Атмосфера, 2003 г.

63. Национальные доклады о состоянии окружающей среды и об использовании природных ресурсов Республики Казахстан за 2021 -2024 годы. Министерство экологии и природных ресурсов РК, Астана, 2022-2025 г.

64. Отчет по Стратегической экологической оценке, 2018

65. Перечень лекарственных растений (Приказ Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 7 марта 2023 года № 77).

66. План развития Мангистауской области на 2021-2025 гг.» Приложение к решению Мангистауского областного маслихата от 14 декабря 2021 года № 8/100.

67. Пособие «Изменение климата и адаптация к нему». Пособие разработано

68. ОФ «СЭФ» совместно с ОО «ЭКОЦЕНТР» и при поддержке Представительства Детского фонда ООН (ЮНИСЕФ) в Казахстане. Алматы, 2024.

69. Правила государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов (Утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28 марта 2022 года № 91).

70. РДС 82-202-96 «Правила разработки и применения нормативов трудно устранимых потерь и отходов, материалов в строительстве», Москва, 1996 г.

71. Рельеф Казахстана (Пояснительная записка к геоморфологической карте Казахской ССР масштаба 1:500 000), часть II, Алма-Ата, Гылым, 1991.

72. Сафронова И.Н. Пустыни Мангышлака (Очерк растительности). Петербург,1996.

73. Справочные материалы по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления, Научно-исследовательский центр по проблемам управления ресурсосбережением и отходами (НИЦПУРО), 1996 г.

74. Статистический сборник, Астана 2025. Здоровье населения РК и деятельность организаций здравоохранения в 2024 году.

75. Стратегическая экологическая оценка плана развития Мангистауской области на 2021–2025 годы.

76. Табелинова А.С. Природные и антропогенные процессы в ландшафтах северо-восточного Прикаспия (Мангыстауская и Атырауская области Казахстана). Автореферат, МГУ, 2019.

77. Табелинова А.С. Геоэкологические процессы на территории Северо-Восточного Прикаспия (Атырауская и Мангыстауская области Казахстана). Вестник МГУ. Серия 5. География. 2018. №1.

При подготовке разделов по социально-экономическим аспектам использовалась также доступная в интернет-ресурсах информация: stat.gov.kz, https://informburo.kz и др. сайты.

ПРОЕКТНЫЕ МАТЕРИАЛЫ

78. 1247-П-002-ОПЗ, 2026 Строительство нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен. Проектная документация. Раздел 1. Общая пояснительная записка.

    - Книга 1. Текстовая часть. 1247-2-1-002-ОП31. (KGPZ-P-002-MIS-GEN1-VPD-0001), ПК Констракшн, КАЗГАЗ, 2026.

    - Книга 2. Приложения. 1247-2-1-002-ОП32. (KGPZ-P-002-MIS-GEN2-VPD-0001), ПК Констракшн, КАЗГАЗ, 2025.

    - Книга 3. Приложения. Продолжение. 1247-2-1-002-ОП33. (KGPZ-P-002-MIS-GEN3-VPD-0001), ПК Констракшн, КАЗГАЗ, 2025.

    - Книга 4. Приложения. Окончание. 1247-П-002-ОП34 (KGPZ-P-002-MIS-GEN4-VPD-0001), ПК Констракшн, КАЗГАЗ,2025.

79. Декларация о промышленной безопасности опасного производственного объекта. Новый газоперерабатывающий завод в г.Жанаозен, 2025.

80. Инженерные изыскания, 2025 г. - Строительство нового газоперерабатывающего завода в г.Жанаозен. Рабочий проект. Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий. 1247-2-ИЭИ1. ПК Констракшн, 2025.

81. Отчет ВВ, 2021 - Отчет о возможных воздействиях к ТЭО "Строительство нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен.", 2021

82. Отчет ВВ, 2025 - Строительство нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен. Отчет о возможных воздействиях. 1247-2-002-ОВВ; ПК Констракшн, КАПЭ,2025.

83. Отчет о классификации SIL. KGPZ-002-HSE-HSE-RCM-0003, ПК Констракшн, КАЗГАЗ, 2025.

84. Отчет по анализу HAZID, KGPZ-002-HSE-HSE-RCM-0001, ПК Констракшн, КАЗГАЗ, FORTUNE, 2025.

85. Проект обоснования расчетной (предварительной) санитарно-защитной зоны. Ведомость объемов работ. 1247-002-СЗЗ.ВР (KGPZ-002-HSE-PESPZ-BQ-0001). ПК Констракшн, КАЗГАЗ, КАПЭ, 2025.

86. Инженерно-технические мероприятия по промышленной безопасности, гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характер (ГО и ЧС). 1247-П-002-ГОЧС (KGPZ-P-002-HSE-MCDEP-VPD-0001), ПК Констракшн, КАЗГАЗ, 2025.

87. Процедура анализа факторов риска и эксплуатационной пригодности (HAZOP) KGPZ-002-HSE-HSE-RCM-0002, ПК Констракшн, КАЗГАЗ, FORTUNE, 2025.

88. Строительство нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен. Раздел 1. Общая пояснительная записка. Книга 4. Приложения. Окончание. Приложение В, Отчет по оценке пожарного риска при проектировании объектов строительства по проекту «Строительство нового газоперерабатывающего завода в г.Жанаозен», 1247-П-002-ОП34 (KGPZ-P-002-MIS-GEN4-VPD-0001), ПК Констракшн, КАЗГАЗ, 2025.

89. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасност. 1247-П-002-МОПБ. (KGPZ-P-002-HSE-FSM-VPD-0001), ПК Констракшн, КАЗГАЗ, 2025;

90. ПОС. Строительство нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен. Подготовительные работы, строительство вспомогательных зданий и сооружений. Рабочий проект. Проект организации строительства. 1247-2-1-002-ПОС. ПК Констракшн,2025-2026.

91. Уровень полноты безопасности (SIL) / Анализ уровня защиты (LOPA). KGPZ-002-HSE-HSE-RCM-0003, ПК Констракшн, КАЗГАЗ, FORTUNE, 2025.

92. ЗАКЮЧЕНИЕ (положительное) № 01-0093/26 от 16.03.2026 г. РГП «Госэкспертиза» на П (проект) «Строительство нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен».

93. Строительство нового газоперерабатывающего завода в г.Жанаозен.Проектная документация. Раздел 13. Проект рекультивации нарушенных земель. 1247-П-002-РКЗ. ПК Констракшн,2025.

ПРИЛОЖЕНИЯ
К ОТЧЕТУ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ

Приложение 1

Полученные Заключения, разрешение по результатам оценки воздействия на окружающую среду

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.1 Заключение об определении сферы охвата оценке воздействия на окружающую среду. 2025 год.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.2 Заключение на отчет о возможных воздействиях. 2025 год.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.3 Экологическое разрешение на воздействие. СМР. 2025 год.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.4 Заключение об определении сферы охвата оценке воздействия на окружающую среду. 2026 год.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.1

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ СФЕРЫ ОХВАТА ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ. 2025 ГОД

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

Номер: KZ38VWF00138207
Дата: 11.04.2025

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

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

№

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности от Товарищество с ограниченной ответственностью «Казахский газоперерабатывающий завод».
Материалы поступили на рассмотрение KZ48RYS01034885 от 07.03.2025 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, АСПЕНБЕТОВ САЛТАНАТ КОЙЛИБАЕВИЧ, 72934 64605, axo@kazgpz.kmg.kz.

Общее описание видов намечаемой деятельности. и их классификация. Вид деятельности: строительно-монтажные работы для объектов второго пускового комплекса нового газоперерабатывающего завода (НГПЗ) в г. Жанаозен». Данный вид деятельности (строительно-монтажные работы газоперерабатывающего завода) согласно Приложении 1 Раздела 1 Экологического Кодекса Республики Казахстан, относится к п. 1.2 «газоперерабатывающие завод».

В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений: В рамках разработки ТЭО "Строительство нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен", выполнена оценка воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности. Получено Заключение Комитета Экологического Регулирования и Контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК, № KZ49VVX00092539.

В период строительства и эксплуатации существенных изменений не вносилось. Предварительная оценка показала изменения: сроков строительства, объемов строительных материалов, строительной техники.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объекта). Срок начала строительства объектов второго пускового комплекса НГПЗ - 3 квартал 2025 года. Окончание строительства – 1 квартал 2027 года. Ввод в эксплуатацию – 2-й квартал 2027 г. Срок эксплуатации объекта - 20 лет. Пост утилизация объекта – 2055 г.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. В административном отношении территория нового газоперерабатывающего завода (НГПЗ) находится в Мангистауской области. Размещение НГПЗ предусмотрено на свободной от застройки территории в промышленной (индустриальной) зоне г.Жанаозен и определено в соответствии с Заданием на проектирование.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Географические координаты НГПЗ:

Точка 1: 43°21'50,82108" / 52°47'27,44441" Точка 2: 43°21'53,02478" / 52°47'47,08977" Точка 3: 43°22'14,17623"/ 52°47' 22,05394" Точка 4: 43°22'14,29764"/ 52°47'22,68154" Точка 5: 43°22'15,44972" / 52°47'41,30236" Точка 6: 43°22' 15,55161" / 52°47'42,15991" Точка 7: 43°22'16,43296" / 52°47'41,06396" Точка 8: 43°22'16,59100" / 52°47' 41,99824" Точка 9: 43°22'16,88237" / 52°47'22,20099" Точка 10: 43°22'19,90639" / 52°47'24,37656" Точка 11: 43°22'22,53563" / 52°47'27,01495" Точка 12: 43°22'25,54368" / 52°47'40,02758" Точка 13 : 43°22'25,54775" / 52°47'40,03658" Точка 14 : 43°22'26,70521" / 52°47'40,40383"

Ближайшими населенными пунктами являются: г. Жанаозен – около 5 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). На юге параллельно границе территории завода проходит автодорога республиканского значения Жанаозен – Актау. НГПЗ связан с г.Жанаозен автомобильной дорогой с асфальтовым покрытием, с железнодорожной станцией Узень – железнодорожной веткой.

Краткое описание намечаемой деятельности

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Строительно-монтажные работы и эксплуатация объектов нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен будет осуществляться на земельном участке постоянного отвода под НГПЗ – около 43,5 га. Площадь отводимых земель для строительства линейных коммуникаций – около 78 га.

Номинальная мощность газоперерабатывающего завода составляет 900 миллионов ст. $м^3$/год по сырьевому газу, номинальная приёмная мощность по переработке ШФЛУ 40 тысяч тонн/год и номинальная мощность по переработке газового конденсата 5 000 тонн/год. Диапазон эффективной работы +20 % / - 50 % от номинальной мощности.

Сырьём газоперерабатывающего завода являются:

- попутный нефтяной и природный газ;
- широкая фракция лёгких углеводородов (далее – ШФЛУ);
- газовый конденсат.

В процессе переработки попутного нефтяного и природного газа, а также газового конденсата и ШФЛУ предусматривается производство следующей товарной продукции:

- Сухой товарный газ (далее – СТГ);
- Сжиженный углеводородный газ (далее – СУГ);
- Жидкая пентан-гексановая фракция (далее – ПГФ);
- Сера комовая техническая.

Режим работы: непрерывный, круглосуточный.

Фонд рабочего времени 8400 часов в год.

В состав строительства объектов второго пускового комплекса включены:

–объекты основной технологии, в том числе: установка переработки газа, эстакады, факельная установка;

–объекты общезаводского хозяйства, в том числе: сети водоснабжения и канализации, локальные очистные сооружения, межцеховые коммуникации, товарно-сырьевой парк, автомобильная сливо-наливная эстакада, железнодорожная наливная 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 и др;

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

–объекты железнодорожной инфраструктуры;

–линейные объекты, в том числе сырьевые газопроводы и газопроводы товарного газа, подъездная автодорога, сети водоснабжения и канализации, волоконно-оптическая линия связи.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

Проектом планируется предусмотреть переработку попутного нефтяного и природного газа, а также прием, хранение и переработка газового конденсата и ШФЛУ.

Обеспечение сырьевым газом и отгрузка сухого товарного газа предусматривается подключением к существующим сырьевым газопроводам и существующим продуктовым газопроводам

Переработка газа, ШФЛУ и газового конденсата включает в себя:

- сепарацию и компримирование сырьевого газа;
- предварительное охлаждение газа;
- удаление ртути из сырьевого газа;
- аминовую очистку сырьевого газа;
- осушку сырьевого газа;
- низкотемпературное разделение газа;
- деэтанизацию ШФЛУ;
- газофракционирование;
- извлечения серы;
- термическое окисление;
- отпарку технологического конденсата.

Вспомогательные технологические системы включают в себя:

- подготовку топливного газа;
- нагрев масла-теплоносителя;
- подготовку деминерализованной воды;
- хранение серы;
- использование пропанового хладагента.

Прием, хранение и транспортировка сырья и продукции будет осуществляться с использованием:

- товарно-сырьевого парка;
- автомобильной сливо-наливной эстакады;
- железнодорожной наливной эстакады;
- межцеховые коммуникации.

Подключение водоснабжения и водоотведения обеспечивается подключением к внешним линейным объектам: водоводу питьевой воды, наружным сетям бытовой канализации.

На НГПЗ будут построены объекты, которые обеспечат:

- подготовку воздуха КИПиА и технического воздуха;
- получение азота;
- хранение противопожарного запаса воды;
- хранение питьевой воды;
- объекты энергообеспечения (РТП, КТП).

Для обеспечения основного технологического процесса будут построены объекты основной технологии:

1.1 Участок сепарации и компримирования

1.2 Резервуары хранения газового конденсата

1.3 Резервуары хранения сжиженного природного газа

2 Аминовая установка

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

3.1 Участок утилизации амина и кислого газа
3.2 Установка обратного осмоса
4 Участок охлаждения и сепарации
5.1 Установка удаления ртути
5.2 Установка удаления кислорода
5.3 ОН компрессоры
5.4 Емкость улавливания конденсата
6.1 Установка осушки газа
6.2 Нагреватель газа регенерации
7 Установка криогенного разделения (деэтанизации)
8 Установка стабилизации
9 Установка газофракционирования
10 Холодильная установка
11.1 Участок горячего масла
11.2 Нагреватель горячего масла
11.3 Дренажный резервуар горячего масла
12 Факельная установка
13.1 Товарный парк. Резервуары хранения сжиженного нефтяного газа
13.2 Товарный парк. Резервуары хранения пентан-гексановой фракции
13.3 Факельная установка товарного парка
14 Эстакада налива в ж/д цистерны с весами
15 Эстакада налива в автоцистерны с весами.

Полный перечень объектов будет уточнен на стадии проектирования.

Строительство объектов будет осуществляться с применением строительной и специальной техники и транспорта.

В процессе строительства будут производиться: строительно-монтажные работы, подготовительные работы, строительство временных зданий и сооружений, демонтажные работы, транспортно-логистические и погрузо-разгрузочные работы, общестроительные и специальные работы, монтажные и механомонтажные работы, геодезические работы, работы по вертикальной и инженерной подготовки территории, земляные работы, работы по устройству оснований и фундаментов, бетонные и железобетонные работы, сварочные работы, электротехнические работы, работы по автоматизации, работы по антикоррозионной защите, изоляционные и покрасочные работы, работы по строительству и прокладки инженерных коммуникаций и сетей площадочных и линейных объектов (в том числе прокладка участков сетей закрытым способом), строительство дорог и устройство проездов, асфальтобетонные работы, работы по переустройству ж/д путей, работы по благоустройству территории, работы по проведению промывки, продувки и испытаниям, пуско-наладочные работы, а так же другие работы, сопутствующие процессу строительства или подготовки к строительству.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Предварительная оценка показала, что в период строительно-монтажных работ Второго пускового комплекса от стационарных источников валовое количество выбросов ЗВ составит около **83,626 тонн/период**, из них:

Алюминий оксид (2кл.) (0.2162 т/период), Железо (II, III) оксиды (3кл.) (5.79367 т/период), Марганец и его соединения (2кл.) (0.47925 т/период), Олово оксид (3кл.) (0.000008 т/период), Свинец и его неорганические соединения (1кл.) (0.0000148 т/период), Хром оксид (1кл.) (0.0100847 т/период), Азота диоксид (2кл.) (11.89826 т/период), Азота оксид (3кл.) (1.5075 т/период), Озон (1кл.) (0.000197 т/период), Сажа (3кл.) (0.6173 т/период), Сера диоксид (3кл.) (1.7137 т/период), Сероводород (2кл.) (0.000537 т/период), Углерод оксид (4кл.)

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

(15.716227 т/период), Фтористый водород (2кл.) (0.168 т/период), Фториды неорганические плохо растворимые (2кл.) (0.24859 т/период), Углеводороды предельные С1-С5 (0.4954 т/период), Углеводороды предельные С6-С10 (0.1831 т/период), Пентилены (4кл.) (0.0183 т/период), Бензол (2кл.) (0.0168 т/период), Ксилол (3кл.) (6.63893 т/период), Толуол (3кл.) (1.3621 т/период), Этилбензол (3кл.) (0.00044 т/период), Бенз/а/пирен (1кл.) 0.0000126 т/период), Бутилацетат (4кл.) (0.2605 т/период), Формальдегид (2кл.) (0.1225 т/период), Ацетон (4кл.) (0.5645 т/период), Уксусная кислота (3кл.) (0.000643 т/период), Уайт-спирит (4.3945 т/период), Углеводороды предельные С12-С19 (4кл.) (6.0613 т/период), Взвешенные частицы (3кл.) (3.477 т/период), Пыль неорганическая с сод.SiO2: >70% (3кл.) (2.60755 т/период), Пыль неорганическая с сод.SiO2: 70-20% (3кл.) (15.23108 т/период), Пыль абразивная (0.3355 т/период), Пыль древесная (3.4863 т/период).

На период эксплуатации от стационарных источников ориентировочное валовое количество выбросов ЗВ составит **710,512172 тонн/год,** из них: Титан диоксид (0.000006т/год), Железо (II, III) оксиды (3кл.) (0.479544 т/год), Марганец и его соединения (2кл.) (0.017501 т/год), Натрий гидроксид (0.0000943 т/год), Олово оксид (3кл.) (0.000252 т/год), Свинец и его неорганические соединения (1кл.) (0.000459 т/год), Хром оксид (1кл.) (0.000255 т/год), Азота диоксид (2кл.) (139.99432057 т/год), Азотная кислота (2кл.) (0.018 т/год), Аммиак (4кл.) (0.000354 т/год), Азота оксид (3кл.) (22.765938343 т/год), Соляная кислота (2кл.) (0.00095 т/год), Серная кислота (2кл.) (0.0001922 т/год), Сажа (3кл.) (0.600611318 т/год), Сера диоксид (3кл.) (155.38229844 т/год), Сероводород (2кл.) (0.0568221259 т/год), Сероуглерод (2кл.) (0.3105698514 т/год), Углерод оксид (4кл.) (227.63582472 т/год), Фтористый водород (2кл.) (0.010915 т/год), Фториды неорганические плохо растворимые (2кл.) (0.0258 т/год), Углерода сероокись (0.0004649193 т/год), Метан (62.285454617 т/год), Углеводороды предельные С1-С5 (88.36047931 т/год), Углеводороды предельные С6-С10 (4.732470696 т/год), Бензол (2кл.) (0.0359388097 т/год), Диметилбензол (3кл.) (0.537313131 т/год), Метилбензол (3кл.) (0.0557768678 т/год), Алкилбензол линейный (4кл.) (0.000074 т/год), Углерод тетрахлорид (2кл.) (0.00355 т/год), Этанол (4кл.) (0.01202 т/год), Ацетон (4кл.) (0.00459т/год), Уксусная кислота (3кл.) (0.001382 т/год), Метилмеркаптан (4кл.) (0.0087715663 т/год), Смесь природных меркаптанов (3кл.) (0.007940141 т/год), Моноэтаноламин (2кл.) (6.520903 т/год), Керосин (0.00456 т/год), Углеводороды предельные С12-С19 (4кл.) (0.162961007 т/год), Взвешенные частицы (3кл.) (0.42025 т/год), Пыль неорганическая с сод.SiO2: 70-20% (3кл.) (0.014544т/год), Пыль абразивная (0.04202 т/год).

Водоснабжение. Гидрографическая сеть на исследуемом участке отсутствует. Ближайший водный объект, расположен на расстоянии более 60 км (Каспийское море) от площадки проектируемого завода, объекты которого будут находиться за пределами водоохранных зон и полос.

Источником снабжения питьевой водой на период строительства и эксплуатации будет существующий магистральный водовод питьевой воды «Туйесу-Жанаозен».

Источником водоснабжения в период строительства и эксплуатации на производственные и противопожарные нужды будет служить существующий водовод морской воды «Актау-Жанаозен».

Забор воды на гидроиспытания будет предусмотрен из водопровода существующего предприятия - ТОО «КазГПЗ».

Забор воды из поверхностных и подземных водных источников не планируется.

Ориентировочные объемы водопотребления составят для строительно-монтажных работ около 100000 м^3, из них производственные 75000 м^3 (техническая вода), хозяйственно-питьевые 25000 м^3 (вода питьевого качества).

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Эксплуатация. Ориентировочные объемы водопотребления составят около: производственные технические воды 10500 м^3, пластовые воды 25200 м^3, хозяйственно-питьевые воды 9000 м^3 (вода питьевого качества).

Описание сбросов загрязняющих веществ. Строительство. В результате предварительной оценки были определены ориентировочные объемы водоотведения, они составили – около м^3. Ориентировочные объемы безвозвратного водопотребления – 53000 м^3, повторно-используемая вода – 5100 м^3. Хозяйственно-питьевые и производственные сточные воды будут вывозиться спецавтотранспортом по договору специализированными предприятиями для утилизации.

Сброс воды от гидроиспытаний будет осуществляться в аккумулирующий резервуар и далее на закачку в пласт (месторождение АО «Озенмунайгаз»).

Эксплуатация. В результате предварительной оценки были определены ориентировочные объемы водоотведения, они составили – около 38600 м^3., в т.ч.: производственные воды – 29600 м^3, хозяйственно-питьевые сточные воды – 9000 м^3. Ориентировочные объемы безвозвратного водопотребления – 6300 м^3, повторно-используемая вода – 2 м^3. При эксплуатации хозяйственно-питьевые сточные воды будут направляться в проектируемую канализационную насосную станцию и по напорному трубопроводу перекачиваться в существующую магистральную канализационную линию с последующим отведением на существующие городские канализационные очистные сооружения.

Пластовые и кислые воды будут направляться на локальные очистные сооружения с последующей закачкой в пласт (месторождение АО «Озенмунайгаз»).

Нормативы допустимого сброса загрязняющих веществ не устанавливаются, так как планируется все сточные воды сдавать сторонним организациям на договорной основе или закачивать в пласт на территории сторонней организации (месторождение АО «Озенмунайгаз»).

Описание отходов. Предварительно ожидается образование ***96991 т*** отходов производства и потребления.

На этапе строительства – **96698 т/период** отходов, из них: Опасных отходов – 237,673 т/период, в том числе: масляные фильтры (код 16 01 07*) - 3,460 т/период, синтетические моторные, трансмиссионные, смазочные и другие масла (код 13 02 08*) - 52,212 т/период, отходы от красок и лаков (код 08 01 11*) - 1,948 т/период, ткани для вытирания (ветошь) (код 15 02 02*) - 2,667 т/период, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (бочки из-под масел) (код 15 01 10*) - 5,100 т/период, отработанные аккумуляторы (код 16 06 01*) - 15,786 т/период, отходы строительства и сноса (включая смешанные отходы), содержащие опасные вещества (промасленные шпалы) (код 17 09 03*) - 156,500 т/период.

Неопасных отходов – 96460,306 т/период, в том числе: смешанные коммунальные отходы (код 20 03 01) - 253,544 т/период, поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) (код 20 01 08) - 204,256 т/период, медицинские отходы (код 18 01 04) - 0,270 т/период, отходы защитной одежды (код 15 02 03) - 4,500 т/период, отходы сварки (код 12 01 13) - 5,250 т/период, грунт и камни (код 17 05 04) - 76000,000 т/период, отходы пластика (код 20 01 39) - 13,600 т/период, отходы бумаги и картона (код 20 01 01) - 8,160 т/период, смешанные металлы (код 17 04 07) - 355,743 т/период, отходы древесины (код 17 02 01) - 2739,197 т/период, отходы железобетона (код 17 01 01) - 297,600 т/период, смешанные отходы строительства и сноса (код 17 09 04) - 16500,000 т/период, отработанные шины (код 16 01 03) - 78,187 т/период.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

При эксплуатации – **293 т/год** отходов, из них: Опасных отходов – 120,127 т/год, в том числе: активированный уголь, содержащий ртуть (код 05 07 01*) – 57,200 т/год, синтетические моторные, трансмиссионные, смазочные и другие масла (код 13 02 08*) – 51,349 т/год, масляные фильтры (код 16 01 07*) – 0,075 т/год, отходы от красок и лаков (код 08 01 11*) – 0,047 т/год, ткани для вытирания (ветошь) (код 15 02 02*) – 0,815 т/год, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (бочки из-под масел) (код 15 01 10*) – 2,241 т/год, отработанные аккумуляторы (код 16 06 01*) – 8,400 т/год.

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 (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 характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации.

5. Необходимо исключить риск нахождения объекта в селитебной зоне согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям, предусмотренным законодательством Республики Казахстан.

6. Необходимо разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные).

7. Необходимо указать, как складируются и утилизируются все виды образуемых отходов, дать подробную характеристику площадок и карт накопления или захоронения отходов. Учесть гидроизоляцию для данных площадок.

8. Необходимо отразить информацию о наличии земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ;

9. Разработать план действии при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствии загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов);

10. 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) биоразнообразие (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;

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

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

11. Представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду.

12. 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);

13. 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;

14. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу; 16. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов;

15. 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.

16. Предусмотреть в соответствии с подпунктом 1) пункта 9 раздела 1 приложения 4 Кодекса 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.

17. Согласно п.2 ст.216 Кодекса сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается.

18. 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.

19. Согласно статье 351 Экологического кодекса принимать строительные отходы для захоронения на полигонах запрещается.

20. Согласно подпункта 2 пункта 3 статьи 213 ЭК РК закачка в недра технологических растворов и (или) рабочих агентов для добычи полезных ископаемых в соответствии с проектами и технологическими регламентами, по которым выданы экологические разрешения и положительные заключения экспертиз, предусмотренных законами Республики Казахстан

21. Соглсано пункта 5 статьи 216 ЭК РК сброс сточных вод в недра запрещается, за исключением случаев закачки очищенных сточных вод в изолированные необводненные подземные горизонты и подземные водоносные горизонты, подземные воды которых не могут быть использованы для питьевых, бальнеологических, технических нужд, нужд ирригации и животноводства.

Очистка сточных вод в случаях, указанных в части первой настоящего пункта, осуществляется в соответствии с утвержденными проектными решениями по нефтепродуктам, взвешенным веществам и сероводороду.

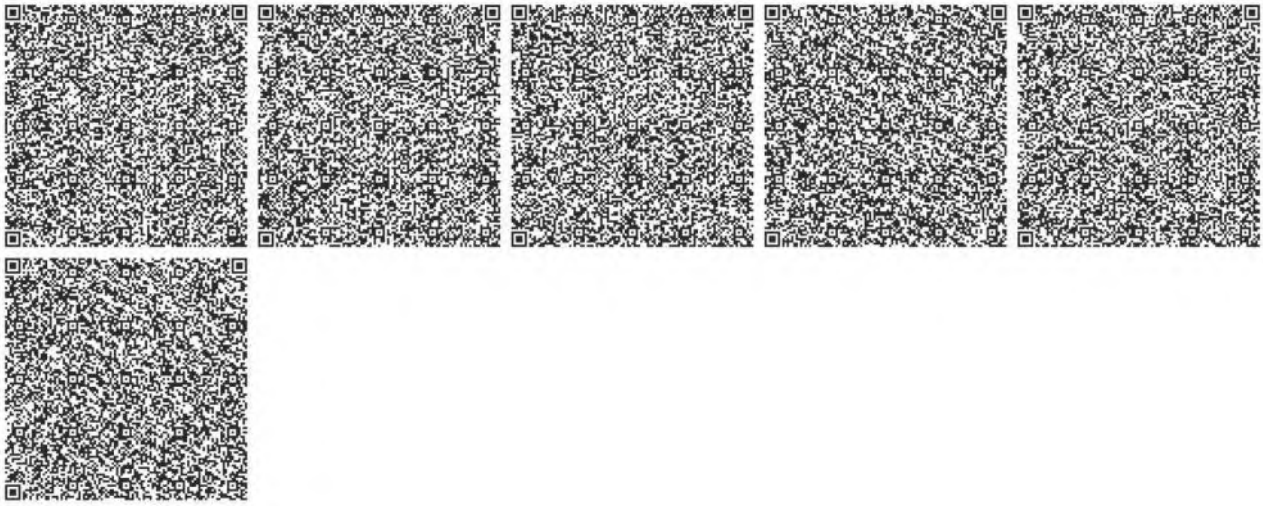
Запрещается закачка в подземные горизонты сточных вод, не очищенных по нефтепродуктам, взвешенным веществам и сероводороду в соответствии с частью второй настоящего пункта.

Заместитель председателя **А.Бекмухаметов**

Исп. Кенесов М.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Заместитель председателя Бекмухаметов Алибек Муратович



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электроядық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



ПРИЛОЖЕНИЕ 1.2
ЗАКЛЮЧЕНИЕ НА ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ. 2025 ГОД

Номер: KZ09VVX00387072
Дата: 15.07.2025

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

010000, Астана қ.,Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Tel.: 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
по результатам оценки воздействия на окружающую среду
на Отчет о возможных воздействиях «Строительство нового газоперерабатывающего завода в г.Жанаозен».

Заявление о намечаемой деятельности рассмотрено в Комитете экологического регулирования и контроля МЭПР РК, получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ38VWF00328207 от 11.04.2025 года.

Вид деятельности попадает под перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным согласно пп.1.2 п.1 раздела 1 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан *(далее - Кодекс)* (газоперерабатывающие заводы)).

Таким образом, для данного объекта является обязательным проведение оценки воздействия на окружающую среду.

Согласно раздела 1 приложения 2 Кодекса газоперерабатывающий завод относится к объектам I категории.

Общие сведения.

Строительство НГПЗ запланировано в Мангистауской области в промышленной (индустриальной) зоне г. Жанаозен.

Размещение НГПЗ предусматривается на свободной от застройки территории, на расстоянии 0,5 км к западу от площадки существующего завода «КазГПЗ».

Областной центр г. Актау (с населением около 183 тыс. человек) расположен на расстоянии 150 км.

Ближайшим населенным пунктом является г. Жанаозен с численностью населения 81,545 тыс. чел. (на 1 января 2025 г).

По геоморфологическому районированию территория расположена на плато Южный Мангышлак. Рельеф на площадке ровный, со слабым наклоном на юго-запад. Гидрографическая сеть на исследуемом участке отсутствует.

Ближайший водный объект - Каспийское море, расположен на расстоянии 60,75 км от площадки размещения НГПЗ, проектируемые объекты находятся за пределами водоохраной зоны Каспийского моря (Письмо Жайык-Каспийской бассейновой инспекции от 16.08.2024 года).

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

В районе планируемых работ установлено наличие одного водоносного горизонта высокоминерализованных безнапорных грунтовых вод. (Инженерные изыскания, 2024). Климат района размещения площадки НГПЗ резко континентальный, полупустынного типа. Характерными особенностями климата являются крайняя засушливость и резкая континентальность, что вызывает большой контраст между температурами зимы и лета, дня и ночи.

Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах проектируемого НГПЗ отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки строительства отсутствуют. Редкие и охраняемые виды растений и животных, занесенные в Красную книгу РК, отсутствуют.

Проектируемый объект не входит в территорию земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий (письмо Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов РК).

К востоку от площадки НГПЗ находится ряд промышленных объектов:

– действующий завод - ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»;

– Установка по переработке нефтешлама - ТОО «Эко Ориентир»;

– ГНПС «Узень» предприятия АО «КазТрансОйл»;

– Цех подготовки и перекачки нефти АО «Озенмунайгаз».

В непосредственной близости от «КазГПЗ» проходят нефтепровод «Узень-Актау» и газопровод «Тенге-Жетыбай-Актау».

Планируются следующие сроки строительных работ объектов НГПЗ:

Начало III квартал 2025 года, окончание строительства – I квартал 2027 года.

Реализация строительства предполагается следующими этапами:

– Строительство объектов энергетической инфраструктуры;

– Подготовительные работы, строительство вспомогательных зданий и сооружений (III квартал 2025 года – I квартал 2026 года

– Технологические объекты и объекты общезаводского хозяйства (ОЗХ) (I квартал 2026 года – I кварта 2027 года).

Планируемые виды строительных работ

В процессе строительства производятся следующие виды работ: подготовительные работы, демонтажные работы (постутилизация существующих объектов, конструкций), строительно-монтажные, строительство временных зданий и сооружений, объектов энергетики и вспомогательных объектов, транспортно-логистические погрузо-разгрузочные работы.

Запланированы вертикальная и инженерная подготовка территории, земляные работы, устройство оснований и фундаментов; бетонные и железобетонные работы, сварочные работы, электротехнические работы; работы по автоматизации; антикоррозионная защита; изоляционные и покрасочные работы, прокладка инженерных коммуникаций и сетей площадочных и линейных объектов (том числе прокладка участков сетей закрытым способом); строительство дорог и устройство проездов; асфальтобетонные работы; переустройство ж/д путей, работы по проведению промывки, продувки и испытания, а также другие работы, сопутствующие процессу подготовки к строительству и строительства.

До начала производства основных работ, планируется подготовка площадки строительства, обустройство временных автодорог, установка ограждения площадки строительства и опасных зон, подготовка площадки для складирования материалов, конструкций и оборудования путем планировки и уплотнения грунта, подсыпки гравием с обеспечением временного отвода поверхностных вод. Планировка площадки включает в себя следующие виды работ: расчистку, выемку грунта и удаление избыточных материалов, организацию отвалов, организацию микрорельефа, засыпку и уплотнение.

Земляные работы.

Планировка, обратная засыпка котлованов и траншей производится бульдозерами и экскаваторами.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Грунт из котлованов используется для обратной засыпки и возведения насыпи внутриплощадочных автодорог с последующим уплотнением. Вынутый грунт вывозится самосвалами на площадки для чистого и негодного грунта. Чистый грунт в дальнейшем используется для выполнения засыпок. Отсыпка и уплотнение грунтов при обратной засыпке и устройстве насыпей производится послойно, с уплотнением катками на пневмоколесном ходу или виброкатками.

Устройство фундаментов, проездов. Бетонные работы. Укладка привозного бетона в опалубку с арматурной сеткой производится бетононасосом. Под фундаментами выполняется щебеночную подготовку, пропитанную битумной мастикой.

Для уплотнения оснований фундаментов и фундаментных балок используются тяжелые трамбовки.

Конструкция покрытия проездов и площадок сборными железобетонными плитами, укладываемых на уплотнённое основание укреплённое нетканым геотекстильным материалом.

Для организации пешеходного движения проектной документацией предусматривается устройство тротуаров шириной не менее 1,0 м с покрытием из сборных бетонных плит (KGPZ-000-GEN-000-EN-0001).

Монтаж металлических конструкций и резервуаров. Монтаж стальных конструкций производится укрупнёнными блоками. Монтаж установок колонного типа выполняется при помощи монтажных кранов. Монтаж другого технологического оборудования выполняется в основном автомобильными или гусеничными кранами.

Укладку трубопроводов в траншею производится на нетронутый или утрамбованный грунт. Обратная засыпка траншей производится в два приема: присыпка, подбивка пазух и частичная засыпка траншей; окончательная засыпка траншеи (после проведения гидроиспытания).

Сварка технологических трубопроводов. Сварочные работы при производстве общестроительных работ (сварка стальных конструкций, сварка соединений выпусков арматуры, устройство опор под технологические трубопроводы, монтаж лестниц и площадок обслуживания и пр.) выполняются вручную с применением источников сварочного тока (выпрямителей) и передвижных сварочных агрегатов. Для обеспечения требуемого качества работ необходимо проводится контроль исходных сварочных материалов; операционный (технологический) контроль, осуществляемый в процессе сборки и сварки; визуальный контроль (внешний осмотр); проверка сварных швов неразрушающими физическими методами.

Затем проводится испытание технологических трубопроводов и технологического оборудования.

Монтаж электротехнических устройств и объектов энергетики.

Электромонтажные работы на объекте и прокладку внутриплощадочных сетей, монтаж двухцепной ВЛ 110 кВ и ГПП ПС 110 кВ выполняются в соответствии с рабочей документацией и технической документацией заводов-изготовителей с использованием комплекта инструментов для электромонтажных работ.

Монтаж систем автоматизации. Работы по монтажу системы автоматизации производятся в соответствии с рабочей документацией с учетом требований заводов изготовителей. Для выполнения работ используется комплект специализированных инструментов для монтажа систем автоматизации и связи.

Прокладка внутриплощадочных сетей. Траншеи и котлованы на участках пересечения сетей с существующими автодорогами засыпаются на всю глубину песчаным грунтом с тщательным уплотнением.

Благоустройство. Предусматривается проведение работ по благоустройству на участках, свободных от застройки и инженерных сетей, для обеспечения нормальных санитарно-гигиенических условий. Работы по благустройству территории выполняются после окончания всех строительных работ.

Параллельно со строительством основных технологических установок, выполняются работы по строительству объектов заводского хозяйства, административно-хозяйственной зоны, объектов энергетического хозяйства, транспортного хозяйства и связи, сетей и коммуникаций.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Проектной документацией предусмотрены различные способы прокладки инженерных сетей – подземный способ – сети канализации;

– надземный способ прокладки по эстакадам – технологические трубопроводы, водоснабжения, кабели связи и сигнализации, комплекса инженерно- технических средств охраны, кабели электрические;

– надземный способ прокладки на ригелях по проектируемому ограждению;

– кабели комплекса инженерно-технических средств охраны и кабели электрические.

Все строительные работы будут проводиться в соответствии с утвержденным планом-графиком.

Перечень проектируемых объектов

Проектом предусматривается строительство и дальнейшая эксплуатация объектов производственного назначения и инфраструктуры.

В состав НГПЗ войдут следующие объекты:

– объекты основной технологии;

– объекты ОЗХ;

– объекты АХЗ;

– объекты железнодорожной инфраструктуры;

– внешние объекты.

Предусматрено также строительство временного жилого городка.

Здания жилого городка поставляются на строительную площадку в полной заводской готовности и являются временными. Жилой городок предусмотрен для обеспечения выполнения строительных работ вахтовым методом в период строительства основных объектов НГПЗ.

Проектом предусмотривается на начальном этапе строительство объектов энергетики и вспомогательных объектов: двухцепная ВЛ-110 кВ 70 м, главная понизительная подстанция (ГПП) ПС 110 кВ 2х25 МВА с ОПУ с ЗРУ 10 кВ, реконструкция ячеек ПС 220/110/10 кВ «Узень», периметральное ограждение, контрольно-пропускной пункт (Южный), подъездная автодорога (Южная) 130 м, парковка (Южная) на 57 машиномест.

Эксплуатация

Планируемый срок вода в эксплуатацию НГПЗ – 2-й квартал 2027 г.

Срок эксплуатации объекта - 20 лет.

Сырьём газоперерабатывающего завода являются:

– попутный нефтяной и природный газ;

– широкая фракция лёгких углеводородов (далее – ШФЛУ);

– газовый конденсат.

В процессе переработки попутного нефтяного и природного газа, а также газового конденсата и ШФЛУ предусматривается производство следующей товарной продукции:

– Сухой товарный газ (СТГ);

– Сжиженный углеводородный газ (СУГ);

– Жидкая пентан-гексановая фракция (ПГФ);

– Сера комовая техническая.

Режим работы: непрерывный, круглосуточный. Фонд рабочего времени 8400 часов в год. Проектная мощность НГПЗ составит:

– Общая номинальная мощность НГПЗ по переработке сырьевого газа составит900 млн ст. м3/год,

– Номинальная мощность по переработке ШФЛУ – 40 тыс. т/год.

– Номинальная мощность по переработке газового конденсата – 5 тыс. т/год.

НГПЗ будет способен осуществлять переработку продукции при 50%-ном снижении и 20% - ном увеличении полезного расхода газа на входе в диапазоне от 450,0 млн. ст. м3 в год до 1 080,0 млн ст. м3 в год.

В процессе переработки попутного нефтяного и природного газа, а также газового конденсата и ШФЛУ будет получена следующая товарная продукция:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

– газ горючий природный для промышленного и коммунально-бытового назначения (ТР ЕАЭС - 046/2018, ГОСТ 5542-14, СТ РК -1666-2017);

– газ углеводородный сжиженный топливный для коммунально-бытового потребления(ТР ЕАЭС036/2016, ГОСТ 20448-90);

– газ углеводородный сжиженный для автомобильного транспорта (ТР ЕАЭС -036/2016, ГОСТ27578-87);

– пентан-гексановая фракция (СТ РК 2956-2017);

– азот (ГОСТ 9293-74).

Оценка воздействия на атмосферный воздух.

Строительные работы

В рамках реализации проектируемых объектов НГПЗ предусмотрено выполнение строительно-монтажных работ (далее – строительных работ), включающих:

− подготовку строительных площадок;

− непосредственно строительство и монтаж объектов основного и вспомогательного производств НГПЗ;

− строительство линейной инфраструктуры, включая технологические и инженерные трубопроводы, трубопроводы питьевой воды, системы промышленно-ливневого водоотведения, а также переустройство существующих железнодорожных путей.

Общий срок проведения строительных работ составит более 1 года. Строительные работы делятся на два периода - подготовительный и основной.

Перечень основных источников выбросов ЗВ в атмосферу в период строительных работ:

1101 - Битумные котлы, 1102 - Дизельные компрессоры, 1103 - Дизельные сварочные агрегаты, 1104 - Электростанции передвижные, 1105 - Электростанции передвижные, 1106 - Дизельный генератор, 1107 – Котельная, 1108 – Воздухонагреватель, 6101 - Земляные работы (разработка, обратная засыпка, уплотнение, хранение), 6102 - Перегрузка и хранение строительных материалов (пересыпка, устройство подушки, хранение), 6103 - Пыление при движении самосвалов, 6104 - Укладка асфальта (асфальтирование дорог и проездов), 6105 - Уплотнение и трамбовка, 6106 - Участок мехобработки, 6107 - Участок газовой резки стали, 6108 - Участок газовой резки ацетиленом и пропаном, 6109 - Сварочные работы, 6110 - Покрасочные работы, 6111 - Битумные работы (защита от коррозии бетонных и железобетонных конструкций), 6112 - Буровые работы, 6113 - Сварка полиэтиленовых труб, 6114 - Пескоструйные работы, 6115 - Паяльные работы, 6116 - Столярные работы, 6117 – Топливозаправщик, 6118 – Топливозаправщик, 6119* - Работа спецтехники и автотранспорта, 6120* - Работа путевой/жд спецтехники.

Общее количество источников выбросов в период строительных работ составит 28 из них: 8 организованных и 20 неорганизованных.

Суммарный объём выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников за весь период строительных работ ориентировочно составит 83.626 тонн. Годовой объём выбросов в период наибольшей интенсивности работ (2026 г.) составит – 67.8258 т/год.

Эксплуатация

Стационарными источниками выбросов ЗВ в атмосферу в период эксплуатации (включая пуско-наладочные работы) будут:

– организованные источники – газовые турбины, термический окислитель, печь-подогреватель горячего масла, факельные установки, блочная котельная, резервуары хранения сырья и установки налива СНГ/ПГФ;

– неорганизованные источники – емкости и неплотности технологического оборудования, основных и вспомогательных систем НГПЗ.

Перечень основных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации (включая пуско-наладочные работы):

0001 Входные резервуары хранения сырья-газоконденсатной жидкости. Налив. (V-1900-1902)

0002 Входной резервуар хранения конденсата (V-1904)

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

0003 Газовая турбина "Mars 100"
0004 Газовая турбина "Mars 100"
0005 Термический окислитель (ТО-1805)
0006 Подогреватель газа регенерации (Н-1476)
0007 Печь-подогреватель горячего масла (Н-1665)
0008 Дренажная емкость горячего масла (ТК-1666)
0009 Камера сгорания (FL-1960)
0010 Факельная установка комбинированная (FL-1815)
0011 Резервуары хранения пентан-гексановой фракции (ТК-1910-1917)
0012 Установка верхнего слива/налива СНГ/ПГФ в ж/д цистерны L-1960-1966
0013 Установка верхнего слива/налива СНГ/ПГФ в автоцистерны L-1967-1971
0014 Факельная установка парка СНГ (FL-1815LPG)
0015 Блочная котельная
0016 Вытяжные шкафы
0017 Технологический выброс газа через вентиляционную трубу
0018 Технологический выброс через дефлектор
6001 Входные резервуары газового конденсата (V- 1900-1902), ЗРА и ФС
6002 Слагкетчер низкого давления (V- 1100), ЗРА и ФС
6003 Питающий насос (Р-1900/Р-1901/Р-1902). ЗРА и ФС
6004 Бустерный конденсатный насос (Р-1101). ЗРА и ФС
6005 Насос повышения давления воды (Р-1103). ЗРА и ФС
6006 Входной компрессор С-1200/1210. ЗРА и ФС
6007 Входной резервуар конденсата (V-1904), ЗРА и ФС
6008 Коалисцирующий фильтр (F-1251), ЗРА и ФС
6009 Питающий конденсатный насос (Р-1904). ЗРА и ФС
6010 Аминовый скруббер (Т-1325), ЗРА и ФС
6011 Коагулятор подготовленного газа (F-1335), ЗРА и ФС
6012 Резервуар выделенного амина (V-1440), ЗРА и ФС
6013 Площадка фильтров амина (F-1441, F-1443, F-1444), ЗРА и ФС
6014 Теплообменник обогащенный-регенерированный амин (Е-1446). ЗРА и ФС
6015 Буферная емкость амина (V-1471), ЗРА и ФС
6016 Бустерный аминовый насос (Р-1466). ЗРА и ФС
6017 Фильтр обедненных твердых частиц амина (F-1468), ЗРА и ФС
6018 Аминовый охладитель (АС-1470). ЗРА и ФС
6019 Основной насос подачи амина (Р-1472). ЗРА и ФС
6020 Охладитель после аминовой обработки (АС-1330). ЗРА и ФС
6021 Подогреватель амина (Е-1465), ЗРА и ФС
6022 Аминовый десорбер (Т-1450), ЗРА и ФС
6023 Возвратный насос амина (Р-1461). ЗРА и ФС
6024 Сборник орошающей фракции (Т- 1460), ЗРА и ФС
6025 Конденсатор колонны орошения амина (АС-1455). ЗРА и ФС
6026 Сепараторный сосуд (V-1800), ЗРА и ФС
6027 Сепараторный насос (Р-1801). ЗРА и ФС
6028 Насос отстойника амина (Р-1700). ЗРА и ФС
6029 Насос подпиточного резервуара амина (Р-1711). ЗРА и ФС
6030 Резервуар для хранения амина (ТК-1710), ЗРА и ФС
6031 Установка получения серы (SK-1850), ЗРА и ФС
6032 Теплообменник входной газ/ охлажденный газ (Е-1340). ЗРА и ФС
6033 Охладитель входного газа (Е-1345). ЗРА и ФС
6034 Низкотемпературный входной сепаратор (V- 1350), ЗРА и ФС
6035 Адсорбер ртути (V-1300), ЗРА и ФС
6036 Установка удаления кислорода (SK-1305), ЗРА и ФС

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

6037 Компрессоры (С- 1255/1256). ЗРА и ФС
6038 Емкость перенапряжения конденсата (V-1105), ЗРА и ФС
6039 Конденсатный фильтр (F-1106), ЗРА и ФС
6040 Магнитный фильтр (F-1108), ЗРА и ФС
6041 Молекулярное сито (F-1355), ЗРА и ФС
6042 Дегидратор молекулярного сита (V-1360/1361/1362), ЗРА и ФС
6043 Грязевой фильтр молекулярного сита (F-1365), ЗРА и ФС
6044 Охладитель газа регенерации (АС-1367). ЗРА и ФС
6045 Скруббер газа регенерации (V- 1368), ЗРА и ФС
6046 Теплообменник теплый газ/газ (Е-1500). ЗРА и ФС
6047 Расширитель/компрессор (ЕС- 1520). ЗРА и ФС
6048 Охладитель стоков бустерного компрессора (АС-1540). ЗРА и ФС
6049 Боковой подогреватель деэтанизатора (Е-1545). ЗРА и ФС
6050 Сепаратор охлаждения (V-1505), ЗРА и ФС
6051 Теплообменник холодный газ/ газ (Е-1510), ЗРА и ФС
6052 Емкость теплообменника холодный газ/ газ (V-1511), ЗРА и ФС
6053 Питающий расширительный сепаратор (V-1515), ЗРА и ФС
6054 Деэтанизатор газоохладитель (Е-1535). ЗРА и ФС
6055 Деэтанизатор (Т-1525)
6056 Подогреватель донного узла деэтанизатора (Е-1530). ЗРА и ФС
6057 Головной барабан охладителя клапана аварийного останова (V- 1560), ЗРА и ФС
6058 Насос орошения деэтанизатора (Р-1551), ЗРА и ФС
6059 Сборник орошающей фракции деэтанизатора (V-1550), ЗРА и ФС
6060 Охлаждающий аппарат клапана- отсекателя деэтанизатора (Е-1555). ЗРА и ФС
6061 Резервуар донного узла деэтанизатора (V-1570), ЗРА и ФС
6062 Охладитель донного узла деэтанизатора (Е-1575).ЗРА и ФС
6063 Стабилизирующий крестовой теплообменник (Е-1370). ЗРА и ФС
6064 Стабилизационная емкость (V-1375), ЗРА и ФС
6065 Колонна стабилизации (Т-1371), ЗРА и ФС
6066 Стабилизационный подогреватель (Е-1372). ЗРА и ФС
6067 Фракционный крестовой теплообменник (Е-1380). ЗРА и ФС
6068 Охладитель пентан-гексанового продукта (АС-1383). ЗРА и ФС
6069 Фракционная колонна (Т-1381), ЗРА и ФС
6070 Фракционный подогреватель (Е-1382). ЗРА и ФС
6071 Газоохладитель фракционной колонны (АС-1384). ЗРА и ФС
6072 Сборник фракционной колонны (V-1385), ЗРА и ФС
6073 Насос фракционной колонны (Р-1386). ЗРА и ФС
6074 Скруббер топливного газа (V-1670), ЗРА и ФС
6075 Резервуар для хранения нефтезагрязненной воды (ТК-1940/1941), ЗРА и ФС
6076 Конденсатная ловушка камеры сгорания (V-1945), ЗРА и ФС
6077 Насос конденсатной ловушки камеры сгорания (Р- 1946).ЗРА и ФС
6078 Установка рекуперации паров (С-1675), ЗРА и ФС
6079 Насос жидкости кислого газа факельного сепаратора (Р-1816AG). ЗРА и ФС
6080 Насос факельного сепаратора (Р-1816). ЗРА и ФС
6081 Факельный сепаратор (V-1810), ЗРА и ФС
6082 Факельный сепаратор (V- 1810AG), ЗРА и ФС
6083 Насосы пентан-гексановой фракции (Р-1932). ЗРА и ФС
6084 Резервуары хранения продукта СНГ (LPG) (V-1920-1932), ЗРА и ФС
6085 Факельный сепаратор (V-1810 LPG), ЗРА и ФС
6086 Насос продукта СНГ (Р-1934). ЗРА и ФС
6087 Резервуары хранения пентан-фракции (ТК-1910-1917), ЗРА и ФС
6088 Медницкое отделение

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

6089 Горелка (пропан-бутановая смесь)

6090 Сварочный пост

6091 Металлообработка. Радиально-сверлильный станок

6092 Стоянка

Общее количество источников выбросов на период эксплуатации составит 110 из них: 18 организованных и 92 неорганизованных.

Объем выбросов ЗВ от всех стационарных источников в период эксплуатации составит – 710.5122 тонн/год.

Согласно Отчету предусмотрено использование на НГПЗ наилучших доступных техник (НДТ) представленных в «Заключении по наилучшим доступным техникам «Переработка нефти и газа» (утв. постановлением Правительства РК от 11 марта 2024 года № 161).

Оценка воздействия на водные ресурсы.

Гидрографическая сеть на территории проекта отсутствует. Ближайший поверхностный водный объект от площадки размещения проектируемого НГПЗ расположен на расстоянии более 60 км (Каспийское море).

Проектируемые промышленные объекты НГПЗ находятся за пределами водоохранных зон и полос.

В период строительства источником снабжения питьевой водой будет являться существующий магистральный водовод питьевой воды «Туйесу-Жанаозен».

Источником водоснабжения в период строительства на производственные и противопожарные нужды будет служить существующий водовод морской воды Актау-Жанаозен.

Забор воды на гидроиспытания будет предусмотрен из существующего водопровода ТОО «КазГПЗ».

Вода при строительстве будет использована на хозяйственно-питьевые и производственные нужды – питьевые, бытовые нужды, подготовка площадки под объекты, пылеподавление, мойка колес, пожаротушение, гидроиспытание перед вводом в эксплуатацию и прочее.

Для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода. Контроль качества питьевой воды обеспечивается поставщиком и Департаментом общественного здоровья. Качество питьевой воды будет соответствовать гигиеническим требованиям ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством» итребованиям Приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138 «Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».

В период проведения строительных работ хозяйственно-питьевые и производственные сточные воды будут вывозиться специализированными предприятиями на утилизацию по договору с использованием спецавтотранспорта.

Вода для мойки колес и на противопожарные нужды будет входить в систему оборотного водоснабжения.

Эксплуатация

Источником снабжения НГПЗ питьевой водой будет являться существующий магистральный водовод питьевой воды «Туйесу – Жанаозен». Согласно техническим условиям, выданным ТОО «УДТВ», точкой подключения для водоснабжения водой питьевого качества является 2-ой километр водовода от насосной станции питьевой НСП-1 до насосной станции НСП2, рабочее давление 0,5-0,9 МПа.

Нормативы допустимого сброса загрязняющих веществ не устанавливаются, так как в период строительства и эксплуатации НГПЗ планируется все сточные воды сдавать сторонним организациям или закачивать в пласт на территории сторонней организации (месторождение АО «Озенмунайгаз») на договорной основе. Соответственно не будетсбросов сточных вод в водные объекты или на рельеф местности. При передаче сточных вод для закачки в пласт на локальных очистных сооружениях будет производиться очистка от загрязняющих веществ, в том числе нефтепродуктов, взвешенных веществ и сероводорода.

Оценка воздействия отходов производства и потребления.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Все образующиеся в процессе строительства и эксплуатации отходы подлежат только временному накоплению на специально оборудованных площадках сроком не более шести месяцев, в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан. По истечении срока временного хранения отходы будут передаваться специализированным организациям, имеющим соответствующую лицензию, для дальнейшей утилизации, обезвреживания или переработки.

Предельное количество накопления отходов на этапе строительства

№ п.п.	Наименование отходов	Количество отходов, т/год		
		2025 год	2026 год	2027 год
	Итого отходов:	84493,578	11862,033	339,390
	в том числе отходов производства:	84395,943	11665,337	*328,982*
	отходов потребления:	97,635	196,696	*10,408*
1	Масляные фильтры	1,211	2,076	0,173
2	Отработанные аккумуляторы	5,525	9,472	0,789
3	Отходы моторных и смазочных масел	14,252	34,687	0,330
4	Отходы от красок и лаков	0,771	1,126	0,051
5	Отходы строительства и сноса (включая смешанные отходы), содержащие опасные вещества (промасленные шпалы)	156,500	0,000	0,000
6	Ткани для вытирания (ветошь)	0,635	1,905	0,127
7	Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (бочки из-под масел)	0,840	4,140	0,120
8	Смешанные коммунальные отходы	27,365	46,912	4,711
9	Грунт и камни	76000,000	0,000	0,000
10	Отработанные шины	82,228	166,604	3,909
11	Медицинские отходы	0,052	0,173	0,011
12	Смешанные металлы	241,867	76,787	37,089
13	Отходы бумаги и картона	2,000	5,000	1,160
14	Отходы древесины	959,593	1697,774	81,830
15	Отходы железобетона	297,600	0,000	0,000
16	Отходы защитной одежды	1,575	2,595	0,330
17	Отходы пластика	4,000	8,000	1,600
18	Отходы сварки	1,987	3,001	0,262
19	Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы)	62,643	139,016	2,596
20	Смешанные отходы строительства и сноса	6632,934	9 662,765	204,301

Предельное количество накопления отходов на этапе эксплуатации

№ п.п.	Наименование отходов	Количество отходов, т/год
	Итого отходов:	292,504
	в том числе отходов производства:	*291,165*
	отходов потребления:	*1,339*
1	Масляные фильтры	0,075
2	Отработанные аккумуляторы	3,604
3	Отходы зачистки от оборудования	1,500
4	Отходы моторных и смазочных масел	51,349
5	Отходы от красок и лаков	0,047
6	Отходы, содержащие ртуть (активированный уголь)	53,800
7	Смеси отходов от песколовок и сепараторов масло/вода (промасленный песок)	2,500
8	Ткани для вытирания (ветошь)	0,815
9	Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (бочки из-под масел)	2,088
10	Молекулярные сита из цеолита	73,200
11	Отработанные катализаторы	14,000
12	Отходы изоляционных материалов	3,500
13	Отходы сварки	0,006
14	Отходы, содержащие серу (фильтры, смет серы)	2,000
15	Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы)	24,966
16	Смешанные коммунальные отходы	45,315
17	Смешанные металлы	9,000
18	Смешанные отходы строительства и сноса	0,400
19	Списанное электрическое и электронное оборудование	0,214
20	Упаковка (бумажные и полиэтиленовые мешки) из-под сыпучих материалов, реагентов и адсорбентов (цеолита, силикагеля, извести, соли технической, оксида алюминия и др.)	1,125
21	Отходы очистки сточных вод	3,000

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть следующие требования:

1. В соответствии с п. 32 Приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 также согласно ст. 78. Кодекса. Послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – Послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду. Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду. Проведение послепроектного анализа обеспечивается оператором соответствующего объекта за свой счет. Не позднее срока, указанного в части второй п. 1 ст.78 Кодекса, составитель отчета о возможных воздействиях подготавливает и подписывает заключение по результатам послепроектного анализа, в котором делается вывод о соответствии или несоответствии реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам оценки воздействия на окружающую среду. В случае выявления несоответствий в заключении по результатам послепроектного анализа приводится подробное описание таких несоответствий.

2. В соответствии со ст. 327 Кодекса необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами 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. При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращение образования отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса. Кроме того, согласно п.3 ст. 359 Кодекса оператор объекта складирования отходов представляет ежегодный отчет о мониторинге воздействия на окружающую среду в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

3. Предусмотреть мероприятия по посадке зеленых насаждений согласно требованию приложения 4 Кодекса. Согласно п.50 Параграфа 2 СП «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 11.01.2022 года №ҚР ДСМ-2), СЗЗ для объектов I классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 40% площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. При выборе посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения предприятия;

4. Проводить мероприятия по охране подземных вод согласно Приложению 4 к Кодексу. Предусмотреть мониторинг качества подземных вод;

5. Согласно ст.320 Кодекса накопление отходов:

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:

1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление. Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев;

4) временного складирования отходов горнодобывающих и горноперерабатывающих производств, в том числе отходов металлургического и химикометаллургического производств, на месте их образования на срок не более двенадцати месяцев до даты их направления на восстановление или удаление.

Необходимо соблюдать вышеуказанные требования Кодекса.

6. 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).

7. При передаче опасных отходов сторонним организациям необходимо соблюдать требования п.1 ст.336 Кодекса (субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»).

8. Необходимо придерживаться требовании п.1 и п.2 ст.145 Кодекса, о ликвидации последствий деятельности на объектах, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду:

После прекращения эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, операторы объектов обязаны обеспечить ликвидацию последствий эксплуатации таких объектов в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан;

В рамках ликвидации последствий эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, должны быть проведены работы по приведению земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и (или) здоровья людей, охрану окружающей среды и пригодное для их дальнейшего использования по целевому назначению, в порядке, предусмотренном земельным законодательством Республики Казахстан, а также в зависимости от характера таких объектов – по постутилизации объектов строительства, ликвидации последствий недропользования, ликвидации и консервации гидрогеологических скважин, закрытию полигонов и иных мест хранения и удаления отходов, в том числе радиоактивных, мероприятия по безопасному прекращению деятельности по обращению с объектами использования атомной энергии и иные работы, предусмотренные законами Республики Казахстан;

9. Необходимо соблюдения требовании ст. 120 Водного Кодекса Республики Казахстана в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения, запрещается проведение операций по недропользованию, размещение захоронений радиоактивных и химических отходов, свалок, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, влияющих на состояние подземных вод.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

10. Необходимо соблюдения требовании п. 5 ст. 90 Водного Кодекса Республики Казахстан использование подземных вод, пригодных для питьевого водоснабжения, для иных целей не допускается.

11. В целях снижение выбросов пыли необходимо предусмотреть мероприятия по пылеподавлению.

12. Необходимо соблюдать требования ст.238 Кодекса Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

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.

13. В соответствии с требованиями Кодекса и в целях комплексного предотвращение загрязнения окружающей среды, минимизации и контроля негативного антропогенного воздействия на окружающую среду необходимо внедрение наилучших доступных техник согласно утвержденного заключение по наилучшим доступным техникам.

14. Необходимо соблюдать требования ст.376 Кодекса под строительными отходами понимаются отходы, образующиеся в процессе сноса, разборки, реконструкции, ремонта (в том числе капитального) или строительства зданий, сооружений, промышленных объектов, дорог, инженерных и других коммуникаций.

Строительные отходы подлежат обязательному отделению от других видов отходов непосредственно на строительной площадке или в специальном месте.

Смешивание строительных отходов с другими видами отходов запрещается, кроме случаев восстановления строительных отходов в соответствии с утвержденными проектными решениями.

Запрещается накопление строительных отходов вне специально установленных мест.

15. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ38VWF00328207 от 11.04.2025 года.

2. Отчет о возможных воздействиях «Строительство нового газоперерабатывающего завода в г.Жанаозен»,

3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний по Отчету о возможных воздействиях «Строительство нового газоперерабатывающего завода в г.Жанаозен».

Вывод: Представленный Отчет о возможных воздействиях «Строительство нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен» **допускается** к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Заместитель Председателя **А. Бекмухаметов**

исп. Садибек Н.
74-08-19

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение

Представленный Отчет о возможных воздействиях «Строительство нового газоперерабатывающего завода в г.Жанаозен» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета 03.06.2025 г. на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 16.05.2025 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: Газета «Мангистау» от 13 мая 2025 года №36 (10436) на казахском языке, Газета «Огни Мангистау» от 13 мая 2025 года №36 (13186) на русском языке.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): Мангистауский областной филиал АО РТРК «Казахстан», 08.05.2025 года, №01 10/354 эфирная справка.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях – ecoportal.kz.

Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод». Юридический адрес: 130200, Мангистауская область, Жанаозен г.а., г. Жанаозен, Промышленная зона 1, строение 15г. тел:+77293464605, БИН 061040003532

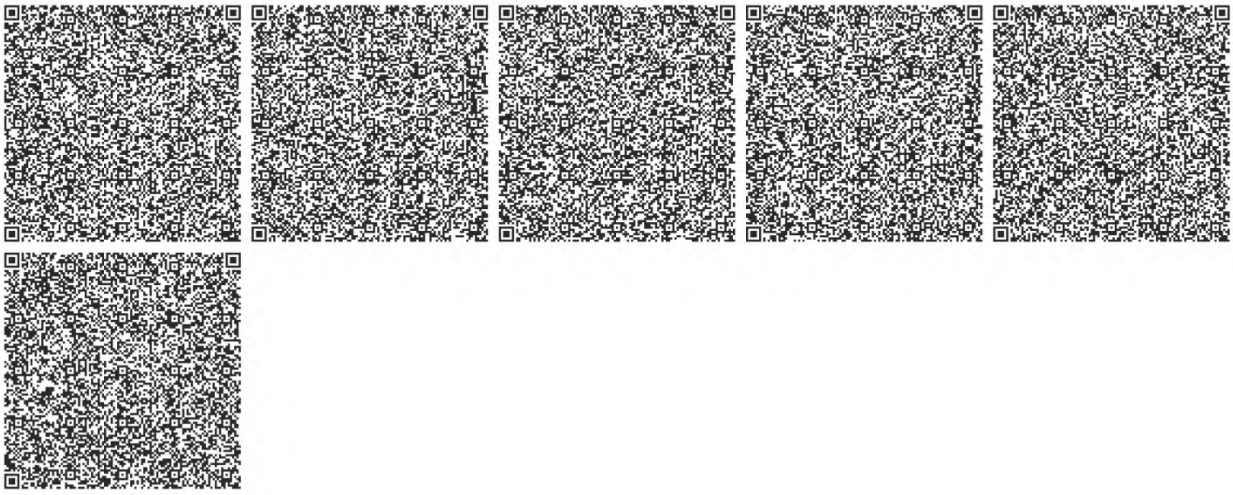
Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы: ТОО «Казахстанское Агентство Прикладной Экологии», г.Алматы, Жибек Жолы 157, БИН 070640001953, тел:+77272341689

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность: 18 июня 2025 года в 11.00 ч, Мангистауская область, город Жанаозен., административное здание ТОО «КазГПЗ» в промышленной зоне №5, актовый зал №201.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Заместитель председателя Бекмухаметов Алибек Муратович



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



ПРИЛОЖЕНИЕ 1.3

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ НА ВОЗДЕЙСТВИЕ. СМР.2025 ГОД

1 - 10

№: KZ08VCZ14622415

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов I категории

(наименование оператора)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Казахский газоперерабатывающий завод",130200, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЖАНАОЗЕН Г.А., Г.ЖАНАОЗЕН, Промышленная зона 1, строение № 15Г

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 061040003532

Наименование производственного объекта: Строительство нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен

Местонахождение производственного объекта:
МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЖАНАОЗЕН Г.А., ,

Соблюдать следующие условия

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2026 году 72.99818 тонн
в 2027 году 13.71014 тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн
в 2035 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн
в 2035 году _____ тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

в 2026 году 82710.195 тонн
в 2027 году 869.144 тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн
в 2035 году _____ тонн

4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

2 - 10

в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн
в 2035 году _____ тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:

в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн
в 2035 году _____ тонн

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.
7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.
8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).
Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 01.01.2026 года по 28.02.2027 года.
Примечание:
*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.
Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Руководитель (уполномоченное лицо) **Руководитель департамента** **Джусупкалиев Армат Жалгасо**
подпись Фамилия,имя,отчество (отчество при нал

Место выдачи: Г.АКТАУ **Дата выдачи:** 29.12.2025 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

3 - 10

Приложение 1 к экологическому разрешению на воздействие для объектов I и II категории

Таблица 1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2026 год					
Всего, из них по площадкам:				72,99818343	
Строительство нового газоперерабатывающего завода					
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Хрома оксид	0,00003	0,0003497	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Азота диоксид	2,30407	6,855328	19341,449
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Олово оксид	0,000096	0,00025	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Свинец и его неорг.соед.	0,00017	0,00045	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Азота оксид	0,3168	0,9727	3138,806
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Сажа	0,13066	0,3232	1611,677
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Сера диоксид	0,344817	0,9521014	3817,318
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Серная кислота	0,0114	0,000103	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Озон	0,000008	0,000147	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Натр едкий	0,00912	0,000082	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Пыль абразивная	0,004	0,0792	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1,44557	16,03866	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Пыль резины	0,0226	0,0586	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Пыль древесная	0,262	1,1369	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Пыль неорганическая с сод. SiO2: >70%	0,0288	0,28512	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

4 - 10

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Железо (II, III) оксиды	0,10878	4,39714	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Марганец и его соединения	0,00418	0,42295	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Взвешенные частицы	0,4754	6,6358	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Алюминий оксид	0,00917	0,16116	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Сероводород	0,000011	0,000447	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Формальдегид	0,0291	0,0723	325,04
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Ацетон	0,1526	1,1794	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Бенз/а/пирен	0,00000292	0,00000786	0,032
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Бутилацетат	0,072	0,5688	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Уксусная кислота	0,000065	0,000211	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Уайт-спирит	0,0863	4,1751	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Сольвент нафта	0,0075	0,2031	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Бензин	0,09	0,2333	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Углеводороды предельные С 12-С19	8,18599	3,6645	7802,819
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Этилбензол	0,0007	0,00004	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00131	0,10661	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Углеводороды предельные С 1-С5	0,7707	0,0488	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Углерод оксид	2,029262	9,46852647	19340,978
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Фтористый водород	0,00089	0,02409	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

5 - 10

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Углеводороды предельные С6-С10	0,2848	0,018	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Ксилол	0,2293	12,27281	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Толуол	0,377	2,6384	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Пентилены	0,0285	0,0018	0
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Бензол	0,0262	0,0017	0
на 2027 год					
Всего, из них по площадкам:				13,71014002	
Строительство нового газоперерабатывающего завода					
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Этилбензол	0,0007	0,00001	0
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Бенз/а/пирен	0,00000117	0,00000102	0,018
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Бутилацетат	0,0667	0,2175	0
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Бензол	0,0262	0,0003	0
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Ксилол	0,1615	3,37874	0
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Толуол	0,3691	1,1242	0
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Углеводороды предельные С12-С19	1,19509	1,4239	3893,407
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Взвешенные частицы	0,275	2,135	0
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	0,2127	0,83469	0
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Формальдегид	0,0114	0,0094	158,938
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Ацетон	0,1444	0,4713	0
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Уайт-спирит	0,0826	2,7183	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

6 - 10

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Пентилены	0,0285	0,0004	0
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Азота оксид	0,117	0,0975	1543,984
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Сажа	0,0486	0,0389	754,926
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Сера диоксид	0,1214	0,105	1809,124
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Железо (II, III) оксиды	0,00932	0,01566	0
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Марганец и его соединения	0,0006	0,0014	0
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Азота диоксид	0,72103	0,60061	9510,071
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00073	0,00135	0
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Углеводороды предельные С 1-С5	0,7707	0,0097	0
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Углеводороды предельные С 6-С10	0,2848	0,0036	0
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Сероводород	0,000011	0,000029	0
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Углерод оксид	0,61609	0,52234	9089,817
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Фтористый водород	0,00042	0,00031	0

Таблица 2

Нормативы сбросов загрязняющих веществ

Таблица 3

Лимиты накопления отходов

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

7 - 10

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
на 2026 год				
Всего, из них по площадкам:				82710,195
Строительство нового газоперерабатывающего завода				
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Отходы бумаги и картона 20 01 01	Площадка строительства НГПЗ	6,1
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Отходы древесины 17 02 01	Площадка строительства НГПЗ	2382,167
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Смешанные металлы 17 04 07	Площадка строительства НГПЗ	141,432
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Отработанные шины 16 01 03	Площадка строительства НГПЗ	13,214
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Медицинские отходы 18 01 04	Площадка строительства НГПЗ	0,124
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Отходы сварки 12 01 13	Площадка строительства НГПЗ	15,077
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Смешанные отходы строительства и сноса 17 09 04	Площадка строительства НГПЗ	3421,382
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Отходы пластика 17 02 03	Площадка строительства НГПЗ	9,45
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Отходы железобетона 17 01 01	Площадка строительства НГПЗ	215,036
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Отходы защитной одежды 15 02 03	Площадка строительства НГПЗ	3,115
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Грунт и камни 17 05 04	Площадка строительства НГПЗ	76000
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Отходы от красок и лаков 08 01 11*	Площадка строительства НГПЗ	10,352
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Отходы строительства и сноса (включая смешанные отходы), содержащие опасные вещества (промасленные шпалы) 17 09 03*	Площадка строительства НГПЗ	139,6
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Отходы моторных и смазочных масел 13 02 06*	Площадка строительства НГПЗ	26,777
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Масляные фильтры 16 01 07*	Площадка строительства НГПЗ	0,415
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Отработанные аккумуляторы 16 06 01*	Площадка строительства НГПЗ	2,589

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

8 - 10

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под масел) 15 01 10*	Площадка строительства НГПЗ	2,72
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Смешанные коммунальные отходы 20 03 01	Площадка строительства НГПЗ	56,07
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Ткани для вытирания (ветошь) 15 02 02*	Площадка строительства НГПЗ	1,545
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Грунт и камни, содержащие опасные вещества 17 05 03*	Площадка строительства НГПЗ	70,05
2026	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Отходы металлов, загрязненные опасными веществами 17 04 09*	Площадка строительства НГПЗ	192,98
на 2027 год				
Всего, из них по площадкам:				869,144
Строительство нового газоперерабатывающего завода				
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Отходы древесины 17 02 01	Площадка строительства НГПЗ	250,984
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Отходы железобетона 17 01 01	Площадка строительства НГПЗ	27,025
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Смешанные металлы 17 04 07	Площадка строительства НГПЗ	26,264
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Отходы бумаги и картона 20 01 01	Площадка строительства НГПЗ	1,6
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Отходы сварки 12 01 13	Площадка строительства НГПЗ	0,242
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Смешанные отходы строительства и сноса 17 09 04	Площадка строительства НГПЗ	551,716
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Отходы защитной одежды 15 02 03	Площадка строительства НГПЗ	0,113
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Отходы пластика 17 02 03	Площадка строительства НГПЗ	1,6
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Медицинские отходы 18 01 04	Площадка строительства НГПЗ	0,013
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Отходы моторных и смазочных масел 13 02 06*	Площадка строительства НГПЗ	2,106
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Отходы от красок и лаков 08 01 11*	Площадка строительства НГПЗ	1,725
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Масляные фильтры 16 01 07*	Площадка строительства НГПЗ	0,056

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

9 - 10

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Отработанные аккумуляторы 16 06 01*	Площадка строительства НГПЗ	0,432
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Смешанные коммунальные отходы 20 03 01	Площадка строительства НГПЗ	1,978
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Отработанные шины 16 01 03	Площадка строительства НГПЗ	2,202
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Ткани для вытирания (ветошь) 15 02 02*	Площадка строительства НГПЗ	0,635
2027	Строительство нового газоперерабатывающего завода	Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под масел) 15 01 10*	Площадка строительства НГПЗ	0,453

Таблица 4

Лимиты захоронения отходов

Таблица 5

Лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение 2 к экологическому разрешению на воздействие для объектов I и II категории

Экологические условия

1. Не превышать установленные настоящим разрешением нормативы выбросов в окружающую среду, а также лимиты накопления и захоронения отходов. 2. Обеспечить выполнение условий программы производственного экологического контроля и мониторинга, а также представлять отчетность о результатах их реализации в установленном порядке. 3. Соблюдать требования Программы управления отходами в части сокращения образования отходов, увеличения доли их повторного использования, переработки и утилизации в соответствии со статьей 335 Экологического кодекса Республики Казахстан. 4. Соблюдать правила эксплуатации объектов в соответствии с проектными решениями, указанными в разрешительной документации. 5. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды. 6. Соблюдать требования по обращению с отходами, установленные Экологическим кодексом Республики Казахстан, в том числе: • складирование отходов исключительно в специально отведенных местах, предназначенных для их накопления и (или) захоронения (пункт 7 статьи 350 Экологического кодекса); • недопущение смешивания отходов, подлежащих раздельному сбору (пункт 5 статьи 321 Экологического кодекса); • недопущение смешивания строительных отходов с другими видами отходов (пункт 3 статьи 376 Экологического кодекса).

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.4

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ СФЕРЫ ОХВАТА ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ. 2026 ГОД

Номер: KZ64VWF00546959
Дата: 13.04.2026

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@kazgpz.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

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1247-2-002-ОВВ.ТЧ

(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 водоохранных 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 ЕАЭС036/2016, 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:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сейкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжаттың түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

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, межцеховые 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, хозяйственнобытовой 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: промысловые 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 окончанию 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 объём 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);

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сейкес қағаз бетіндегі маңызы тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

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 С1-С5 (72.6877т/год); Смесь углеводородов предельных С6 -С10 (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-Метилэтенил)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) (0.0002б т/год); Метилмеркаптан(4кл) (0.0002б т/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 С12-С19(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 НГПЗ 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 (месторождение АО «Озенмунайгаз»).

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются. При эксплуатации НГПЗ 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

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжатты тексеру адресі www.elicense.kz порталында тексеру адресі.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

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, • Аминосодержащие 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.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қолтаңба туралы» заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 УРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

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 действии при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствии 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 учеть 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;

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжатты тексеруді www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

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.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сейкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

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, захламления, 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 мелколесьем, а также от иных видов ухудшения состояния земель;

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

4) сохранению достигнутого уровня мелиорации;

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

5. Разработать план действии при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствии 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;

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сейкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат тұпнұсқасын www.elicense.kz порталынан тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

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.

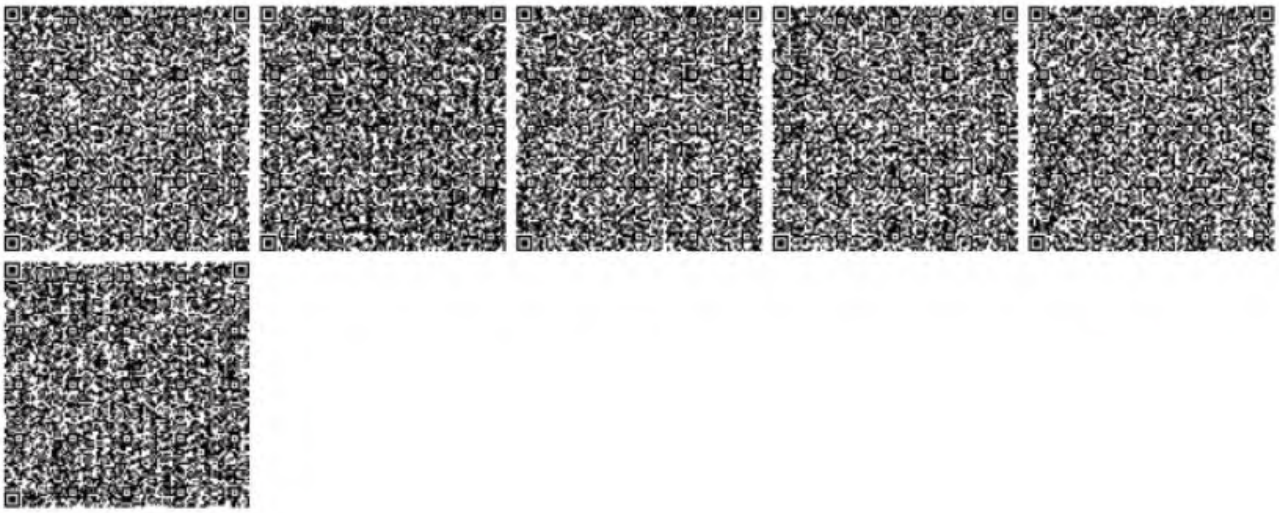
Вместе с тем, напоминаем, что замечаний и предложений от заинтересованной общественности по данному обращению в Управление не поступало.

Заместитель Председателя **А. Бекмухаметов**

Исп.Садибек Н.Т.
74-08-19

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сейкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Заместитель председателя Бекмухаметов Алибек Муратович



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сейкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжатт түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеруге болады.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Сводная таблица замечаний и предложений по проекту отчета о возможных воздействиях
СТРОИТЕЛЬСТВО НОВОГО ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО ЗАВОДА В Г. ЖАНАОЗЕН

Дата составления сводной таблицы: 11.08.2026 г.

Место составления сводной таблицы: КЭРК МЭПР РК

Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: КЭРК МЭГПР РК

Замечания и предложения заинтересованных государственных органов:

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения	
1	Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК	1. В соответствии с пунктом 4 статьи 72 Экологического кодекса Республики Казахстан, с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду проект Отчета о возможных воздействиях должен содержать полный объем сведений, предусмотренных указанной нормой, в том числе описание намечаемой деятельности, сведения о производственном процессе, ожидаемых эмиссиях в окружающую среду, иных видах антропогенного воздействия, используемых природных ресурсах, а также иные предусмотренные Кодексом сведения.	Замечание рассмотрено. Отчёт о возможных воздействиях разработан в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки (Приказ об утверждении Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280) с учётом требований Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду(№KZ60RYS01654887 от 31.03.2026 г.). В Отчёте представлены: ситуационная карта-схема расположения объекта, в 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); актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на момент разработки Отчета о возможных воздействиях (результаты фоновых исследований - Инженерные изыскания, 2025); возможные формы негативного и положительного воздействий на ОС, предварительная оценка их существенности; описание наилучших доступных техник (НДТ), представленных в «Заключении по наилучшим доступным техникам «Переработка нефти и газа» (утв. постановлением Правительства РК от 11 марта 2024 года № 161; характеристика и количество эмиссий в ОС, валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указаны количество источников

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения	
			(организованные, неорганизованные); объемы образования всех видов отходов, варианты методов обращения и их утилизация с применением иерархии мер по предотвращению образования отходов согласно ст. 329 Кодекса; детализированая информацию по описанию технических и технологических решений; информация относительно расположения источников воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения; мероприятия по организации контроля и мониторинга за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов и почвы
1	Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК	2. На стр. 86 Отчета о возможных воздействиях предусмотрено хранение технической газовой комовой серы в объеме 1 750 тонн/год на складе под навесом, при этом сделан вывод о неприменимости экологического нормирования со ссылкой на пункт 3 статьи 43 Экологического кодекса РК. Вместе с тем указанной нормой исключение предусмотрено для хранения серы закрытым способом в цистернах, силосах, иных резервуарах и сооружениях (складах), исключающих ее воздействие на окружающую среду. Хранение под навесом само по себе не подтверждает закрытый способ хранения, поскольку не исключает наличие открытых боковых сторон и, соответственно, возможное воздействие атмосферных факторов, рассыпание и вынос частиц серы при хранении и погрузочно-разгрузочных операциях. Необходимо конкретизировать конструктивное исполнение склада (наличие ограждающих стен, покрытия, системы водоотведения и иных защитных элементов) и документально обосновать,	Замечание рассмотрено. Проектом предусмотрено обращение с технической газовой серой в соответствии с требованиями Экологического кодекса РК (ст. 400), Правилами обращения с серой технической газовой (приказ № 266) и ГОСТ 127.1-93 «Сера техническая. Технические условия». Хранение комовой серы в твердом виде будет организовано в биг-бэгах на открытом складе под навесом с частичными боковыми ограждениями. Площадка склада будет оснащена бетонным покрытием и системой сбора и отвода ливневых вод. Данные меры исключают пыление серы, а также её попадание в почву и подземные воды, что предотвращает негативное воздействие на окружающую среду. Кроме того, в рамках Программы производственного экологического контроля (ПЭК) будет обеспечен мониторинг состояния атмосферного воздуха, почв и подземных вод

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения	
		каким образом предусмотренный способ хранения полностью исключает воздействие серы на окружающую среду. В случае если склад является открытым либо полуоткрытым сооружением, необходимо пересмотреть обоснованность применения пункта 3 статьи 43 Экологического кодекса РК и определить необходимость соответствующего экологического нормирования.	
1	Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК	3. В материалах Отчета о возможных воздействиях отсутствуют расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, а также карты (схемы) распределения приземных концентраций загрязняющих веществ. В этой связи необходимо представить расчеты рассеивания загрязняющих веществ по всем стационарным источникам выбросов с учетом фоновых концентраций, метеорологических характеристик района и расчетных точек на границе санитарно-защитной зоны и ближайшей жилой застройки, а также приложить соответствующие карты рассеивания, позволяющие оценить максимальные приземные концентрации и подтвердить соблюдение установленных нормативов качества атмосферного воздуха.	3. В составе Отчета ВВ расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и соответствующие картографические материалы представлены в разделе 5.2 «Оценка воздействия на атмосферный воздух». Расчеты выполнены в соответствии с Методикой, утвержденной приказом № 12 от 12.06.2014 г., с учетом метеорологических характеристик района и фоновых концентраций по данным РГП «Казгидромет» за 2021–2025 гг. Метеорологические параметры приведены в таблице 5.2-10, фоновые концентрации — в таблице 5.2-11. Расчеты выполнены для периода строительства и трех сценариев эксплуатации НГПЗ, включая штатный режим, режим с учетом дополнительных выбросов в период ППР и сценарий с залповым выбросом на установке термического окислителя. Результаты расчетов для периода строительства и эксплуатации представлены в таблицах 5.2-13, 5.2-15 и 5.2-16. По результатам моделирования приземные концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ и в жилой зоне не превышают 1.0 ПДК. Для наиболее неблагоприятного сценария (ППР) максимальная концентрация составляет 0.909 ПДК на границе СЗЗ и 0.495 ПДК в г. Жанаозен. Границы области воздействия

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения	
			(изолинии 1 ПДК) нанесены на карты-схемы и представлены на рисунках 5.2.3–5.2.6. Карты-схемы с изолиниями расчетных концентраций по каждому загрязняющему веществу, а также сводный файл с результатами расчетов рассеивания представлены в приложении 4 Отчета ВВ.
1	Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК	4. В материалах Отчета о возможных воздействиях раздел по обращению с отходами проработан недостаточно. Не определены конкретные методы управления отходами по каждому виду, включая порядок их раздельного сбора, временного накопления, хранения, транспортировки, передачи на восстановление, переработку, утилизацию либо удаление. Кроме того, в представленном перечне отсутствует разделение образующихся отходов на опасные и неопасные, что не позволяет в полной мере оценить требования к условиям их накопления, транспортирования и дальнейшего обращения. В этой связи необходимо доработать раздел по управлению отходами, предусмотрев: - классификацию всех образующихся отходов с указанием кодов по Классификатору отходов; - разделение отходов на опасные и неопасные; - количественные показатели образования по каждому виду; - конкретные методы управления отходами по всей цепочке обращения; - места и условия временного накопления; - способы дальнейшей передачи, восстановления, переработки, утилизации либо удаления; - сведения о специализированных организациях, которым планируется передача соответствующих	4. Замечание учтено. В раздел 5.8.3 Отчета ВВ внесены соответствующие уточнения. В таблицах 5.8.3-1 и 5.8.3-2 детализированы методы обращения с отходами: порядок их раздельного сбора, временного накопления, хранения, транспортировки, а также передачи на восстановление, переработку, утилизацию или удалении В разделе 5.8.1 (таблицы 5.8.1-1 и 5.8.1-2) отходы классифицированы в соответствии с требованиями Классификатора отходов РК: опасные отходы отмечены символом «*», неопасные — без обозначения. Сведения об отходах систематизированы следующим образом: Кодировка и классификация: коды всех отходов прописаны в разделе 5.8.1. Объемы образования: количественные показатели по каждому виду отходов приведены в разделе 5.8.2 (таблицы 5.8.2-1 и 5.8.2-2). Порядок обращения: методы управления, условия временного накопления, способы утилизации/переработки и данные о специализированных организациях указаны в разделе 5.8.3 (таблицы 5.8.3-1 и 5.8.3-2).

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения	
		отходов. Материалы ОВОС необходимо привести в соответствие с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан в части полной и достоверной оценки воздействия, связанного с образованием и обращением с отходами.	
1	Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК	5. В материалах ОВОС необходимо предусмотреть применение наилучших доступных техник (НДТ), обеспечивающих достижение и соблюдение технологических нормативов, установленных соответствующим Заключением по НДТ для рассматриваемого вида деятельности. Необходимо конкретизировать перечень применяемых НДТ с указанием соответствующих технологических процессов, оборудования и технических решений, а также представить обоснование их соответствия Заключению по НДТ. По каждой применимой НДТ следует отразить технологические показатели, установленные Заключением по НДТ, фактические (проектные) показатели объекта и подтвердить достижение установленных технологических нормативов. В случае недостижения технологических показателей необходимо предусмотреть конкретные технические и технологические мероприятия, обеспечивающие их достижение, с указанием сроков реализации и ожидаемого экологического эффекта.	5. Замечание учтено. В Отчете ВВ (раздел 4.2) представлены результаты анализа применения наилучших доступных техник (НДТ), обеспечивающих достижение и соблюдение технологических нормативов, установленных Заключением по наилучшим доступным техникам «Переработка нефти и газа» (Утв. постановлением Правительства РК от 11 марта 2024 года № 161). В указанном разделе представлен перечень применяемых НДТ с указанием соответствующих технологических процессов, оборудования и технических решений и представлено обоснование их соответствия Заключению по НДТ. Помещены технологические показатели, установленные Заключением по НДТ. Мероприятия по достижению технологических показателей будут отражены в проекте Технологических нормативов. Документация разрабатывается согласно ст. 40 Кодекса для получения Комплексного экологического разрешения (КЭР) на этапе дальнейшего проектирования
1	Комитет экологического регулирования и контроля	6. В материалах Отчета о возможных воздействиях отсутствуют расчеты выбросов загрязняющих веществ в	6. Замечание учтено. Раздел 5.2 Отчета ВВ на атмосферный воздух выполнен в соответствии с

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения	
	МЭПР РК	атмосферный воздух по источникам, а также таблица параметров источников выбросов, содержащая исходные данные, использованные при выполнении расчетов. В связи с этим не представляется возможным проверить достоверность заявленных объемов эмиссий, режим работы источников, характеристики газовоздушной смеси и корректность последующих расчетов рассеивания. Необходимо дополнить материалы ОВОС: - расчетами выбросов загрязняющих веществ по каждому стационарному источнику с указанием примененных методик и исходных данных; - таблицей параметров источников выбросов с указанием номера и типа источника, высоты и диаметра устья, температуры и скорости газовоздушной смеси, объема отходящих газов, времени работы источника, количества одновременно работающего оборудования, максимального выброса в г/с и годового выброса в т/год; - обоснованием принятых коэффициентов, производительности оборудования и режимов его эксплуатации. Указанные сведения необходимо привести в согласованном виде с технологической частью проекта и использовать при выполнении расчетов рассеивания загрязняющих веществ.	требованиями Приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280. В соответствии с требованиями Приложения 2 к Инструкции №280 раздел 5.2 Отчета ВВ содержит сведения о количестве организованных и неорганизованных источников выбросов, карту-схему их распределения на территории проектируемого объекта, информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве выбросов в атмосферный воздух , количественные и качественные показатели выбросов на период регламентной эксплуатации объекта, а также с учетом проведения планово-предупредительного ремонта (раздел 5.2.1, таблицы 5.2-6 и 5.2-7). В разделе также приведены результаты оценки воздействия на атмосферный воздух, включая расчеты рассеивания загрязняющих веществ, выполненные с учетом кумулятивного воздействия, а также дана итоговая оценка воздействия на атмосферный воздух. Исходные параметры организованных и неорганизованных источников выбросов (координаты, высота, диаметр, скорость выхода, расход и температура газовоздушной смеси, параметры и расчётные объёмы выбросов загрязняющих веществ, количество одновременно работающего оборудования и иные исходные данные), использованные при моделировании рассеивания загрязняющих веществ в программном комплексе «ЭРА», приведены в Приложении 4 «Атмосферный воздух. Дополнительные

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения	
			материалы». *В соответствии с замечанием экспертизы Отчет ВВ дополнен Приложением 4.5, содержащим теоретические расчеты максимальных разовых (г/с) и годовых (т/год) выбросов загрязняющих веществ по каждому источнику, выполненные в соответствии с утвержденными в Республике Казахстан методиками расчета выбросов, а также Приложением 4.6 — таблицей параметров источников выбросов с указанием номера и типа источника, высоты и диаметра устья, температуры и скорости газовоздушной смеси, объема отходящих газов и времени работы источников. Соответствующие ссылки на указанные приложения добавлены в текст Отчета ВВ, раздел 5.2.8.* В расчетах выбросов (Приложение 4.5) приведены исходные данные по расходу материалов, времени работы и принятые технологические параметры в том числе производительность оборудования, коэффициенты и режимы эксплуатации в соответствии с технологическими данными проекта.
1	Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК	7. В материалах ОВОС не обеспечено соответствие количественных характеристик намечаемой деятельности сведениям, установленным на этапе определения сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду. Так, согласно заключению об определении сферы охвата, ориентировочный объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников в период штатной эксплуатации составляет около 940 т/год, дополнительные выбросы в период проведения планово-предупредительного ремонта (ППР) — около 1 035 тонн, при этом суммарный объем выбросов в год проведения	7. Замечание учтено. Согласно подпункта 9 пункта 2 статьи 68 Экологического кодекса Республики Казахстан, заявление о намечаемой деятельности содержит описание предполагаемых видов, объемов и качественных характеристик эмиссий в окружающую среду. При разработке материалов ОВОС выполнена актуализация и детализация расчетов выбросов на основании уточненных технологических данных по источникам и режимам эксплуатации оборудования.

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения	
		ППР определен на уровне около 1 973 т/год. Вместе с тем в материалах ОВОС объем выбросов при штатной (регламентной) эксплуатации определен в размере 954,5601 т/год, дополнительные выбросы в период проведения ППР — 1 018,3152 тонн, а суммарный объем выбросов с учетом проведения ППР — 1 972,8742 тонн. Таким образом, количественные показатели выбросов, принятые в ОВОС, отличаются от показателей, на основании которых определена сфера охвата оценки воздействия, при этом в представленных материалах отсутствует надлежащее обоснование причин изменения исходных количественных характеристик. Необходимо привести материалы ОВОС в соответствие с заключением об определении сферы охвата либо представить детальное обоснование произошедших изменений с указанием причин корректировки объемов выбросов, исходных данных и соответствующих расчетов.	В результате уточнения расчетов произошло перераспределение объемов выбросов между периодом штатной эксплуатации и периодом проведения ППР. Объем выбросов при штатной эксплуатации уточнен до 954.5601 т/год, дополнительный объем выбросов в период ППР — до 1 018.3152 т. При этом максимальный годовой объем выбросов с учетом проведения ППР составил 1 972.8742 т/год, что соответствует ориентировочному объему, указанному в заключении об определении сферы охвата (около 1973 т/год), и не превышает данный показатель. Таким образом, отличие отдельных количественных показателей ОВОС (Отчета ВВ) от показателей, приведенных на этапе определения сферы охвата, обусловлено уточнением расчетов и перераспределением объемов выбросов между штатным режимом эксплуатации и периодом ППР, без увеличения максимального годового объема выбросов и изменения масштаба намечаемой деятельности. С учетом поступившего замечания Отчет ВВ дополнен Приложением 4.5, содержащим теоретические расчеты выбросов загрязняющих веществ по каждому источнику, выполненные в соответствии с утвержденными в Республике Казахстан методиками расчета выбросов. В расчетах приведены исходные данные и технологические параметры, использованные для определения объемов выбросов с учетом уточненных условий эксплуатации оборудования. Таким образом, количественные характеристики выбросов в материалах ОВОС уточнены и обоснованы расчетами по каждому источнику, при этом максимальный (предельный) годовой объем выбросов в

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения	
			год проведения ППР не превышает показатель, принятый на этапе определения сферы охвата.
1	Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК	8. Раздел 7 «Информация о возникновении аварий и опасных природных явлениях. Описание возможных существенных вредных воздействий на окружающую среду» разработан формально и не содержит достаточной оценки возможных существенных воздействий на окружающую среду непосредственно для намечаемой деятельности. В частности, в разделе приведены преимущественно общие сведения о потенциальных причинах аварий, а также выполнена ссылка на аналогичность проектируемого НГПЗ действующему газоперерабатывающему заводу ТОО «КазГПЗ». При этом не конкретизированы возможные сценарии аварий по отдельным технологическим объектам и установкам проектируемого НГПЗ, виды и объемы возможных аварийных выбросов и иных эмиссий, перечень загрязняющих веществ, продолжительность аварийного воздействия, возможная территория распространения загрязнения и последствия для атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почв, растительного и животного мира, а также населения. Кроме того, утверждение о том, что строительство и эксплуатация НГПЗ не создают «неприемлемого» риска, само по себе не раскрывает характер и масштабы возможного воздействия на окружающую среду при реализации аварийных сценариев. Необходимо доработать раздел с учетом специфики проектируемого объекта, представить конкретные сценарии наиболее вероятных и наиболее неблагоприятных аварийных ситуаций, их	8. Замечание рассмотрено. Раздел 7.1 доработан. Дополнительно к имеющимся данным, внесена информация, показывающая характеристики аварии специфичные именно для проектируемого объекта; помещены конкретные сценарии наиболее вероятных и неблагоприятных аварийных ситуаций, дана их количественная оценка по материалам Декларации о промышленной безопасности. Конкретизированы в добавочных таблицах возможные сценарии аварий для отдельных технологических объектов и установок проектируемого НГПЗ. Вероятность возникновение неблагоприятных последствий в результате аварий, инцидентов, неблагоприятные последствия для окружающей среды и их возможные масштабы, (оценка рисков), на воздух, почвы, растительность, животный мир, подземные воды - приводятся в разделе 7.3. Оценка рисков проводилась с учетом указанных в разделе материалов по вероятности аварий и их последствий.. Результаты оценки рисков на окружающую среду проводились в соответствии с Методическими указаниями по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на ОС (2010). Меры по предупреждению, реагированию и локализации последствий инцидентов и аварий приведены в разделах 7.4. -7.6. Также отмечаем, что подробная информация Мероприятий по предупреждению чрезвычайных (аварийных) ситуаций, инженерно-технические меры промышленной безопасности приведены в следующих

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения	
		количественную оценку, прогноз возможных экологических последствий, зоны воздействия, а также конкретные мероприятия по предупреждению, локализации и минимизации последствий аварий, с соответствующим расчетным и графическим обоснованием.	проектных документах: Декларация о промышленной безопасности опасного производственного объекта..., 2025г.; 1247-П-002-ОПЗ1 (KGPZ-P-002-MIS-GEN1-VPD-0001); 1247-П-002-МОПБ (KGPZ-P-002-HSE-FSM-VPD-0001); 1247-П-002-ГОЧС (KGPZ-P-002-HSE-MCDEP-VPD-0001; 1247-П-002-ГОЧС (KGPZ-P-002-HSE-MCDEP-VPD-0001) и др.
1	Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК	9. В материалах ОВОС не в полной мере проведена оценка кумулятивного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду с учетом существующей антропогенной нагрузки в районе размещения проектируемого НГПЗ. Так, на странице 13 ОВОС указано, что в непосредственной близости от проектируемого объекта расположены ряд действующих промышленных объектов, в том числе ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод», установка по переработке нефтешлама ТОО «Эко Ориентир», ГНПС «Узень» АО «КазТрансОйл», цех подготовки и перекачки нефти АО «Озенмунайгаз», а также проходят нефтепровод «Узень–Актау» и газопровод «Тенге–Жетыбай–Актау». Вместе с тем фактическая совокупная нагрузка от указанных действующих объектов и проектируемого НГПЗ не определена и не проанализирована в достаточном объеме. Необходимо дополнить ОВОС оценкой кумулятивного воздействия с учетом существующих, проектируемых и планируемых источников антропогенного воздействия в рассматриваемом районе, в том числе определить совокупное воздействие на атмосферный воздух с учетом фонового загрязнения, водные и земельные ресурсы, почвенный покров, растительный и животный мир, а также население ближайшей жилой зоны. Результаты	9.Замечание рассмотрено. Оценка кумулятивного воздействия на атмосферный воздух представленная в разделе 5.2.4.1 «Прямое и кумулятивное воздействие» Отчета ВВ, включает оценку воздействия, возникающего в результате совокупного влияния намечаемой деятельности и существующих антропогенных воздействий на рассматриваемой территории, в соответствии со ст. 66, 72 Экологического кодекса РК и п.7 Приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280. Оценка антропогенного кумулятивного воздействия на атмосферный воздух выполнена с учетом фоновых концентраций загрязняющих веществ. В соответствии с пунктом 4 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, фоновая концентрация представляет собой концентрацию загрязняющего вещества в атмосферном воздухе, определяемую по данным наблюдений и

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения	
		оценки необходимо подтвердить соответствующими расчетными материалами и отразить на картографической основе с определением зон совокупного воздействия.	обусловленную влиянием всех источников выбросов, расположенных на рассматриваемой территории, включая трансграничное загрязнение атмосферного воздуха. Использованные при оценке воздействия фоновые концентрации приведены в таблице 5.2-11 раздела 5.2 Отчета ВВ. Оценка кумулятивного воздействия на атмосферный воздух, обусловленного существующими воздействиями природного характера, не проводилась ввиду отсутствия экологических нормативов качества (ЭНК) и данных наблюдений за состоянием атмосферного воздуха на эталонных участках, предусмотренных статьей 36 Экологического кодекса Республики Казахстан. При этом расчеты рассеивания загрязняющих веществ выполнены для наиболее неблагоприятных метеорологических условий рассеивания с использованием многолетних климатических характеристик ближайшей к объекту метеорологической станции в соответствии с данными РГП «Казгидромет» (письмо № 01-10/45 5B42341F1F404643 от 31.01.2025). Результаты кумулятивной оценки воздействия подтверждены расчетами рассеивания и представлены на картографической основе с определением зон совокупного воздействия (рисунки 5.2.4–5.2.6). Таким образом, кумулятивная оценка воздействия на атмосферный воздух, представленная в разделе 5.2.4.1 Отчета ВВ, выполнена в полном объеме, содержит достаточное обоснование и соответствует требованиям Экологического кодекса РК и Приложению 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки. Результаты расчетов

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения	
			рассеивания загрязняющих веществ включают оценку концентраций на границе санитарно-защитной зоны и ближайшей жилой застройки от совокупного воздействия проектируемого объекта и существующих источников загрязнения атмосферного воздуха при наиболее неблагоприятных метеорологических условиях рассеивания загрязняющих веществ. Дополнительно к выше сказанному отмечаем, что в Отчете ВВ было внесено дополнение к размещенной оценке возможных кумулятивных воздействий на другие компоненты природной среды (см. разделы 5.4, 5.5, 5.7)
1	Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК	10. Согласно пункта 1 статьи 245 Кодекса при проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду должно быть учтено и оценено влияние намечаемой деятельности или разрабатываемого документа на состояние животного мира, среду обитания, пути миграции и условия размножения животных.	10. В ответ на поступившее замечание сообщаем. Анализ современного состояния животного мира и среды обитания, путей миграции представлено в Главе 3. Возможное воздействие на среду обитания состояние животного мира, условия размножения и пути миграции описано и оценено в Главе 5. В разделах 5.1-5.6, 5.7.2 дана оценка возможного воздействия на среду обитания. В разделе 5.7.1 оценено возможное воздействие на животный мир, условия размножения и пути миграции.
1	Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК	11. Согласно п. 2 статьи 216 Кодекса сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается.	11. Замечание рассмотрено. Согласно проектным решениям, все сточные воды будут передаваться сторонним организациям или закачиваться в пласт на территории АО «Озенмунайгаз» на договорной основе. Перед закачкой сточные воды будут проходить предварительную очистку от загрязняющих веществ (нефтепродуктов, взвешенных веществ и сероводорода) на локальных очистных сооружениях. Сброс сточных вод в водные объекты или на рельеф местности не

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения	
			предусмотрен, в связи с чем нормативы допустимых сбросов (НДС) не устанавливаются
1	Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК	12. Согласно п. 3 сатьи 224 при проведении оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности в части воздействия на подземные воды учитываются также связанные с этим риски косвенного воздействия на поверхностные водные объекты и иные компоненты природной среды, в том числе в виде подтопления, затопления, опустынивания, заболачивания земель, возникновения оползней, просадки грунта и иных подобных последствий, а также определяются необходимые меры по предотвращению такого косвенного воздействия. При этом учесть экологические требования согласно статьи 223 Кодекса.	Замечание принято. В раздел 5.4 внесены дополнения
1	Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК	13. Предусмотреть озеленение области воздействия с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки, саженцев деревьев характерных для данной климатической зоны с организацией соответствующей инфраструктуры по уходу и охране за зелеными насаждениями в соответствии с подпунктами 2) и 6) пункта 6 раздела 1 приложения 4 к Кодексу.	Замечание рассмотрено: 13.1) Относительно Приложения 4. Согласно п.5 Статье 29. Экологического Кодекса РК. В Приложении 4 представлены «Мероприятия по охране окружающей среды, финансируемые за счет бюджетных средств». Это мероприятия по охране окружающей среды местных исполнительных органов столицы, областей, городов республиканского значения проводятся на основании и в соответствии с Планами мероприятий по охране окружающей среды которые разрабатываются на трехлетнюю перспективу местным исполнительным органом. 13.2) Относительно озеленения сообщаем. Проектом строительства НГПЗ в г.Жанаозен предусмотрен ряд мер по озеленению, территории предприятия и участка в г.Жанаозен. Расчеты и обоснования объемов озеленения были

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения	
			помещены в «Проект обоснования расчетной (предварительной) санитарно-защитной зоны. KGPZ-002-HSE-PESPZ-EN-0001» и согласованы в рамках Государственной вневедомственной экспертизы. Представленные в указанном Проекте СЗЗ расчеты и предложения по озеленению выполнены согласно Приказа и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (с изменениями и дополнениями). Озеленение в г. Жанаозен дополнительно согласовано с местным Акиматом (письмо Акимат г. Жанаозен №01-14/2618 от 22.10.2025)
1	Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК	14. 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.	14. Замечание рассмотрено. Проектирование системы обращения с отходами базируется на принципе иерархии, установленной в статье 329 Экологического кодекса РК. Основной приоритет отдается повторному использованию, переработке и утилизации. Детальные методы обращения с отходами, а также альтернативные способы их переработки будут определены на последующих стадиях проектирования с учетом состава и свойств отходов, а также наличия специализированных/ профильных подрядных организаций
1	Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК	15. По твердо-бытовым отходам предусмотреть сортировку отходов по морфологическому составу согласно подпункта 6) пункта 2 статьи 319, статьи 326 Кодекса, а также учесть приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от	15. Замечание учтено. На этапе эксплуатации НГПЗ предусматривается раздельный сбор ТБО с выделением отдельных фракций, в том числе пластика, бумаги и картона**,** с последующей передачей на переработку и (или) утилизацию. Остаточная часть смешанных ТБО

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения	
		2 декабря 2021 года № 482 «Об утверждении Требований к раздельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному раздельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности». Также указать, что оператор объекта должен заключать договора, согласно пункта 1 статьи 336 Кодекса с субъектами предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов имеющих лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.	подлежит передаче на дальнейшее обращение в установленном порядке. Оператором объекта предусматривается заключение договоров с субъектами предпринимательства, имеющими соответствующие лицензии, на выполнение работ по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов в соответствии с пунктом 1 статьи 336 Экологического кодекса РК.
1	Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК	16. Выполнить расчет возможного ожидаемого вреда животному миру при производстве работ по указанному проекту, предусмотреть средства для осуществления мероприятий для сохранения среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации объектов животного мира.	16. Замечание рассмотрено. Проектируемый объект будет располагаться на территории с уже нарушенными местами обитания (промышленная зона г. Жанаозень), дополнительного нарушения естественных мест обитания не произойдет. Также по результатам проведенных исследований – места размножения, пути миграции и места концентрации объектов животного мира на участке расположения объекта не зарегистрированы (см разделы 3.7.2, 5.7.2,5.7.3). Определение размеров возмещения возможного ожидаемого вреда в РК выполняется согласно «Методике определения размеров возмещения вреда, причиненного нарушением законодательства Республики Казахстан в области охраны, воспроизводства и использования животного мира». Утвержденной Приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 18-03/1058. Пункт 1 Методики устанавливает, что она применяется для исчисления вреда, в частности, при «4) нарушения или уничтожения среды обитания

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения	
			животных, если в результате такого нарушения объекты животного мира навсегда (или временно) покинули территорию обитания (акваторию), что повлекло их гибель, сокращение численности, снижение продуктивности их популяций, а также ухудшение репродуктивной функции отдельных особей.» Методика предусматривает расчет вреда от нарушения среды обитания именно для видов - объектов охоты; поскольку при обследовании территории НГПЗ такие виды не выявлены, отсутствуют исходные данные, необходимые для выполнения расчета по пунктам 7–13 Методики. На основании результатов проведенных исследований (раздел 3.7.2) отсутствуют исходные данные, необходимые для определения размера вреда от нарушения или уничтожения среды обитания видов животных - объектов охоты в соответствии с пунктами 7–13 Методики. В связи с отсутствием зарегистрированных видов - объектов охоты, а также видов, занесенных в Красную книгу РК, и отсутствием установленных фактов гибели животных, денежный расчет размера возмещения вреда животному миру для территории размещения НГПЗ не проводился. Отсутствие необходимости расчетного ущерба не освобождает проект от выполнения природоохранных требований, перечень которых помещен в Главах 8 и 9.

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения	
1	Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК	17. В соответствии с п.2 ст. 208 Кодекса транспортные и иные передвижные средства, выбросы которых оказывают негативное воздействие на атмосферный воздух, подлежат регулярной проверке (техническому осмотру) на предмет их соответствия требованиям технического регламента Евразийского экономического союза в порядке, определенном законодательством Республики Казахстан.	17. В материалах Отчета о ВВ, неоднократно подчеркивается, что транспортные и иные передвижные средства, выбросы которых оказывают негативное воздействие на атмосферный воздух, подлежат регулярной проверке (техническому осмотру) (см. Главы 5 и 8).
1	Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК	18. Запрещается введение в эксплуатацию зданий, сооружений и их комплексов без оборудования техническими и инженерными средствами защиты животных и среды их обитания согласно пункту 2 статьи 245 Кодекса.	18. Замечание рассмотрено. Проектными решениями на НГПЗ предусмотрено: выполнение требования законодательства РК направленных на снижение воздействия и сохранения ОС; использование высокотехнологичного оборудования и техники, соответствующих наилучшим доступным технологиям и отвечающего стандартам безопасности для окружающей среды; ограждение всей территории завода, что позволит минимизировать проникновение представителей животного мира на территорию размещенного оборудования; использование оборудования, включая арматуру и предохранительные клапаны, уровень шума от которых не превышает допустимых норм для рабочих помещений и зон; установки с повышенной вибрацией будут установлены на виброизолирующих основаниях; уровень вибрации и электромагнитного излучения при эксплуатации не превысит нормативных значений. Предусмотрены и др. технические/ инженерные решения, защищающие животных и среду их обитания *(см. 1247-П-002-ОПЗ (2026); Отчет ВВ Главы 8, 9 и разделы 5.1; 5.3).*
1	Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК	19. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо соблюдать следующие мероприятия:	19. Замечание рассмотрено. В Главе 8 отмечены предусмотренные меры по пылеподавлению на этапах строительства и эксплуатации. В том числе для периода

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения	
		- исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления. - кроме того предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении буровых, земляных работ.	строительства при земляных и буровых работах. В разделе 5.2 при расчетах эмиссий учтены выбросы пыли с учетом пылеподавления.
1	Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК	20. Необходимо предоставить документы в установленные сроки согласно п. 16 ст. 73 Кодекса. Если подписанный протокол общественных слушаний не представлен услугодателю до истечения срока устранения замечаний, выдается заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду с выводом о недопустимости реализации намечаемой деятельности в соответствии с п.6 главы 2 Приложения 4 к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 июня 2020 года № 130.	20. В ответ на поступивший комментарий отмечаем следующее. Протокол Общественных слушаний от 11 июня 2026 года был подготовлен, подписан и представлен в июне 2026 г. в местный исполнительный орган для размещения на Экопортале и услугодателю (Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК). Указанный протокол Общественных слушаний также прилагается отдельным приложением к данным ответам.
1	Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК	21. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду Необходимо привести в соответствие с вышеуказанными требованиями закона.	21. Отчет ВВ разрабатывался в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК, и других применимых НПА. Составитель отчета и инициатор деятельности информированы о требованиях ст.77 Кодекса. Оценка воздействия проводилась на основе проведенных инженерно-экологических изысканий, с учетом принятых проектных решений. Составитель отчета и инициатор деятельности показали, описали все выявленные, возможные воздействия на ОС.

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения	
2	Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан	1. 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, захламления, биогенного загрязнения, а также других негативных воздействий;	Требования по охране земель учтены в проектных решениях и Главе 8 Отчета ВВ, где предусмотрен комплекс мероприятий, разработанный с учётом возможных видов воздействия на земельные ресурсы и направленный на их предупреждение, снижение и устранение последствий, включая загрязнение, захламление, развитие эрозионных процессов, уплотнение и механическое нарушение почв, а также восстановление нарушенных земель. Виды возможных воздействий рассмотрены в разделе. 5.5.
		2) защите земель от заражения карантинными объектами, чужеродными видами и особо опасными вредными организмами, их распространения, зарастания сорняками, кустарником и мелколесьем, а также от иных видов ухудшения состояния земель;	В рамках строительства и эксплуатации НГПЗ воздействия данного характера на земельные ресурсы не ожидается. Проектом не предусматривается деятельность, способная привести к заражению земель карантинными объектами, распространению чужеродных видов и особо опасных вредных организмов либо к зарастанию территории сорной, кустарниковой и древесной растительностью, за исключением видов, используемых в мероприятиях по обустройству и озеленению территории. Предусмотренные в Главе 8 Отчета ВВ мероприятия направлены на недопущение ухудшения состояния земель.
		3) ликвидации последствий загрязнения, в том числе биогенного, и захламления;	В Отчете ВВ, в разделе 8.4.2 даны Предложения к рекультивации нарушенных земель. По окончании строительства по мере ввода производственных объектов при проведении технического этапа рекультивации земель будут выполняться следующие работы: - сбор и вывоз используемого для строительства оборудования;